

Рекордный финансовый результат



Годовой отчет
2017



Ограничение ответственности в отношении заявлений, содержащих прогноз относительно будущих событий

Настоящий годовой отчет по итогам 2017 г. (далее – Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Публичному акционерному обществу «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее также – ОГК-2, Компания или Общество) на момент его составления. Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем Годовом отчете, являются заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий.

Такие слова, как «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п. носят прогнозный характер. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, поскольку есть риск неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Общество предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем годовом отчете.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством, Общество 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 Общества представлена в соответствии с Федеральным законом «О персональных данных» от 27.07.2006 №152-ФЗ.

Новое в отчете

Впервые представлен прогноз ситуации в отрасли до 2020 г. См. раздел «Отраслевой обзор».

Впервые дано описание условий и перспектив программы модернизации объектов генерации в Российской Федерации, участие ОГК-2 в этом процессе. См. раздел «Перспективы модернизации мощностей».

Впервые данные, подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), используются для анализа финансовых результатов. См. раздел «Финансовые результаты по МСФО».

Годовой отчет
ПАО «ОГК-2» | 2017

Оглавление

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	6	5. РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ.....	98
Обращение Председателя Совета директоров ПАО «ОГК-2», Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	10	5.1. Корпоративная система управления рисками.....	100
Обращение Генерального директора ПАО «ОГК-2»	12	5.2. Классификация рисков и их оценка.....	102
1.1. Бизнес-модель	14	5.3. Анализ финансовых рисков	114
1.2. Основные события	16	6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	116
1.3. Организационная структура	18	Обращение Корпоративного секретаря.....	118
1.4. Отраслевой обзор.....	20	Меморандум о намерениях ПАО «Газпром».....	119
1.5. Конкурентный обзор.....	29	6.1. Принципы корпоративного управления.....	120
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ	34	6.2. Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2017 г. и планы на 2018 г.	122
2.1. Миссия и приоритеты развития Общества.....	36	6.3. Оценка соблюдения принципов корпоративного управления.....	124
2.2. Перспективы модернизации мощностей	41	6.4. Структура корпоративного управления.....	126
2.3. Проект «Эффективность»	42	6.5. Вознаграждение и мотивация.....	158
2.4. Ключевые показатели эффективности	43	7. ФОРМИРОВАНИЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ	162
2.5. Инвестиционная программа	44	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	172
2.6. Инновационное развитие	48	1. <i>Дополнительная статистическая информация</i>	172
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	50	2. <i>Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления</i>	194
Обращение Заместителя генерального директора по экономике и финансам.....	52	3. <i>Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2017 г.</i>	228
3.1. Операционные показатели	54	4. <i>Перечень сделок с заинтересованностью, с совершенных ОГК-2 в 2017 г.</i>	230
3.2. Финансовые результаты по МСФО.....	62	5. <i>Характеристики основного оборудования ПАО «ОГК-2»</i>	274
3.3. Финансовые результаты по РСБУ.....	68	6. <i>Финансовая отчетность ОГК-2 за 2017 г. в соответствии с МСФО</i>	292
4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	70	7. <i>Бухгалтерская отчетность Общества за 2017 г. в соответствии с РСБУ</i>	301
4.1. Корпоративные ценности	72	8. <i>Сведения об аудиторе</i>	314
4.2. Заинтересованные стороны.....	73	9. <i>Сведения о регистраторе</i>	314
4.3. Человеческий капитал	75	10. <i>Контактная информация</i>	315
4.4. Социальное партнерство	82		
4.5. Охрана окружающей среды	86		
4.6. Цепочка поставок	91		
4.7. Взаимоотношение с поставщиками, противодействие коррупции.....	94		

1 глава

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

4 162

ГКал/ч

установленная тепловая
мощность

18 998

МВт

установленная электрическая
мощность



ОГК-2 – одна из крупнейших
в России электрогенерирующих
компаний.



Доля в выработке электроэнергии
тепловыми электростанциями
России – 6%



Компания осуществляет
деятельность в 12 регионах
Российской Федерации

ПАО «ОГК-2»:

- установленная электрическая мощность – 18 998 МВт;
- установленная тепловая мощность – 4 162 Гкал/ч;
- доля в выработке электроэнергии тепловыми электростанциями России – 6,0%.

Конкурентные преимущества:



Одна из крупнейших в России тепловых электрогенерирующих компаний.



Ряд генерирующего оборудования, обладающего высокой степенью востребованности (с целью обеспечения надежности электроснабжения), высоким диапазоном регулирования мощности, скоростью набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанций в покрытии графика потребления.



Ряд электростанций, принимающих участие на оптовом рынке электрической энергии и мощности в качестве регулятора частоты и мощности в системе, а также станции, способные варьировать топливно-энергетический баланс в зависимости от конъюнктуры рынка топлива.



Часть электростанций ОГК-2 являются системообразующими станциями в зонах свободного перетока.



Рост эффективности эксплуатации электростанций.



Диверсификация топливного баланса и его оптимизация в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива.

Динамика торгов акциями ОГК-2 на ММБВ (тикер OGKB)

На 31.12.2017:
рыночная капитализация 49,32 млрд руб.;
дивидендная доходность (DY) – 2,87%;
P/E – 7,4;
EPS – 0,065;
EV / EBITDA – 4,1.



Перспективы развития:



Стабильный финансовый поток от платы за мощность за объекты ДПМ.



Планы участия в программе модернизации при условии гарантированного возврата инвестиций, что позволит повысить эффективность работы оборудования, снизить потребление топлива и удельные выбросы.

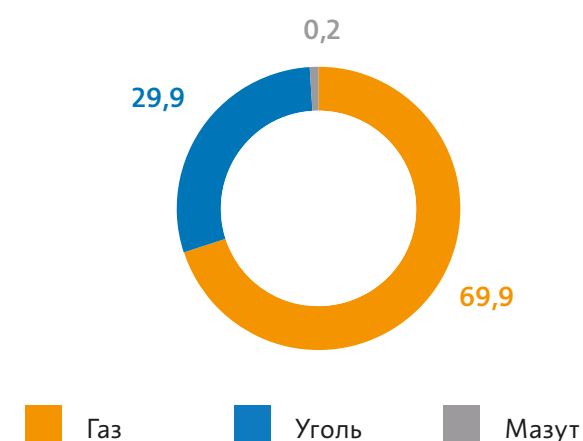


Оптимизация затрат в ходе реализации программы повышения эффективности операционной деятельности и оптимизации расходов.

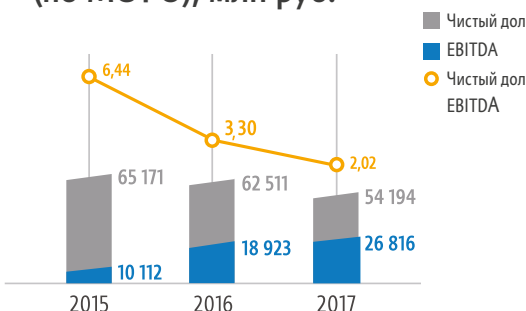


Оптимизация режимов работы генерирующего оборудования.

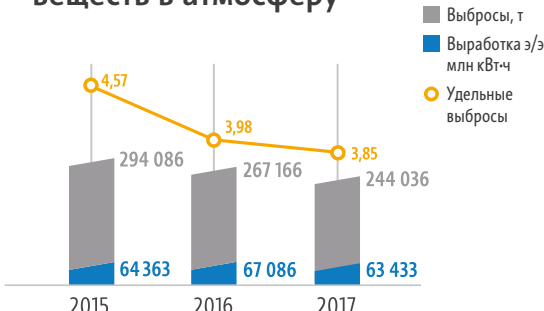
Топливный баланс в 2017 г., %



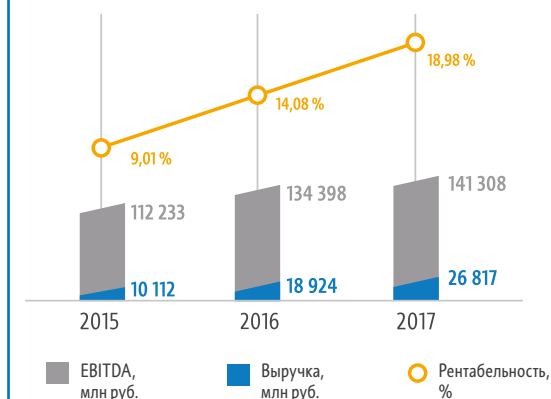
Показатели долговой нагрузки (по МСФО), млн руб.



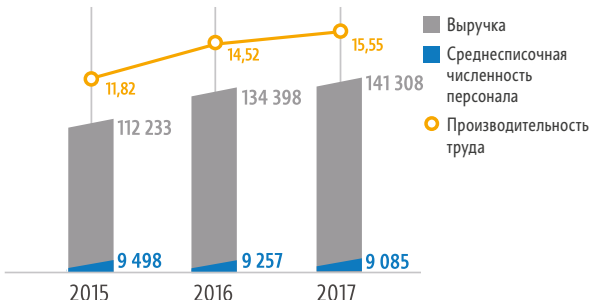
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



Финансовые результаты (по МСФО)



Производительность труда, млн руб./чел.





Денис Федоров

Обращение Председателя Совета директоров ПАО «ОГК-2», Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

Уважаемые акционеры!

2017 год стал важным рубежом развития электроэнергетики Группы «Газпром». Мы отметили 10-летие вхождения «Газпрома» в электроэнергетический сектор. На состоявшемся заседании Совета директоров ПАО «Газпром» отмечено успешное решение основных задач Стратегии в электроэнергетике, утвержденной в 2007 году. Сегодня Группа «Газпром» – крупнейший производитель электрической энергии в тепловой генерации, абсолютный лидер по выработке и реализации теплоэнергии.

Практически полностью выполнены инвестиционные обязательства «Газпрома», принятые при вхождении в электроэнергетику. В Группе реализовано свыше 30 проектов строительства и модернизации генерирующих мощностей общей мощностью порядка 8,6 ГВт. Вышли на финишную прямую работы по завершающему проекту программы – Грозненской ТЭС, которая войдет в состав ПАО «ОГК-2». Станция позволит устранить дефицит электрической энергии и обеспечит надежное электроснабжение потребителей Чеченской республики.

В «ОГК-2» осуществляется работа по совершенствованию производственной системы, оптимизации неэффективных и невостребованных мощностей, направленная на укрепление позиций на рынке. В частности, в 2017 году проведена подготовка к выводу из эксплуатации старого оборудования Серовской ГРЭС, выработавшего свой ресурс.

Важнейшим направлением для «ОГК-2» является содействие организации бизнес-кластеров на территориях, прилегающих к электростанциям, и по расширению предложения по сотрудничеству с нынешними контрагентами.

Осуществляя совершенствование производственных процессов, Компания продолжает предпринимать меры, направленные на повышение операционной эффективности и сокращение затрат. Эффект от них в 2017 году составил 925 млн рублей, превысив плановый показатель. Рост результативности за счет снижения операционных затрат отвечает интересам всех акционеров и повышает конкурентоспособность Компании.

Комплексная работа по развитию «ОГК-2» при поддержке «Газпрома» позволила Компании выйти на устойчивый тренд улучшения экономических результатов и укрепления финансовой устойчивости. Компания демонстрирует рост EBITDA при снижении долговой нагрузки.

Немаловажно, что повышение производственной и экономической эффективности «ОГК-2» осуществляется исходя из принципов необходимости экономии ресурсов и максимального снижения воздействия на окружающую среду.

Компания планирует участие в дальнейших проектах модернизации оборудования станций при формировании на государственном уровне экономических стимулов.

Уважаемые акционеры! Убежден, что дальнейшее эффективное взаимодействие акционеров, Совета директоров и менеджмента Компании позволит укрепить поступательное движение «ОГК-2» к ключевой стратегической цели – обеспечению стабильного роста прибыли при сохранении уровня надежности энергоснабжения потребителей.

Рассчитываем на вашу поддержку!



В Группе реализовано свыше 30 проектов строительства и модернизации генерирующих мощностей общей мощностью порядка 8,6 ГВт.



Станислав Ананьев

Обращение Генерального директора ПАО «ОГК-2»

Уважаемые акционеры!

ПАО «ОГК-2» в 2017 году в очередной раз доказало, что является одной из лучших энергетических компаний России, способствующих экономическому развитию регионов нашей страны. Деятельность Компании направлена на решение задач стратегического значения, в числе которых – повышение качества управления и профессиональных компетенций сотрудников, надежности производства, рост операционной эффективности предприятий. Эти меры направлены на улучшение финансово-экономических результатов на перспективу. Соответствующая работа, безусловно, проводится в интересах всех акционеров.

Сегодня Компания обеспечивает стабильное и бесперебойное энергоснабжение в 11 регионах России. Наши производственные результаты в прошедшем году обеспечили потребности населения, промышленности и инфраструктуры. Продолжается строительство Грозненской ТЭС – это долгожданный проект столь необходимого обновления энергетики Чеченской Республики. Уверен, что он послужит мощным импульсом для развития энергосистемы региона.

Безусловно, одна из основных задач менеджмента Компании – улучшение ее финансовых результатов. Исключительное внимание традиционно уделялось вопросам увеличения доходов, а также определению приоритетных направлений деятельности Общества, ориентированных на оптимизацию затрат.

По итогам 2017 года выручка по российским стандартам бухгалтерского учета составила 139 613 млн рублей, что на 4% больше, чем за 2016 год. Существенное влияние на динамику данного показателя

оказал рост выручки от реализации мощности, в том числе новых энергоблоков. Показатель EBITDA вырос на 37% по сравнению с 2016 годом и составил 22 775 млн рублей.

Весь год свою деятельность ПАО «ОГК-2» осуществляло в тесном контакте с акционерами и Советом директоров. В ходе заседаний Совета принимались решения по ключевым вопросам текущей деятельности Общества и стратегически важным аспектам его развития.

Уважаемые акционеры, ПАО «ОГК-2» продолжает повышать надежность, эффективность и экологическую безопасность энергосистемы, стремясь своевременно обновлять производственные мощности. Все это послужит прочным фундаментом для дальнейшего поступательного развития Компании.



По итогам 2017 года выручка по российским стандартам бухгалтерского учета составила 139 613 млн рублей, что на 4% больше, чем за 2016 год.

1.1. Бизнес-модель

ОГК-2 – одна из крупнейших в Российской Федерации электрогенерирующих компаний. На конец 2017 г. ее производственные мощности включают электростанции в различных регионах страны с суммарной электрической установленной мощностью 18 998 МВт и суммарной тепловой установленной мощностью 4 162 Гкал/ч. ОГК-2 обеспечивает более 6% выработки электроэнергии и около 0,5% отпуска тепловой энергии в России.

Основным направлением деятельности ОГК-2 является производство и реализация электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок, производство тепловой энергии и ее сбыт конечным потребителям. В рамках этой деятельности ОГК-2 обеспечивает эксплуатацию электростанций, проводит своевременный и качественный ремонт энергетического оборудования, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

ОГК-2 практически завершило строительство и ввод новых генерирующих мощностей в рамках обязательств по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) и, исходя из поступающей выручки за продажу мощности по ДПМ, приступило к выплате дивидендов.

Необходимые ресурсы

	2016	2017	Δ, %
Среднесписочная численность сотрудников, чел.	9 257	9 085	-1
Потребление топлива, тыс. т. у. т.:			
Газ	15 670	14 930	-4,7
Уголь	6 618	6 386	-3,5
Мазут и дизель	25	40	+61,3
Забор и получение, воды, тыс. м³	3 318 605	3 381 928	+1,9

Наши активы

	2016	2017	Δ, %
Установленная мощность э/э, МВт	18 954,6	18 997,6	+0,2
Установленная мощность т/э, Гкал/час	4 168,7	4 192,1	+0,5

Производим

	2016	2017	Δ, %
Выработка э/э, млн кВт·ч	67 086	63 433	-5,4
Полезный отпуск э/э, млн кВт·ч	63 027	59 252	-6
Реализация мощности, МВт	16 685	17 289	+3,6
Выработка т/э, тыс. Гкал	6 898	6 759	-2
Полезный отпуск т/э, тыс. Гкал	6 452	6 354	-1,5

Конкурентные преимущества

- Диверсификация топливного баланса и его оптимизация в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива
- Рациональное использование энергетических и прочих природных ресурсов (в т.ч. увеличение доли выработки экономичных блоков ПГУ)
- Высокий и постоянно повышаемый уровень квалификации персонала
- Построение и поддержание статуса «предпочтительного работодателя» в глазах сотрудников, мотивирующего к длительной и эффективной работе
- Синергия от взаимодействия с Группой «Газпром»

- Рассредоточенность филиалов-электростанций по территории Российской Федерации
- Крупнейшая в РФ тепловая генерирующая компания (6% выработки в стране)
- Надежная, безаварийная и эффективная эксплуатация электростанций
- Повышение операционной эффективности и капитализации активов за счет обновления основных фондов и вывода из эксплуатации неэффективных мощностей
- Выполнение собственных обязательств по ДПМ и переход к участию в ДПМ проектах, реализуемых за счет средств Группы компаний Газпромэнергoholding

- Поставки тепла и электроэнергии от 11 станций в наиболее экономически развитые регионы РФ, которые стабильно обеспечивают высокий уровень спроса на тепло- и электроэнергию, а также хорошую собираемость платежей
- Специфические условия работы и региональные преимущества у каждого филиала-электростанции: часть – поставщики электроэнергии и мощности для промышленных предприятий в динамично развивающихся регионах, а часть – играют роль градообразующих предприятий и ориентированы на тепло- и электроснабжение жилых кварталов
- Возможность экспорта электроэнергии в Грузию и Азербайджан (Ставропольская ГРЭС)

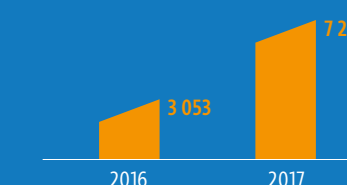
Формируем EBITDA

EBITDA за 2017 г. составляет 26 817 млн руб.

41,7%

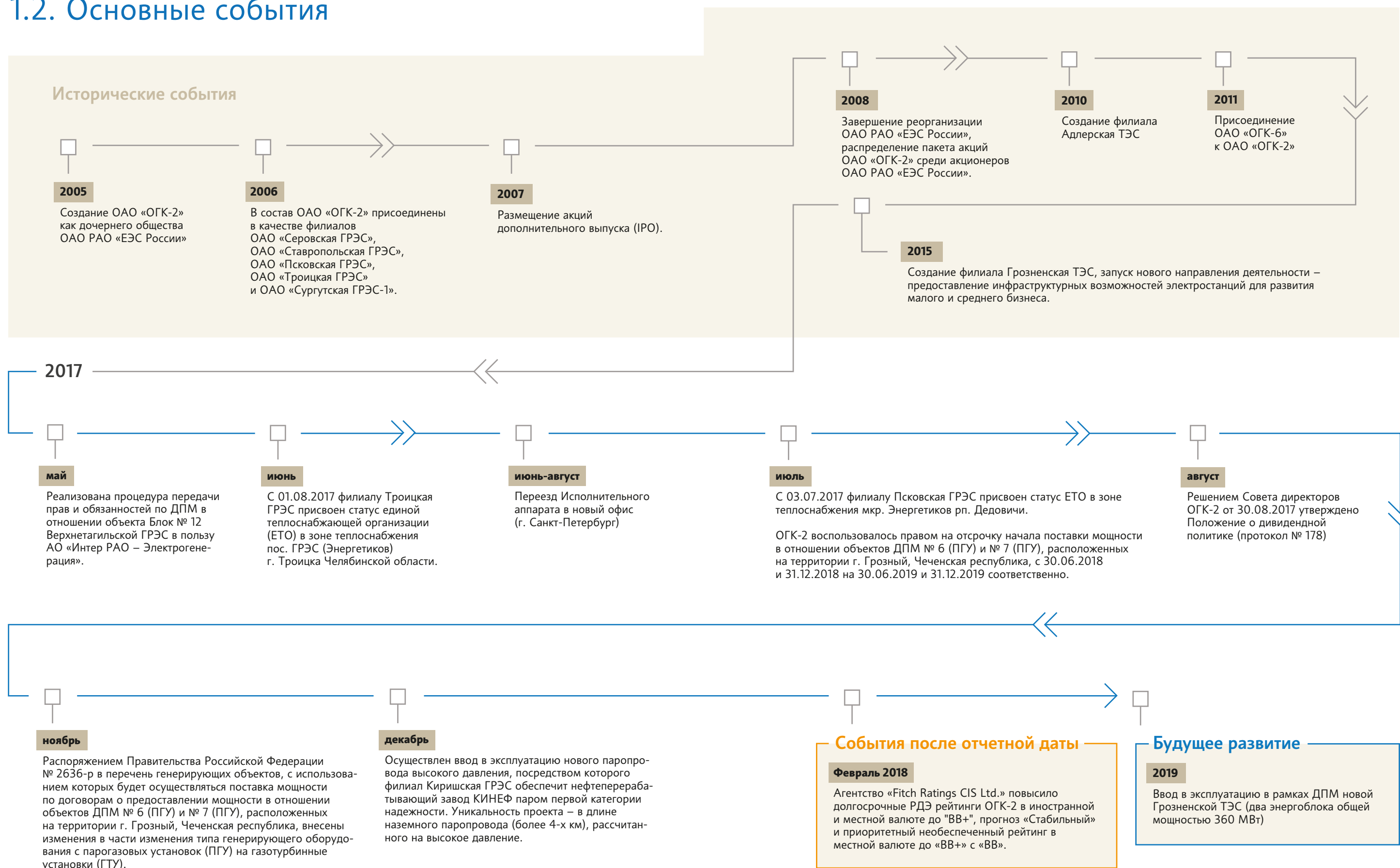
рост относительно
2016 г.

Получаем доход



x 2,4

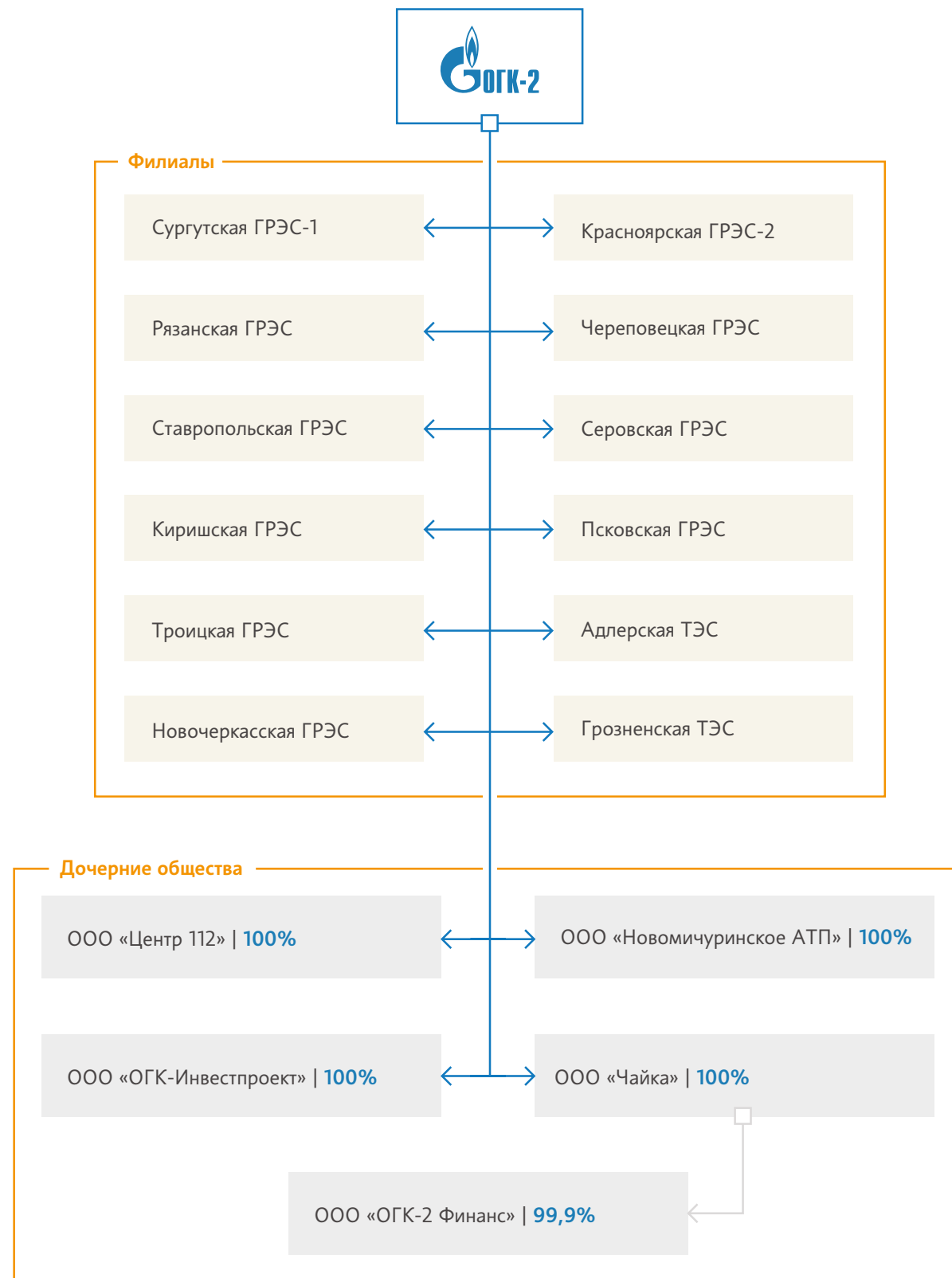
1.2. Основные события



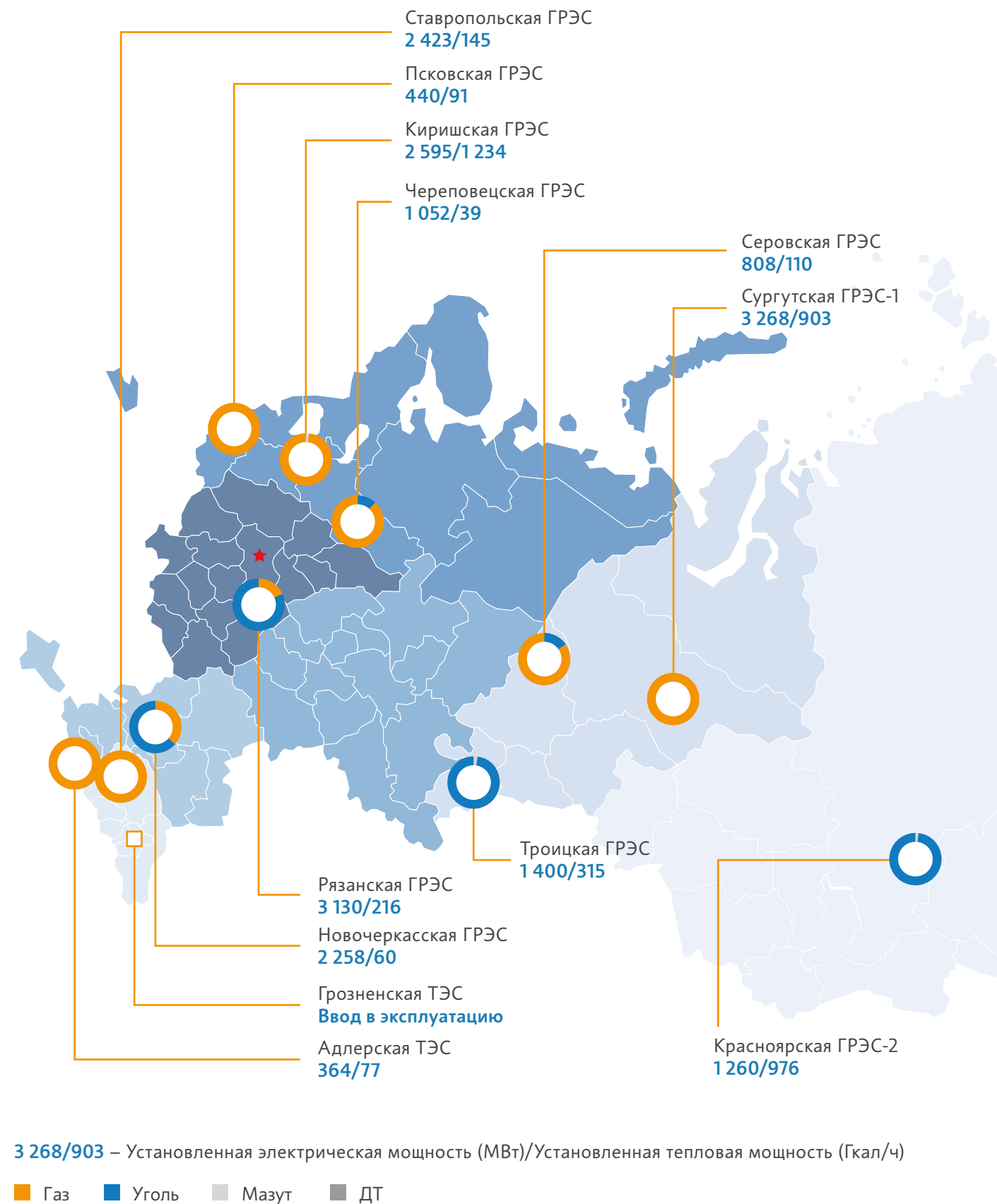
1.3. Организационная структура

Структура ОГК-2

Структура ОГК-2 включает в себя филиалы и дочерние общества.



География деятельности¹



¹ Установленная электрическая мощность всех электростанций составляет 18 997,6 МВт, Установленная тепловая мощность – 4 162,1 Гкал/ч. Топливный баланс по Обществу: Газ – 69,9%, Уголь – 29,9%, Мазут – 0,2%.

1.4. Отраслевой обзор

Потребление и выработка электроэнергии

В 2017 г. электропотребление в Российской Федерации составило 1 039,9 млрд кВт·ч, что выше 2016 г. на 1,3%. На динамику изменения объема потребления электроэнергии в ЕЭС России повлияло включение с начала 2017 г. в состав ЕЭС России энергосистемы Республики Крым и города Севастополь. Без учета потребления электроэнергии Крымской энергосистемы прирост электропотребления ЕЭС России по итогам 2017 г. составил 0,5%.

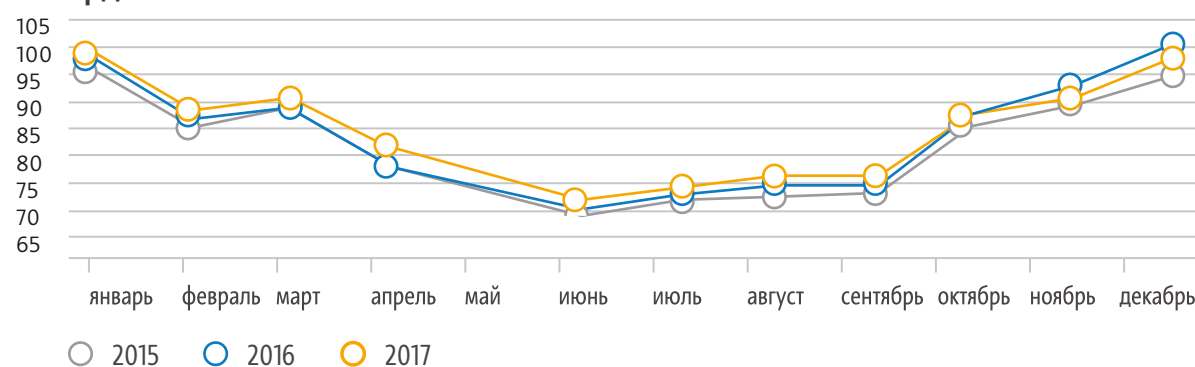
Основное влияние на потребление оказал экономический спрос. Индекс промышленного производства по данным

Росстата увеличился на 1%. В 2017 г. наиболее высокая положительная динамика электропотребления зафиксирована на предприятиях металлургии, объектах железнодорожного транспорта и магистральных газопроводах.

Влияние температурного фактора было близко к нейтральному: в среднем за 2017 г. температура сложилась приблизительно на уровне предыдущего года.

На графике приведены данные о фактических годовых объемах потребления электроэнергии в ЕЭС России, ОЭС и тер-

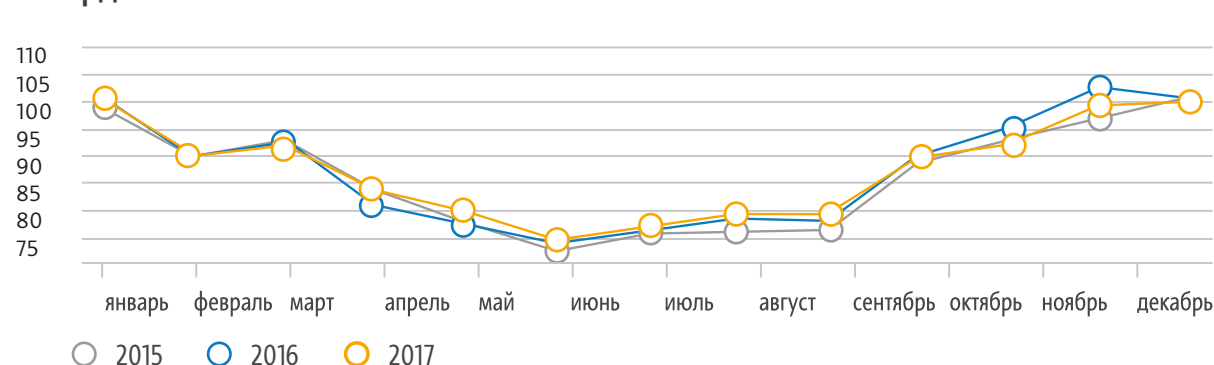
Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России в 2015-2017 гг., млрд кВт·ч



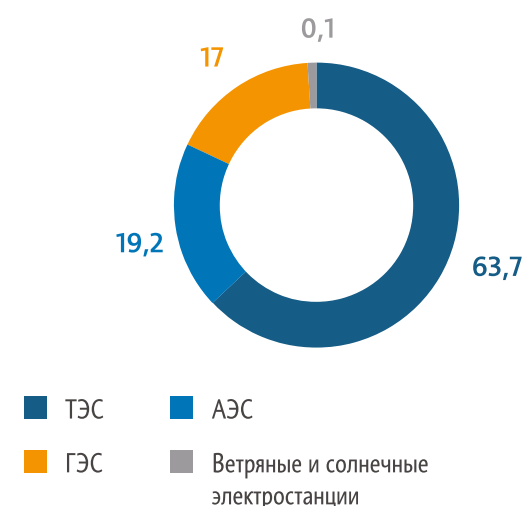
риториальных энергосистемах в 2017 г. в сравнении с фактическими годовыми объемами потребления электроэнергии в 2016 г.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2017 г. составила 1 053,86 млрд кВт·ч, что выше уровня 2016 г. на 0,5%.

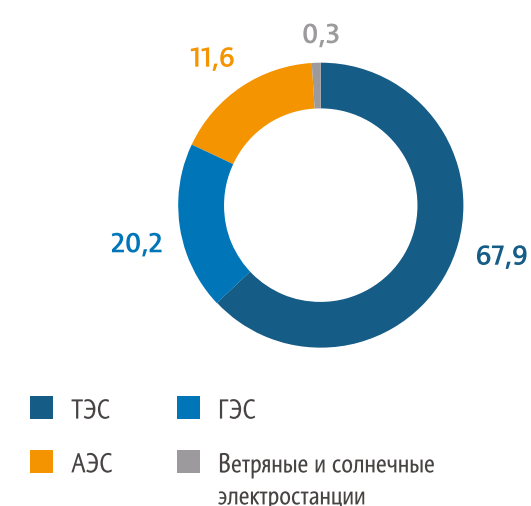
Динамика выработки электроэнергии в ЕЭС России в 2015-2017 гг., млрд кВт·ч



Структура выработки электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2017 г., %



Структура установленной мощности электростанций объединенных энергосистем и ЕЭС России на 31.12.2017 г., %

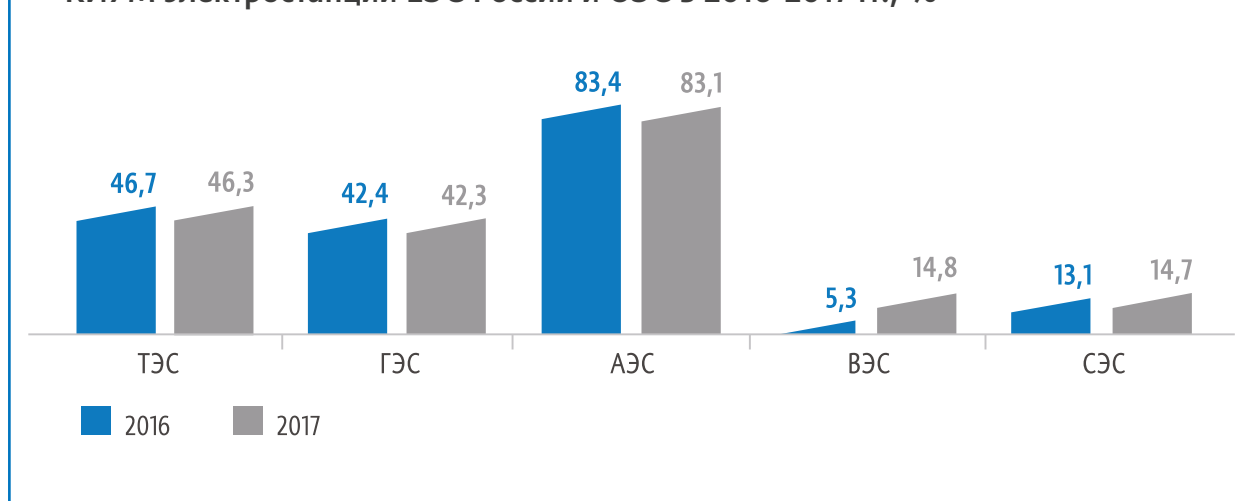


Установленная мощность

На конец 2017 г. общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 239 812,2 МВт, рост по сравнению с показателем 2016 г. составил 1,5%. Введено в эксплуатацию новое генерирующее оборудование установленной мощностью 3 607,5 МВт.

Число часов использования установленной мощности электростанций в целом по ЕЭС России в 2017 г. составило 50,4% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности – КИУМ).

КИУМ электростанций ЕЭС России и ОЭС в 2016-2017 гг., %



Регулирование и структура рынка электроэнергии

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Общество осуществляет поставку электрической и тепловой энергии, теплоносителя и прочей сопутствующей продукции 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

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. Одиннадцать филиалов ОГК-2: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС расположены 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 участ-

нику 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.

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

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

Услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии и мощности оказывает Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» – АО «ЦФР».

Организацией инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности также является Системный оператор – АО «СО ЕЭС».

Продажа электроэнергии и мощности осуществляется на конкурентном оптовом рынке на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуе-

мых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых сохраняется государственное регулирование тарифов.

Рынок электроэнергии

Торговля электрической энергией на оптовом рынке осуществляется с использованием следующих механизмов:

Регулируемое ценообразование:

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

Свободное ценообразование:

- **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.

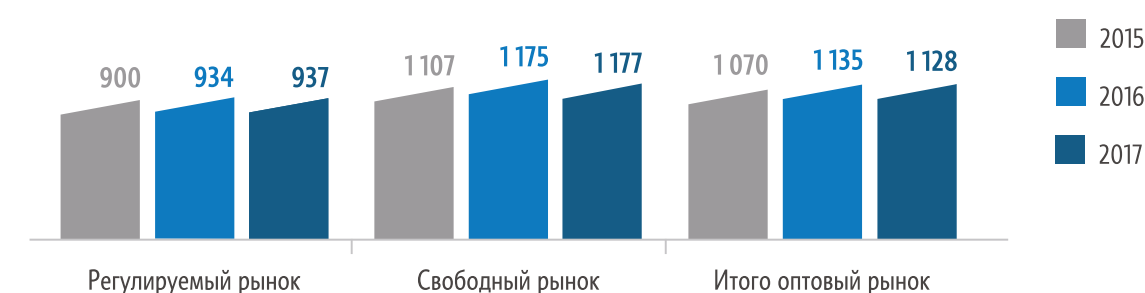
- **Балансирующий рынок (БР)** – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.
- **Свободные двусторонние договоры** – торговля электрической энергией по нерегулируемым ценам на основании свободных двусторонних договоров купли-продажи.

Цены на электроэнергию на оптовом рынке

На свободном рынке электроэнергии равновесные цены в узлах электростанций

ОГК-2 в целом по 2017 г. сложились на 0,6 п.п. ниже ценовых показателей 2016 г.

Фактические цены продажи электроэнергии ОГК-2 по секторам оптового рынка в 2015-2017 гг., руб./МВт·ч



Рынок мощности

Торговля мощностью на оптовом рынке осуществляется с использованием следующих механизмов:

Свободное ценообразование:

- **Конкурентный отбор мощности (КОМ)** – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности. В отношении объемов, отобранных по результатам проведения конкурентного отбора мощности, заключаются договоры купли-продажи мощности.

Исходя из ценовых параметров, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.10.2015 № 2048-р, в декабре 2015 г. были проведены долгосрочные конкурентные отборы мощности на 2017-2019 гг. В октябре 2016 г. состоялся долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки на 2020 г., а в сентябре 2017 г. АО «СО ЕЭС» был проведен конкурентный отбор мощности на 2021 г.

- **Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ)** – торговля электрической энергией и

мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ. В 2017 г. ОГК-2 заключало СДМ в среднемесечном объеме 3 029 МВт.

Регулируемое ценообразование:

- **Договоры о предоставлении мощности (ДПМ)** заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р 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

Объекты ДПМ ОГК-2, с которых в 2017 г. осуществлялась поставка мощности в 2017 г.

Станция	Объекты ДПМ	Дата окончания периода оплаты мощности по ДПМ ²
ГРЭС-24 ³	ПГУ-420	31.05.2020
Рязанская ГРЭС	ПСУ-330	30.11.2024
Киришская ГРЭС	ПГУ-800	30.11.2021
Адлерская ТЭС	ПГУ-180 ПГУ-180	31.10.2022 31.12.2022
Череповецкая ГРЭС	ПГУ-420	30.11.2024
Серовская ГРЭС	ПГУ-420	30.11.2024
Новочеркасская ГРЭС	ПСУ-330	30.11.2024
Троицкая ГРЭС	ПСУ-660	30.11.2024

определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации параметров.

- **Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, определенных решением Правительства Российской Федерации (на основании предложений Правитель-

ственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), либо генерирующих объектов, в отношении которых выставлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, устанавливаются ФАС России. 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 соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.10.2015 № 2065-р в 2017 г. в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей поставка мощности в вынужденном режиме ОГК-2 осуществля-

Цена мощности по итогам КОМ на 2017-2021 гг., руб./МВт в месяц



В 2018 г. ОГК-2 осуществляет поставку мощности в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей с блоков № 1-4 Новочеркасской ГРЭС, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей с блоков № 1-3 Череповецкой ГРЭС.

² По ряду объектов ОГК-2 использовало право отложить на срок до одного года дату начала исполнения обязательств по поставке мощности.

³ ГРЭС-24 входит в состав филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС.

лась с использованием блоков 1-4 Новочеркасской ГРЭС. В целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей поставка мощности в вынужденном режиме ОГК-2 осуществлялась с использованием турбогенераторов 5,6 Серовской ГРЭС, а также блоков 1-3 Череповецкой ГРЭС.

Цены для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном

режиме на 2017 г., установлены приказом ФАС России от 30.11.2016 № 1692/16.

Средневзвешенная цена мощности на оптовом рынке в узлах электростанций в целом по 2017 г. сложилась выше ценовых показателей 2016 г. на 16%, в том числе стоимость продажи мощности по РД увеличилась на 5%, по ДПМ – на 12%.

Динамика изменения цен на мощность ОГК-2 в 2015-2017 гг., руб./МВт в месяц

Итого по ОГК-2		
РД	2015	106 373
	2016	112 370
	2017	117 805
ДПМ	2015	453 292
	2016	673 831
	2017	757 982
КОМ, ДВР, СДМ	2015	130 580
	2016	122 543
	2017	126 980
Итого оптовый рынок	2015	158 772
	2016	210 738
	2017	243 698

Рынок услуг по обеспечению системной надежности

Правительством Российской Федерации определены виды услуг по обеспечению системной надежности, правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, а также координации действий участников рынка системных услуг возложены на АО «СО ЕЭС».

В 2017 г. услуги по нормированному первичному регулированию частоты оказывали филиалы ОГК-2: Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС и Череповецкая ГРЭС; услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности – Ставропольская ГРЭС и Сургутская ГРЭС-1.

Выручка ОГК-2 за 2017 г. от участия в рынке системных услуг составила 105,3 млн руб. (без НДС).

Регулирование рынка тепловой энергии

Регулирование рынка теплоснабжения в России находится в процессе перехода к внедрению новой модели рынка. В настоящее время тарифы на тепловую энергию и теплоноситель устанавливаются регулирующими органами методом индексации.

19 июля 2017 г. были приняты изменения в Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении». Цель поправок заключается в переходе от полного государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения к договорным ценам, ограниченным для потребителей предельным уровнем. Такой подход получил название принципа «альтернативной котельной» – предельный уровень договорной цены определяется на уровне тарифа для потребителя, который бы включал в себя расходы на строительство и эксплуатацию альтер-

нативной котельной, не входящей в централизованную систему теплоснабжения.

По оценкам Минэнерго, муниципалитеты смогут начать переход на новую модель рынка тепла уже с середины 2018 г.

Для ПАО «ОГК-2» новая модель может рассматриваться как возможная в отдельных регионах присутствия. При целесообразности перехода к новой модели данный вопрос будет предварительно прорабатываться с администрациями муниципальных образований. Окончательное решение о переходе на новую модель будет приниматься при наличии совместного обращения в Правительство Российской Федерации от администрации муниципального образования и единой теплоснабжающей организации, а также согласия главы региона.

Тарифы на тепловую энергию

Динамика роста тарифов на тепловую энергию 2017 г. в сравнении с 2016 г., %

	Сургутская ГРЭС-1	Рязанская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	Череповецкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Псковская ГРЭС	Адлерская ТЭС
Рост тарифов на тепловую энергию	101,1	106,4	101,6	102,3	99,9	105,7	103,3	101,8	108,3	111,5	94,1

Основными потребителями тепловой энергии ОГК-2 на рынке являются промышленные предприятия, оптовые покупатели-перепродавцы и структуры ЖКХ.

В 2017 г. тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую на электростанциях ОГК-2, выросли за исключением Адлерской ТЭС и Троицкой ГРЭС. В среднем рост составил 1,2% по сравнению с 2016 г.

Тарифы на тепловую энергию 2015-2017 гг., руб./Гкал (без НДС)

	2015	2016	2017	Изм. 2016-2017, %
Среднее по ОГК-2	736,8	779,8	789,2	1,2

Прогноз ситуации в отрасли на период до 2020 г.⁴

С учетом прогнозируемого развития экономики страны производство электроэнергии к 2020 г. намечается в объеме 1 126,2 млрд кВт·ч и электропотребление внутреннего рынка увеличится до 1115,0 млрд. кВт·ч (рост 3,5% к 2016 г.). В условиях высокой зависимости потребления электроэнергии на внутреннем рынке от температурного фактора возможно колебание темпов производства и потребления в пределах 0,3-0,6% в год в зависимости от температурных отклонений от среднесезонных значений.

Рост регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей, кроме населения (прочих), в среднем за 2018 – 2020 гг. ожидается на уровне 3,0% ежегодно (индексация в июле на 3,0%). В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе размер индексации тарифов сетевых организаций для населения составит в 2018 – 2020 гг. 5,0% ежегодно.

Прогноз роста производства электроэнергии, %

	2018	2019	2020	Изм. 2020/2016, %
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	2,0	1,8	1,8	7,9
Производство электроэнергии	1,0	0,8	1,0	3,2

На оптовом рынке прогнозируется рост нерегулируемых цен: в 2018 г. – на уровне 4,0%, в 2019 г. – 6,9%, в 2020 г. – 4,0%. Основное давление на рост цен на оптовом рынке электроэнергии в 2018-2020 гг. будет оказывать ввод первого энергоблока Ленинградской АЭС-2 и второго энергоблока Нововоронежской АЭС-2, а также увеличение объемов генерации с использованием возобновляемых источников энергии.

Основными системными проблемами, сдерживающими развитие электроэнергетики, являются:

- неоптимальная структура генерирующих мощностей;
- высокий износ основных фондов, низкая энергетическая и экономическая эффективность отрасли;
- наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей;
- отсутствие конкурентного рынка тепла.

⁴ По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 г. и на плановый период 2019 и 2020 гг., подготовленного Минэкономразвития: http://economy.gov.ru/wps/wcm/connect/2e83e62b-ebc6-4570-9d7b-ae0beba79f63/prognoz2018_2020.pdf?MOD=AJPERES

Институциональные преобразования в экономике

На оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности ожидаются следующие существенные изменения институционального характера:

- достижение усредненного показателя удельной стоимости производства электрической энергии (LCOE) в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии уровня, соответствующего LCOE новых тепловых электростанций;
- стабилизация объемов потребления электрической энергии на оптовом рынке к 2024 г. за счет

развития энергоэффективности, механизмов ценозависимого и агрегированного потребления, и, как следствие, смещение инвестиционной активности в отрасли в направлении модернизации существующих мощностей и вывода из эксплуатации их избытка;

- повышение эффективности конкурентных механизмов на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности и реализация комплексных мер, направленных на ограничение объемов перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

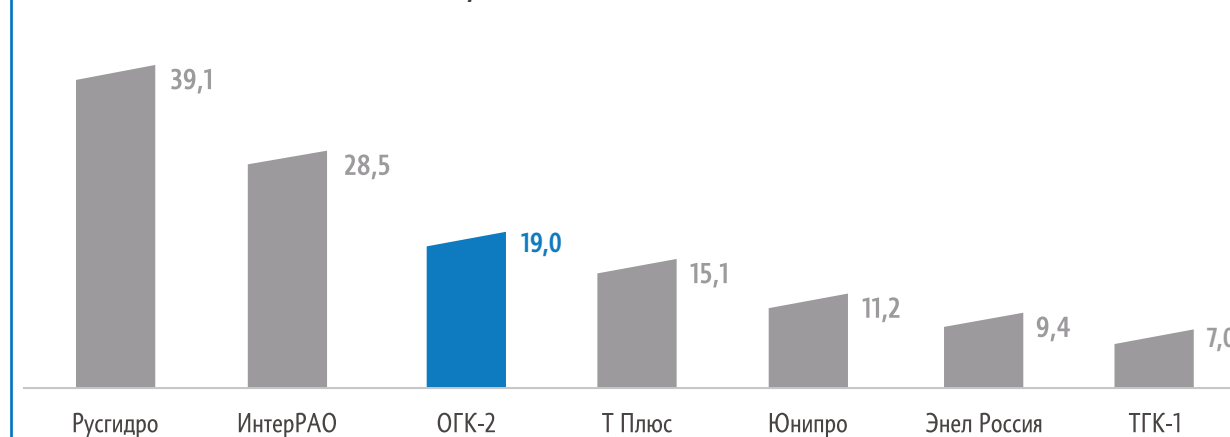
1.5. Конкурентный обзор

Основными конкурентами ОГК-2 на рынке электроэнергии и мощности являются компании, владеющие крупными генерирующими мощностями на территории России.

Конкуренция в электроэнергетике ограничена ценовыми зонами, в которых расположены электростанции. Основными конкурентами филиалов ОГК-2 являются

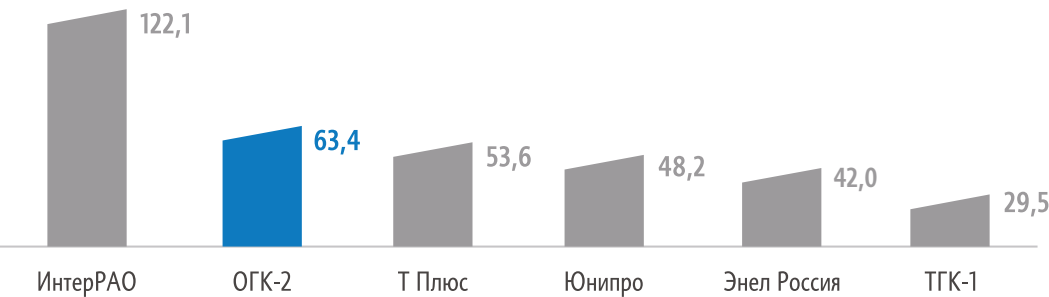
электростанции, расположенные в одной зоне и соседних регионах, связанных высоковольтными линиями.

Установленная мощность основных тепловых генерирующих компаний, чьи электростанции расположены в регионах присутствия ОГК-2, по состоянию на 31.12.2017, ГВт⁵



⁵ По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2

Выработка электроэнергии основными тепловыми генерирующими компаниями, чьи мощности расположены в регионах присутствия ОГК-2, в 2017 г., млрд кВт·ч⁶



Филиал ОГК-2

Основные конкуренты

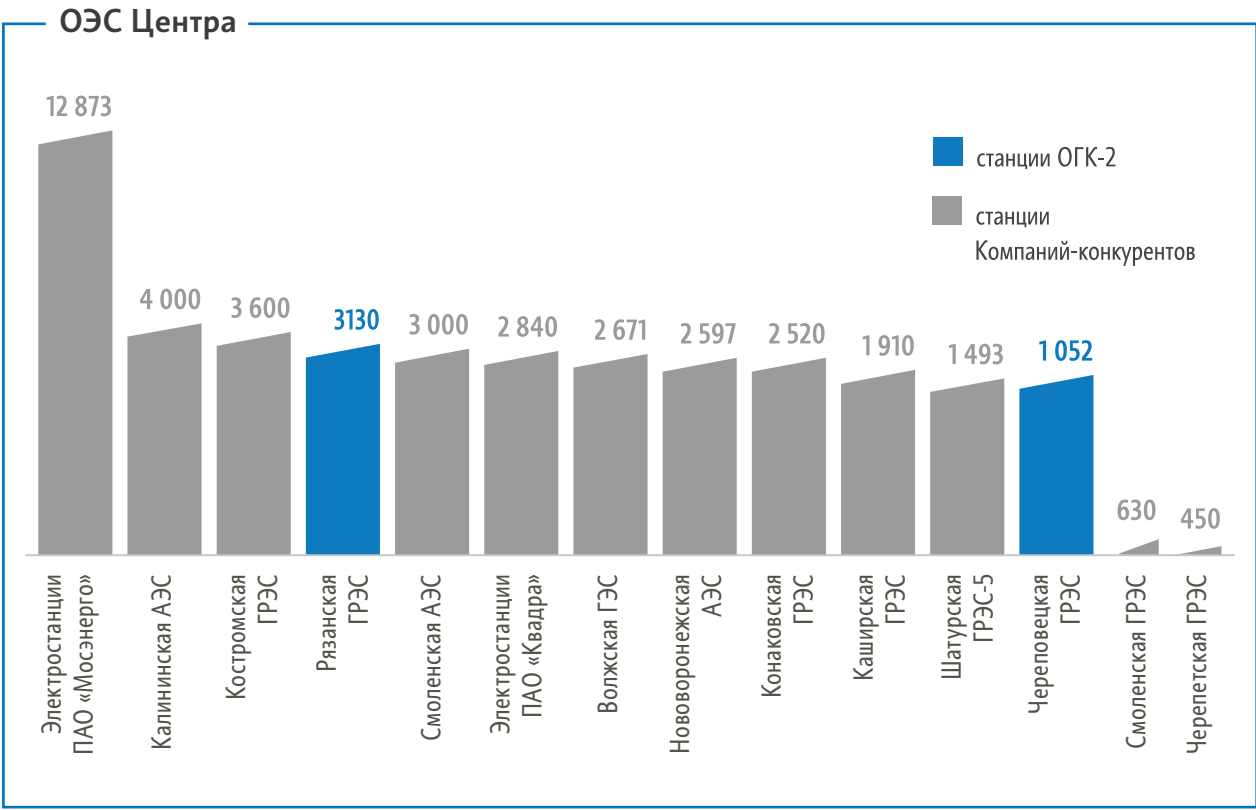
Киришская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО - Электрогенерация»), Ленинград-ская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»
Псковская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО - Электрогенерация»), Ленинград-ская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1».
Рязанская ГРЭС	Каширская ГРЭС, Костромская ГРЭС и Черепетская ГРЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация»), Шатурская ГРЭС и Смоленская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской и Смоленской АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), а также Волжской ГЭС (ПАО «РусГидро»).
Череповецкая ГРЭС	Станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно: Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация») и Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), а также Калининская АЭС (ЛЭП 750 кВ, базовый график) (АО «Концерн Росэнергоатом»)
Новочеркасская ГРЭС	Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»)
Ставропольская ГРЭС	Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)
Адлерская ТЭС	Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)
Сургутская ГРЭС-1	Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация»), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро») и Няганская ГРЭС (ПАО «Форум»)
Троицкая ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Южно-Уральская ГРЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация»)
Серовская ГРЭС	Богословская ТЭЦ (ПАО «Т ПЛЮС»). В смежных узлах расположены две крупные электростанции: Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»)
Красноярская ГРЭС-2	Берёзовская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Саяно-Шушинская ГЭС, Красноярская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Богучанская ГЭС, Беловская и Томь-Усинская ГРЭС (АО «Кузбассэнерго»), Назаровская ГРЭС (АО «Енисейская ТГК» (ТГК-13).

⁶ По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2. По объектам генерации на территории РФ.

Доля рынка электростанций ОГК-2 в разбивке по региональным энергосистемам

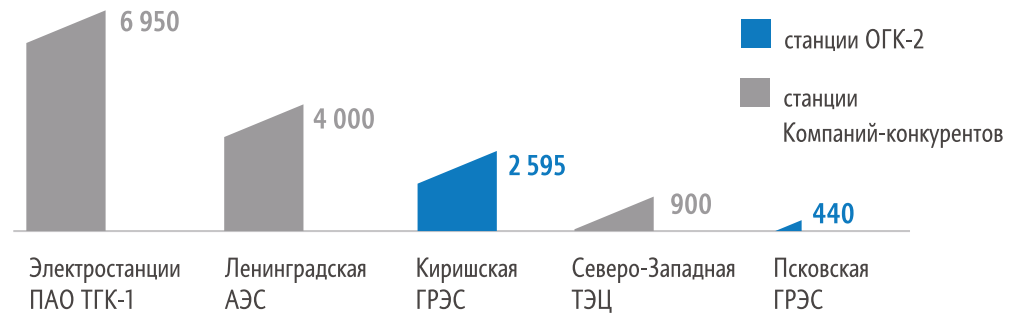
Филиалы	Регионы сбыта/ объединенные энергосистемы (ОЭС)	Доля рынка, %	
		Доля в ОЭС по электроэнергии, %	Доля в ОЭС по мощности, %
Киришская ГРЭС	ОЭС Северо-Запада	3,24	10,87
Псковская ГРЭС		0,72	1,84
Рязанская ГРЭС	ОЭС Центра	1,28	5,9
Череповецкая ГРЭС		1,18	1,98
Новочеркасская ГРЭС	ОЭС Юга	10,89	10,48
Ставропольская ГРЭС		10,33	11,25
Адлерская ТЭС		1,94	1,69
Троицкая ГРЭС	ОЭС Урала	0,64	2,66
Серовская ГРЭС		1,15	1,6
Сургутская ГРЭС-1		7,77	6,2
Красноярская ГРЭС-2	ОЭС Сибири	2,57	2,43

Показатели установленной мощности станций ОГК-2 в сопоставлении с основными конкурентами по состоянию на 31.12.2017 г.⁷, МВт

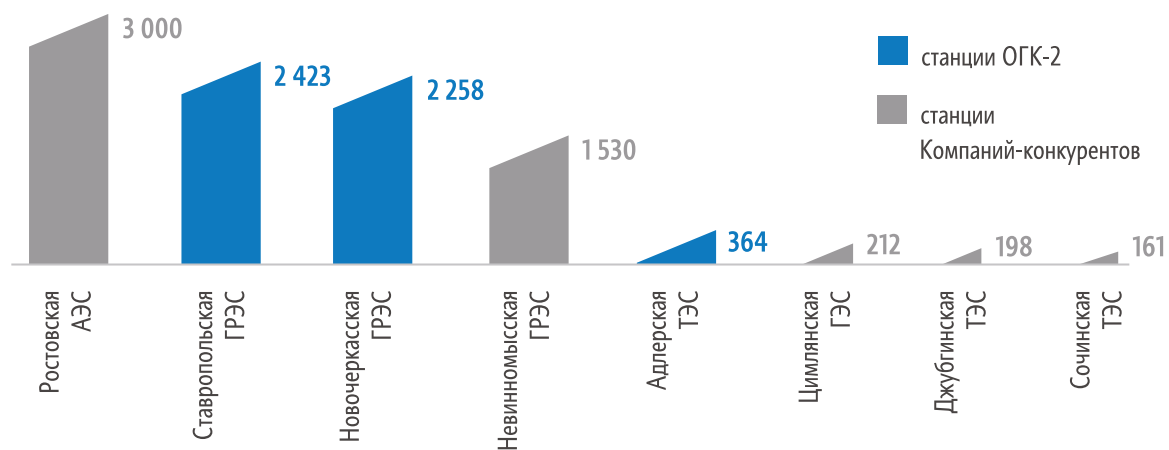


⁷ Источник: ОГК-2, данные компаний

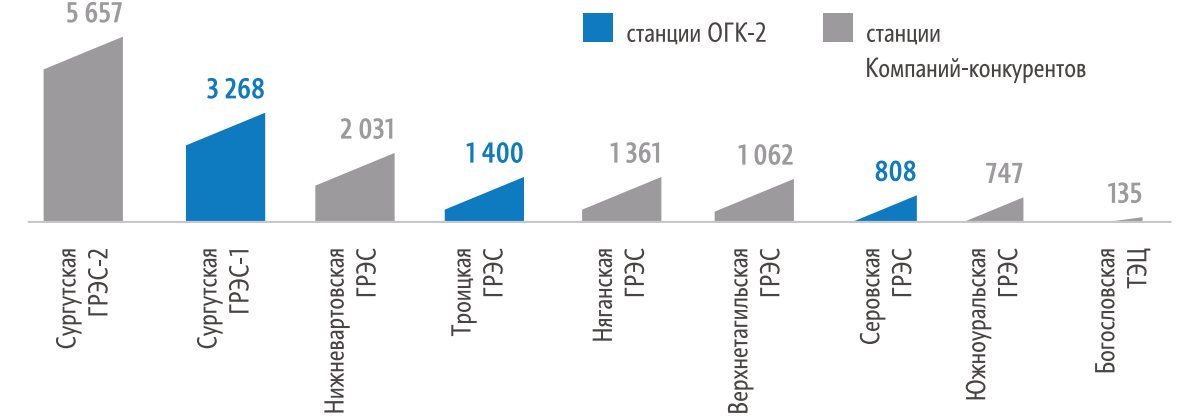
ОЭС Северо-Запада



ОЭС Юга



ОЭС Урала



ОЭС Сибири



ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ



Приоритеты развития ОГК-2 определяются необходимостью повышения эффективности работы Общества в целях увеличения стоимости бизнеса. Повышение эффективности работы Общества должно быть направлено на формирование его экономического потенциала, обеспечивающего возможность обновления генерирующих мощностей.

357,8

млн руб.

эффект от реализации программы
повышения операционной
эффективности

4 070

МВт

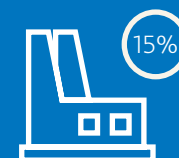
новых мощностей по ДПМ
введено с 2010 года



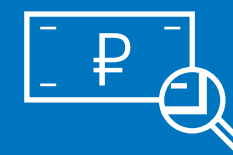
По итогам года ввод основных
фондов превысил плановые
показатели в 3 раза



На финансирование инновационной
деятельности и НИОКР было
направлено 48,2 млн руб.



Программа ДПМ позволила
обновить около 15% всей
установленной мощности
электрогенерации в стране



Большое внимание было
направлено на удельные
управляемые затраты

2.1. Миссия и приоритеты развития Общества



Миссия ПАО «ОГК-2»

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

Стратегическая цель Компании – повышение эффективности бизнеса, формирование стабильного положительного тренда развития, повышение капитализации.

С учетом стратегической цели, особенностей Компании, рыночной ситуации и

рисков основные цели развития ОГК-2 сформированы с акцентом на повышение рентабельности, эффективности и конкурентоспособности. Стратегические приоритеты развития Общества выделены в три основные направления:



Повышение эффективности деятельности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям путем оптимизации затрат и структуры производственных мощностей.



Повышение уровня безопасности и надежности производства.



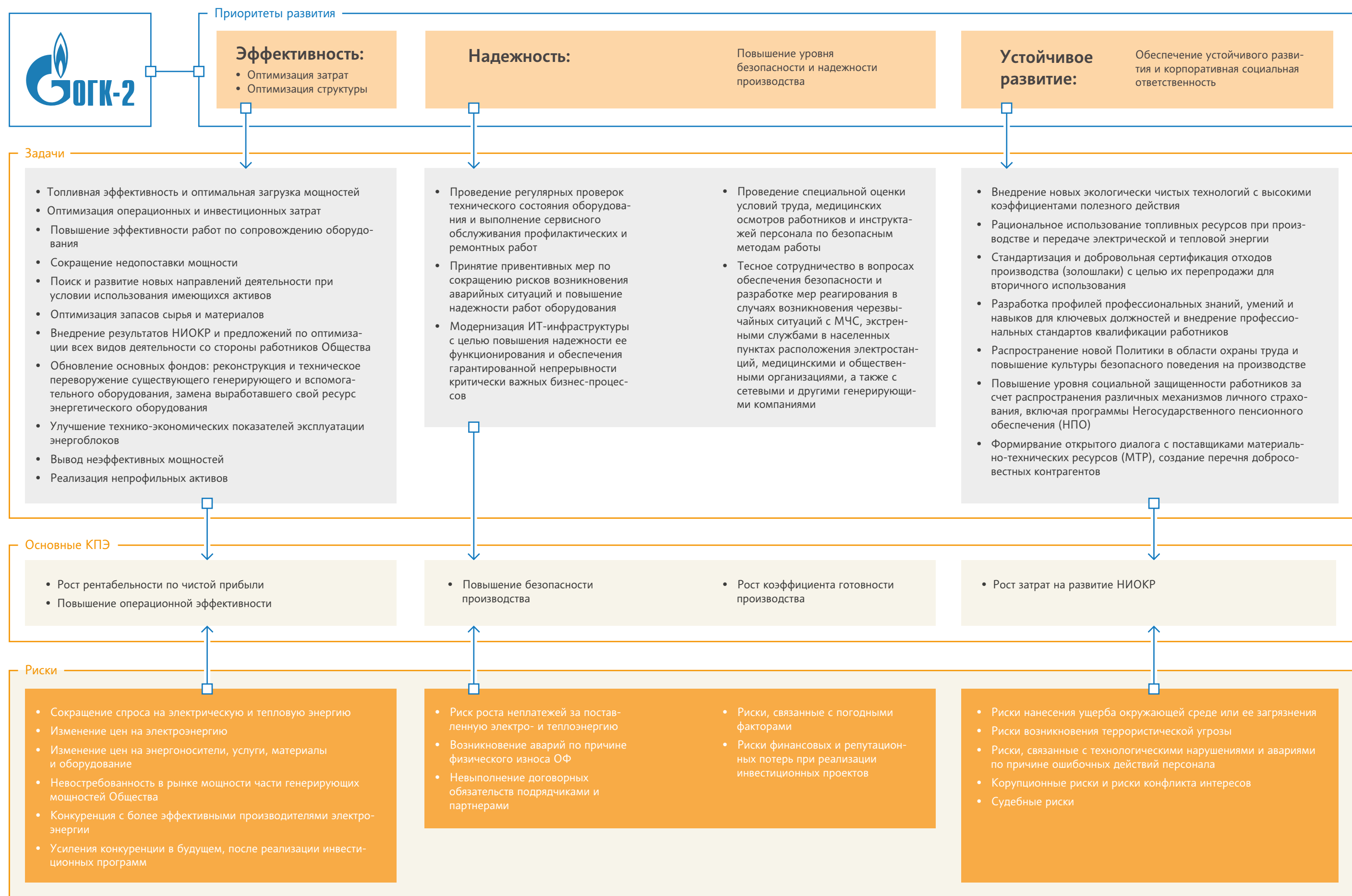
Обеспечение устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности.



Для реализации данных задач сформирована система Ключевых показателей эффективности (КПЭ), устанавливающая конкретные цели и мотивирующая руководство Компании к их достижению.

На основе работы системы управления рисками ОГК-2 осуществляется монито-

ринг возможных негативных воздействий на реализацию приоритетов развития Общества с дальнейшей корректировкой задач и КПЭ.



Изменение стратегических приоритетов развития в отчетном году

Среди основных причин, оказавших влияние на приоритеты развития Общества, стали:

- Завершение строительства и ввод в эксплуатацию основных объектов ДПМ, повлекшие существенное снижение объемов строительных работ и капитальных затрат.
- Снижение потребности в привлечении капитала для финанси-

ния инвестиционной программы вследствие снижения инвестиционных затрат и увеличения EBITDA, вызванного ростом выручки от новых введенных в эксплуатацию мощностей.

- Поиск дополнительных возможностей повышения экономической эффективности деятельности Компании.



Основными направлениями в отношении будущей деятельности Общества в части реализации тепло- и электроэнергии и мощности являются:

- строительство новых энергоблоков на Грозненской ТЭС;
- проведение модернизации основного генерирующего оборудования при условии обеспечения механизмов гарантированного возврата инвестиций;
- оптимизация топливного баланса и режима работы оборудования, снижение издержек на производство электро- и теплоэнергии и, как следствие, себестоимости производимой продукции;
- снижение негативных финансовых последствий от нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей электро- и теплоэнергии оптового и розничного рынка.

В результате большее внимание было уделено удельным управляемым затратам. Выросли приоритеты в области показателей, направленных на повышение эффективности производственной деятельности: снижение затрат производства и повышение эффективности закупочной деятельности. Более высокий приоритет получили потребности повышения контроля за уровнем дебиторской задолженности. Акцентируются задачи в области реализации тепло- и электроэнергии.

В результате произошедших изменений были внесены соответствующие коррективы в систему показателей КПЭ Общества на 2017 г. Данные коррективы отражены в соответствующем разделе.

Основным направлением повышения эффективности деятельности Компании в 2017 г. стало 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.

В настоящее время главным внешним фактором, который будет иметь влияние на стратегические приоритеты развития ОГК-2, является разрабатываемая Правительством Российской Федерации Программа модернизации, направленная на стимулирование модернизации действующих в стране электрогенерирующих мощностей.

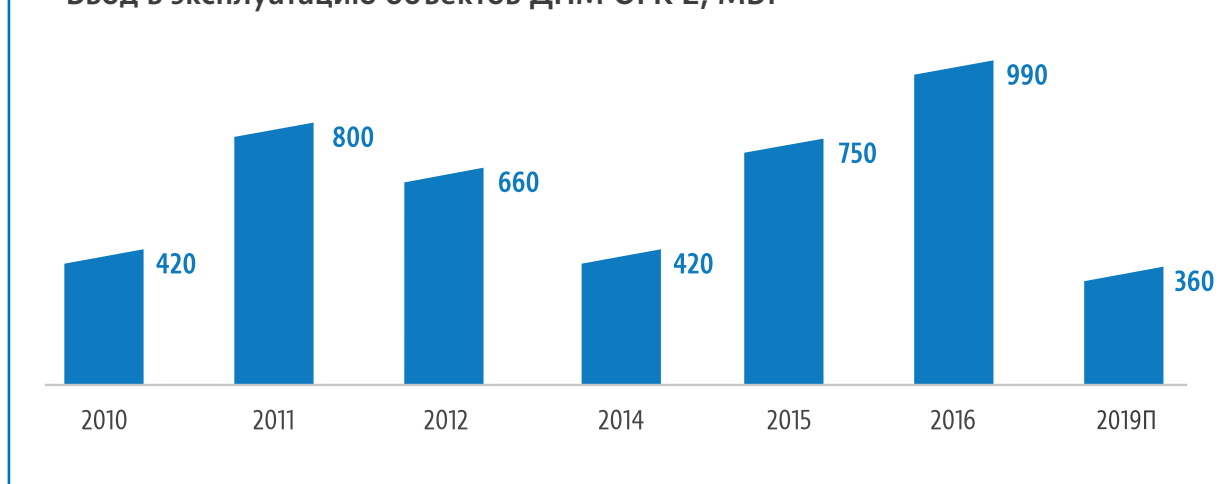
2.2. Перспективы модернизации мощностей

Одной из главных задач реформы российской электроэнергетики 2000-х гг. было привлечение в отрасль значительного объема инвестиций на строительство новых тепловых электростанций. Механизмом для этого стали договоры о предоставлении мощности (ДПМ). С момента начала этой программы в 2010 г. по настоящее время в России введено 30 ГВт новых мощностей. Всего до конца 2020 г. в России будет введено ещё 6 ГВт.

ОГК-2 в период с 2010 г. ввела в эксплуатацию 4 070 МВт новых мощностей по ДПМ. Завершающим объектом программы ДПМ в 2019 г. станет Грозненская ТЭС мощностью 360 МВт, строительство которой осуществляет Группа «Газпром».

Программа ДПМ позволила обновить около 15% всей установленной мощности электрогенерации в стране. На 6% выросла топливная эффективность по сравнению с 2012 г.

Ввод в эксплуатацию объектов ДПМ ОГК-2, МВт



Ход реализации проектов ДПМ (ТЭС) по состоянию на 31.12.2017, %



В настоящее время программа ДПМ подходит к концу, но проблема старения инфраструктуры в российской электроэнергетике остается острой. Средний возраст мощностей объектов тепловой генерации в России один из самых высоких в мире – 34 года, в то время как в США и Японии – 30 лет, а в Корее и Китае – от 10 до 15 лет. Более 30% российских энергоблоков старше 45 лет. При этом две трети оборудования числится с выработанным на 100% ресурсом.

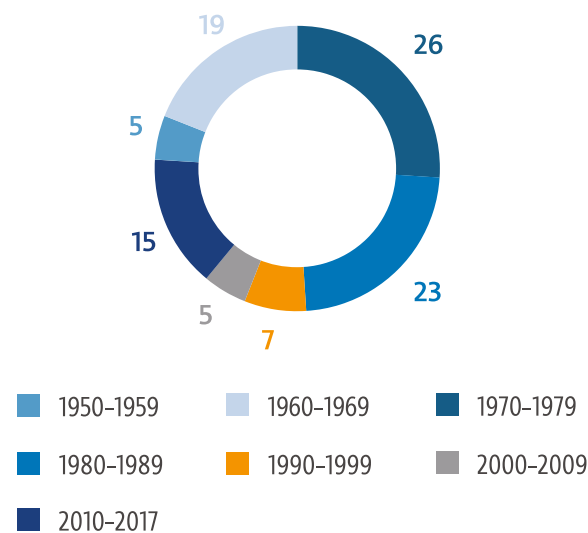
В соответствии с утверждённой в 2017 г. Правительством генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., требуется модернизировать

2.3. Проект «Эффективность»

Обществом разработана и выполняется Программа повышения операционной эффективности «ОГК-2».

По результатам 2017 г. эффект от реализации программы, утвержденный на

Структура генерирующих мощностей в Российской Федерации по сроку ввода в эксплуатацию, %



и заменить порядка 130 ГВт мощностей действующей тепловой генерации. Парковый ресурс этого оборудования будет исчерпан до 2035 г. Такой объём обусловлен малым количеством вводов в 1990-е и 2000-е годы.

В ноябре 2017 г. Президент Российской Федерации В.В. Путин одобрил масштабную программу модернизации энергетики и дал поручение подготовить нормативно-правовую базу для её реализации.

ОГК-2, как и другие компании Группы «Газпром энергохолдинг», планирует принять участие в конкурсном отборе мощностей в рамках программы модернизации.

Совете директоров Общества, составил 357,8 млн руб. В её состав вошло около 100 мероприятий по основным направлениям деятельности Общества. Наибольший эффект получен по блокам оптимизации:

Прирост показателя EBITDA по результатам мероприятий Программы повышения операционной эффективности, млн руб.

	2016		2017		2018
	План	Факт	План	Факт	План
Прирост EBITDA за счет мероприятий по Программе повышения операционной эффективности, млн руб.	965,2	1 728,1	293,3	357,8	610,6

- «Повышение эффективности реализации электроэнергии и мощности»;
- «Оптимизация состава оборудования»;
- «Топливоиспользование»;
- «Увеличение эффективности работ по сопровождению оборудования».

Приоритетным направлением деятельности в 2018 г. является дальнейшее развитие Программы повышения операционной эффективности Общества, одним из основ-

ных направлений определено повышение эффективности работ по сопровождению оборудования, снижение недопоставки мощности и улучшение технико-экономических показателей эксплуатации энергоблоков.

В целях контроля исполнения Программы повышения операционной эффективности разработана система контроля за реализацией эффективных мероприятий, внедрены механизмы мотивации и поощрения. Ведется работа по тиражированию лучших практик.

2.4. Ключевые показатели эффективности

Ключевые показатели эффективности (КПЭ) утверждаются Советом директоров Общества и рассчитываются на основе Бизнес-плана и инвестиционной программы Общества. КПЭ отражают наиболее важные параметры эффективности и результативности работы Компании в краткосрочном периоде.

Система КПЭ Компании утверждена решением Совета директоров ОАО «ОГК-2» 10 июня 2015 г. (протокол заседания Совета директоров от 10.06.2015 № 127) в составе Положения об оплате труда и мотивации высших менеджеров ОАО «ОГК-2».

Система КПЭ непрерывно совершенствуется и дополняется показателями по требованиям органов управления и контроля Общества.

Система КПЭ включает:

- показатели, направленные на повышение уровня безопасности производства;
- показатели, направленные на повышение качества и надежности производственной деятельности;
- показатели, направленные на повышение финансово-экономической деятельности;
- показатели, направленные на повышение эффективности сбытовой деятельности;
- прочие показатели.

Состав КПЭ на 2018 г. утвержден Советом директоров ПАО «ОГК-2» 13 марта 2018 г. (протокол заседания Совета директоров от 13.03.2018 № 189).

2.5. Инвестиционная программа

Основные цели инвестиционной деятельности ОГК-2 – увеличение мощностей электростанций с обеспечением высокой надежности, экономичности и эффективности работы в целом, замена существующего основного генерирующе-го оборудования на новое высокопроизводительное оборудование и завершение строительства новых мощностей в рамках ДПМ, внедрение современных технологий.

Выполнение Инвестиционной программы ОГК-2 за 2017 г., млн руб.

	Освоение				Финансирование				Ввод основных фондов			
	План	Факт	Δ	%	План	Факт	Δ	%	План	Факт	Δ	%
ДПМ	3 345	3 382	37	101	5 080	5 088	8	100	1 197	3 534	2 336	295
ТПиР	4 401	5 889	1 487	134	5 454	5 504	50	101	3 488	4 531	1 042	130
Итого	7 746	9 270	1 524	120	10 534	10 592	58	101	4 686	8 064	3 379	172

Объекты ДПМ



В 2017 г. по объектам ДПМ, введенным в эксплуатацию в предыдущие годы, продолжалось строительство вторых пусковых комплексов. По итогам года ввод основных фондов превысил плановые показатели в 3 раза в связи с досрочной подготовкой документов по вводу объектов ПСУ-660 Троицкой ГРЭС и соответствующем решении о досрочном вводе основных фондов в 2017 г.

Выполнение Инвестиционной программы по объектам ДПМ ОГК-2 в 2017 г., млн руб.

Объекты ДПМ	Освоение		Финансирование		Ввод основных фондов	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Новочеркасская ГРЭС (ПСУ-330)	45	45	554	554	1 083	1 083
Рязанская ГРЭС (ГРЭС-24)	–	–	–	7	–	–
Серовская ГРЭС (ПГУ-420)	–	–	188	188	–	–
Троицкая ГРЭС (ПСУ-660)	3 300	3 337	4 338	4 339	115	2 451
Итого	3 345	3 382	5 080	5 088	1 198	3 534

В 2018 г. в рамках ДПМ будет продолжено строительство Грозненской ТЭС. Функции инвестора и заказчика Грозненской ТЭС выполняет ООО «ГЭХ Инжиниринг», являющейся дочерней компанией ООО «Газпром энергохолдинг». В связи с этим строительство станции не входит в Инвестиционную программу ОГК-2.

Техническое перевооружение и реконструкция

Наиболее значимые проекты, реализованные в 2017 г. в рамках программы технического перевооружения и реконструкции:



Сургутская ГРЭС-1

Техническое перевооружение КИПиА энергоблоков 11 и 14 с внедрением АСУ ТП:

- повышение надежности работы;
- улучшение технико-экономических и экологических показателей работы энергоблока за счёт оптимизации алгоритмов автоматического управления;
- улучшение информационного обеспечения машиниста энергоблока для принятия оптимальных управляющих решений;
- повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока.



Рязанская ГРЭС

Строительство комплекса входного контроля качества угля на базе пробоотборника ПБШ-150:

- позволяет осуществить оперативную приемку угля по качеству;
- повышение представительности проб угля улучшит претензионную работу при входном контроле качества твердого топлива и позволит получить ожидаемый экономический эффект от повышения результатов претензионной работы.



Киришская ГРЭС

Технологическое обеспечение ООО «КИНЕФ» паром 7,0 МПа от части ТЭЦ Киришской ГРЭС.

Техническое перевооружение ХВО-1, ХВО-2 с целью обеспечения обессоленной водой производства пара высокого давления 7,0 МПа.

- беспечение нефтеперерабатывающего завода ООО «КИНЕФ» паром первой категории надежности с параметрами: давление – 70 ата (атмосфер), температура – 450°C, производительность – 100 т/час.



Новочеркасская ГРЭС

Реконструкция ПВД группы Б блока № 6:

- повышение надежности в межремонтный период за счет применения современных конструкций и материалов.

Техническое перевооружение противоаварийной автоматики:

- предотвращение нарушения динамической устойчивости в случае коротких замыканий;
- создание резервной автоматики для предотвращения повреждения электрооборудования.



Красноярская ГРЭС-2

Реконструкция СКУ энергоблока № 1 с переходом на АСУ ТП:

- повышение надежности, улучшение технико-экономических, а также экологических показателей работы энергоблока за счёт автоматического управления;
- улучшение информационного обеспечения машиниста энергоблока;
- повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока.



Череповецкая ГРЭС

Модернизация газотурбинной установки энергоблока ПГУ-420:

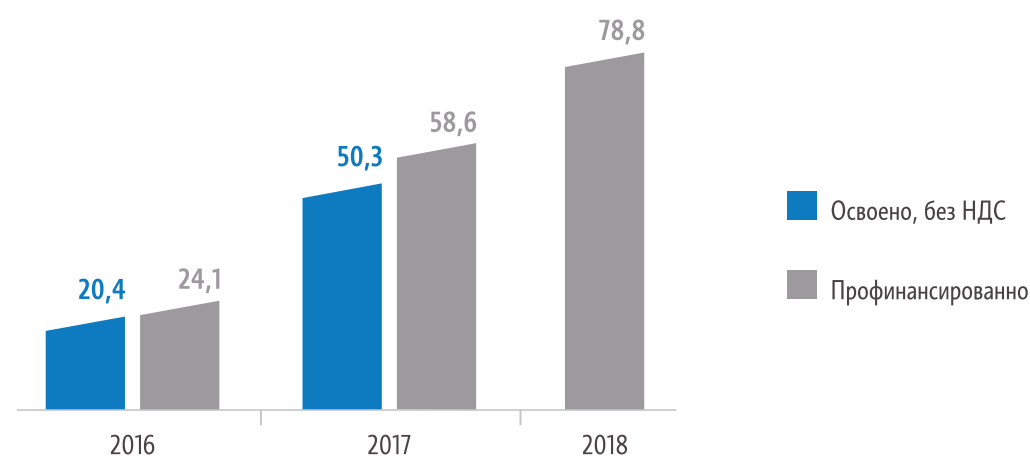
- обеспечение готовности к переаттестации установленной мощности до 450 МВт в 2018 г.

2.6. Инновационное развитие

Электроэнергетика – динамично развивающаяся отрасль, в которой активно применяются современные технологии. Для поддержания конкурентоспособности ОГК-2, как и другие крупные электроэнергетические компании, ведёт исследования и разработки в области повышения эффективности производства и внедрения инновационного оборудования.

Значительную роль в данном процессе выполняют научно-технические и опытно-конструкторские работы (НИОКР). В 2017 г. на финансирование инновационной деятельности и НИОКР было направлено 48,2 млн руб., что в 2 раза больше 2016 г. План финансирования на 2018 г. составляет 81,5 млн руб., что в 1,5 раза превышает финансирование 2017 г.

Развитие инноваций и НИОКР, млн руб.



В рамках программы НИОКР реализованы следующие крупные инновационные проекты:

1. Совершенствование режимов эксплуатации оборудования системы обессоливания Рязанской ГРЭС.
2. Проведение исследований и испытаний ультрафильтрационных мембранных элементов отечественного производства в условиях широкого диапазона изменения параметров исходной воды для Новочеркасской ГРЭС. Второй этап исследований планируется осуществить в 2018 г.

Инновационные проекты НИОКР, планируемые на 2018 г.:

1. Повышение эффективности работы систем технического водоснабжения филиалов ПАО «ОГК-2»;
2. Разработка технологии и оборудования для организации безмазутной растопки котла ст. №10 Троицкой ГРЭС.
3. Разработка технологии и оборудования для организации безмазутной растопки котла БКЗ-420-140 Красноярской ГРЭС-2.



3 глава

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

141 308

млрд руб.

Выручка в 2017 г.

63 433

млн кВт·ч

Выработка электроэнергии
в 2017 г.



Выработка теплоэнергии в 2017 г. –
6 759 тыс. Гкал



Коэффициент использования
установленной мощности (КИУМ)
в целом по Обществу – 38,1%



Чистая прибыль за 2017 г. достигла
7 201 млн руб., увеличившись
в 2,4 раза относительно 2016 г.



EBITDA в 2017 г. –
26 817 млн руб.



Сергей Поповский

Обращение Заместителя генерального директора по экономике и финансам

В 2017 г. усилия в области повышения эффективности и оптимизация работы оборудования позволили Компании добиться хороших финансово-экономических результатов при снижении выработки электроэнергии на станциях ОГК-2 на фоне замедления промышленного производства в стране.

Выручка от реализации относительно 2016 г. выросла на 5,1%⁸ при сокращении выработки электроэнергии на 5,4% за счет выбора взвешенной стратегии работы на оптовом рынке электроэнергии и введения новых генераций в 2016 г.

Общая выручка с учетом реализации прочей продукции по итогам 2017 г. составила 141,3 млрд руб. Основную долю в общей выручке составляет реализация электроэнергии и мощности – 133,4 млрд руб. (94,4% от суммарной выручки Общества). Операционные расходы в 2017 г. составили 125,3 млрд руб., показав минимальный рост в 0,6% по сравнению с 2016 г.

В результате в 2017 г. получена операционная прибыль в размере 15,6 млрд руб., а показатель EBITDA вырос на 41,7% и составил 26,8 млрд руб.

Прибыль ОГК-2 за 2017 г. составила 7 201 млн руб., что почти в два с половиной раза выше уровня 2016 г.

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.

2017 г. в деятельности Компании характеризуется включением в работу новых объектов ПСУ-660 Троицкой ГРЭС и ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС на базе новейшей технологии циркулирующего кипящего слоя. Ввод новых энергоблоков привел к существенному увеличению операционного потока Общества.

Планируется, что в 2018 г. за счет применения стратегии работы на оптовом рынке электроэнергии, загрузки наиболее эффективных генерирующих мощностей и повышения эффективности расходования затрат ОГК-2 улучшит показатель EBITDA и показатель EBITDA/margin по сравнению с 2017 г.



В 2017 г. получена операционная прибыль в размере 15,6 млрд руб., а показатель EBITDA вырос на 41,7% и составил 26,8 млрд руб.

⁸ Здесь и далее в обращении приведены данные по МСФО

3.1. Операционные показатели

В 2017 г. генерирующие мощности ОГК-2 работали без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей.

Основные операционные результаты за 2015-2017 гг. и планируемые результаты на 2018 г.

Показатель	2015 (факт)	2016 (факт)	2017	Изм., %	2018 (план)
			План Факт		
Выработка электроэнергии (млн кВт•ч)	64 363	67 086	65 639 63 433	-5,4	62 488
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт•ч)	60 245	63 027	61 366 59 252	-6	58 600
Выработка теплоэнергии (отпуск с коллекторов) (тыс. Гкал)	6 517	6 898	6 715 6 759	-2	6 527
Полезный отпуск теплоэнергии (тыс. Гкал) ⁹	6 188	6 452	6 409 6 354	-1,5	6 268
УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВт•ч)	342,7	336,1	334,1 340,3	1,2	330,1
УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал)	152,1	152,5	153 156,1	2,4	170,3
КИУМ, %	40,8	40,8	39,5 38,1	-3	38,4
Потребление топлива (тыс. т.у.т.):	21 739	22 314	21 663 21 356	-4,3	20 578
Уголь	7 537	6 618	7 651 6 386	-3,5	6 037
Газ	14 176	15 613	13 988 14 930	-4,7	14 518
Мазут	25	27	24 40	61,3	23

Выработка электроэнергии

За 2017 г. электростанции ОГК-2 вырабатывали 63 433 млн кВт•ч, что на 5,4% меньше уровня 2016 г. Доля выработки ОГК-2 на российском рынке электроэнер-

гии в 2012-2017 гг. стабильно находится на уровне 6-7% от общероссийской выработки электроэнергии.

Выработка и полезный отпуск электроэнергии, млн кВт•ч



Распределение выработки и полезного отпуска электроэнергии по электростанциям, млн кВт•ч

Филиал	Выработка электроэнергии (млн кВт•ч)				Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт•ч)			
	2015	2016	2017	Изм., %	2015	2016	2017	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	20 830	20 412	20 262	-0,7	19 873	19 432	19 229	-1
Рязанская ГРЭС	4 370	4 779	3 034	-36,5	4 032	4 404	2 731	-38
Киришская ГРЭС	4 407	5 333	3 511	-34,2	4 156	5 050	3 239	-35,9
Ставропольская ГРЭС	8 708	9 910	10 334	4,3	8 354	9 520	9 928	4,3
Троицкая ГРЭС	2 520	2 178	1 678	-23	2 151	1 996	1 380	-30,9
Новочеркасская ГРЭС	9 156	9 350	10 887	16,4	8 502	8 645	10 071	16,5
Красноярская ГРЭС-2	5 930	4 758	5 202	9,3	5 376	4 287	4 702	9,7
Череповецкая ГРЭС	4 187	4 806	2 814	-41,4	3 915	4 528	2 640	-41,7
Серовская ГРЭС	1 626	3 158	2 990	-5,3	1 430	2 929	2 792	-4,7
Псковская ГРЭС	615	334	775	132,3	547	277	701	153,4
Адлерская ТЭС	2 016	2 068	1 944	-6	1 907	1 959	1 840	-6,1
ОГК-2	64 363	67 086	63 433	-5,4	60 245	63 027	59 252	-6

Выработка тепловой энергии

Производство тепловой энергии в целом по ОГК-2 в 2017 г. составило 6 759 тыс. Гкал, что на 2,0% меньше аналогичного показателя за 2016 г.

Наибольшая доля производства тепловой энергии ОГК-2 в 2017 г. приходится на Киришскую ГРЭС, Сургутскую ГРЭС-1 и Красноярскую ГРЭС-2.

Производство тепловой энергии ОГК-2 носит сезонный характер. Основной объем отпуска тепловой энергии приходится на период с октября по март.

⁹ В годовом отчете указаны объемы без учета перерасчетов за периоды до 2017 г.



Распределение выработки и полезного отпуска тепловой энергии по электростанциям, тыс. Гкал¹¹

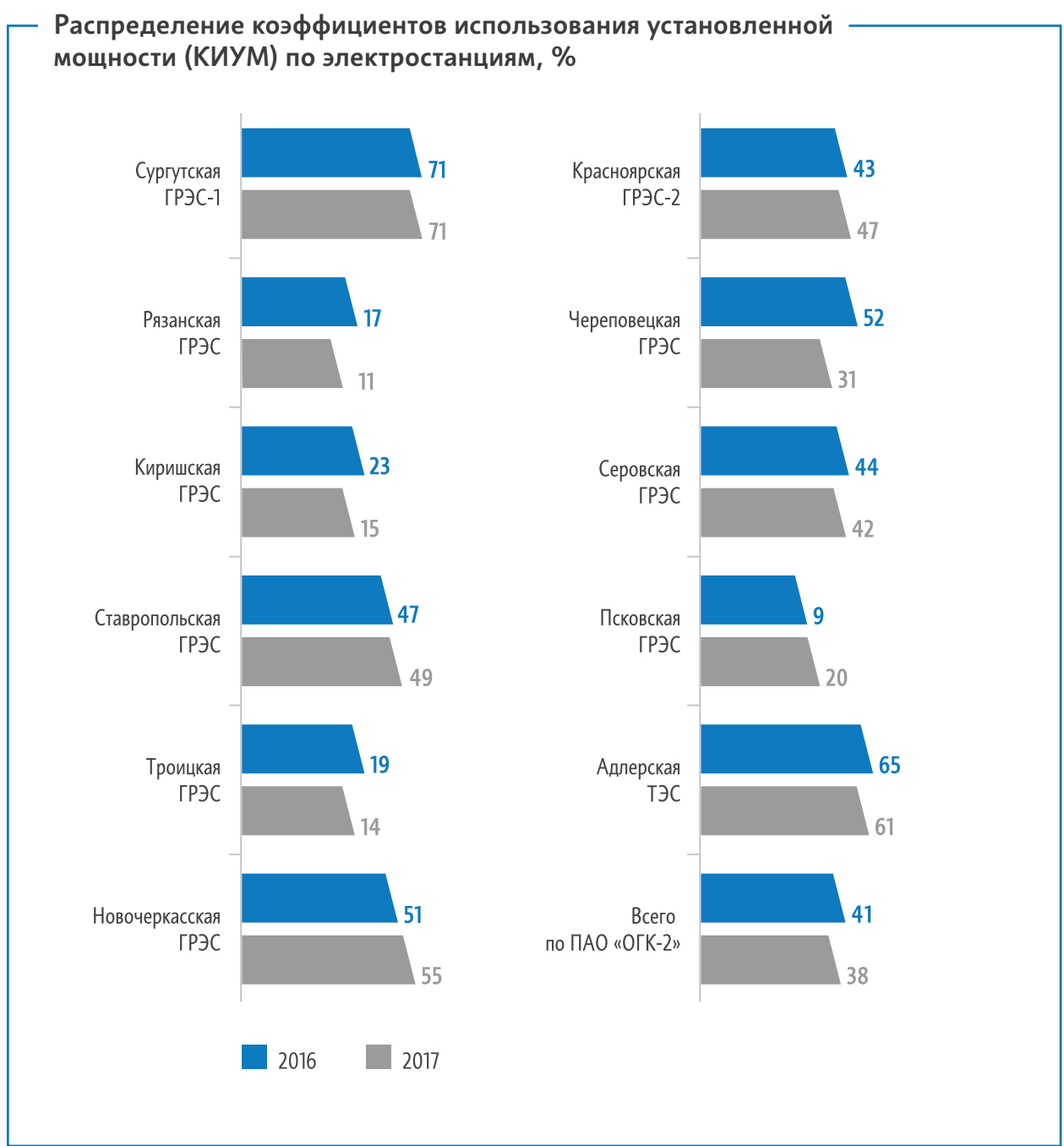
Филиал	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (тыс. Гкал)				Полезный отпуск теплоэнергии (тыс. Гкал)			
	2015	2016	2017	Изм., %	2015	2016	2017	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	1 557	1 646	1 735	5,4	1 542,4	1 628,6	1 720,1	5,6
Рязанская ГРЭС	213	249	237	-4,7	125,7	147,1	148,4	0,9
Киришская ГРЭС	2 797	2 831	2 747	-3	2 765,4	2 797	2 707,1	-3,2
Ставропольская ГРЭС	73	74	67	-9,3	60,2	59,5	52,8	-11,2
Троицкая ГРЭС	429	540	504	-6,7	330,7	348,9	346,6	-0,7
Новочеркасская ГРЭС	80	79	75	-4,7	57,5	56,5	53,9	-4,6
Красноярская ГРЭС-2	963	1 046	948	-9,4	942,6	1 024,1	927,7	-9,4
Череповецкая ГРЭС	104	111	120	8,1	89,9	97	98,7	1,8
Серовская ГРЭС	85	86	85	-1,5	70,1	72,9	71,4	-2,1
Псковская ГРЭС	56	60	57	-4,7	41,9	45,7	41,7	-8,7
Адлерская ТЭС	161	176	184	4,8	161,6	175,1	185,9	6,2
ОГК-2	6 517	6 898	6 759	-2	6 187,6	6 452,3	6 354,4	-1,5

¹⁰ В годовом отчете указаны объемы без учета перерасчетов за периоды до 2017 г.
¹¹ В годовом отчете указаны объемы без учета перерасчетов за периоды до 2017 г.

Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) напрямую зависит от выработки станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию. В 2017 г. КИУМ снизился на 3% по сравнению с 2016 г.

Наибольший КИУМ в 2017 году наблюдался у Сургутской ГРЭС-1 – 71% и Адлерской ТЭС – 61%. Наибольший рост КИУМ в 2017 г. по сравнению с 2016 г. произошёл у Псковской ГРЭС (+11%).



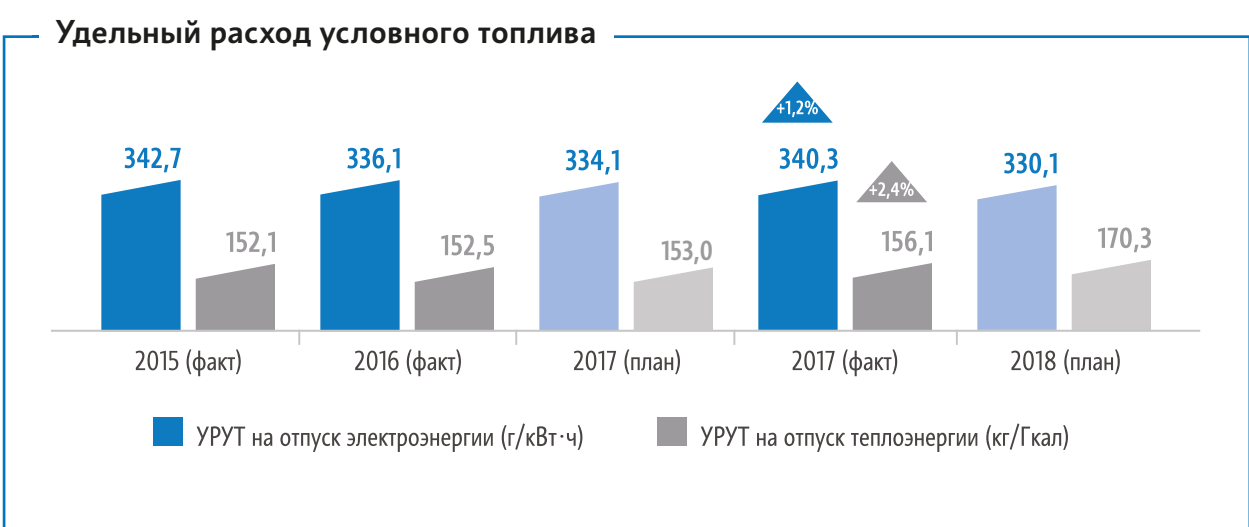
Распределение коэффициентов использования установленной мощности (КИУМ) по электростанциям, %

Филиал	Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %			
	2015	2016	2017	Изм., %
Сургутская ГРЭС-1	73	71	71	0
Рязанская ГРЭС	16	17	11	-6
Киришская ГРЭС	19	23	15	-8
Ставропольская ГРЭС	41	47	49	2
Троицкая ГРЭС	22	19	14	-5
Новочеркасская ГРЭС	55	51	55	4
Красноярская ГРЭС-2	54	43	47	4
Череповецкая ГРЭС	45	52	31	-21
Серовская ГРЭС	48	44	42	-2
Псковская ГРЭС	16	9	20	11
Адлерская ТЭС	64	65	61	-4
ОГК-2	41	41	38	-3

Удельный расход топлива

Перерасчет натурального расхода топлива в условный позволяет производить суммарный количественный учет различных видов топлива (твердого, жидкого и газообразного), а также сопоставлять эффективность различных видов топлива и экономичность различных генерирующих мощностей.

В целом по ОГК-2 удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2017 г. увеличился на 4,2 гут/кВт·ч, а удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии увеличился на 3,6 кгут/Гкал.



Топливный баланс

Технологический процесс производства тепла и электроэнергии обуславливает использование ОГК-2 различных видов топлива в качестве основного сырья. В структуре топливного баланса ОГК-2 наравне с газом в качестве основного топлива представлен уголь. В качестве растопочного, резервного и аварийного топлива также используются мазут и дизельное топливо.

В структуре топливного баланса ОГК-2 преобладает газ. В частности, на газ в качестве основного топлива ориентированы Сургутская ГРЭС-1, 2-я и 3-я очереди Рязанской ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Псковская ГРЭС и Адлерская ТЭС, а также ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Уголь является основным топливом для 1-й очереди Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2. Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС и Серовская ГРЭС имеют возможность использовать в качестве основного топлива для производства тепла и электроэнергии как газ, так и уголь, что дает им возможность регулировать свой топливный баланс при колебаниях цен на эти виды топлива.

При этом восемь электростанций ОГК-2 (1-я и 2-я очереди Рязанской ГРЭС, Киришская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС) могут также использовать мазут в качестве растопочного топлива, а на трех станциях (Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС) мазут служит также в качестве резервного топлива. ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-420 Серовской ГРЭС и Адлерская ТЭС могут использовать в аварийных ситуациях небольшое количество дизельного топлива.

Стратегия ОГК-2 в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива более дешевым, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В 2017 г. сложилась следующая структура топливного баланса ОГК-2: уголь – 29,90%; газ – 69,91%; мазут – 0,19%. По сравнению с 2016 г. доля угля увеличилась на 0,24%, доля газа снизилась на 0,32%, доля мазута увеличилась на 0,08%.

В целом по ОГК-2 в 2017 г. расход угля составил более 10,5 млн т, что на 0,8 млн т или на 6,6 % меньше, чем в 2016 г. Расход газа в 2017 г. снизился на 0,6 млрд м³ или на 4,4% и составил более 12,8 млрд м³. Снижение доли газа в топливном балансе и, как следствие, повышение доли угля обусловлено следующими факторами:

- снижением доли выработки электроэнергии газовых блоков Киришской ГРЭС, 2 очереди Рязанской ГРЭС и ГРЭС-24, ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС;
- снижением доли газа в топливном балансе Новочеркасской ГРЭС, блоков 1 очереди и ПСУ-330 Рязанской ГРЭС;
- увеличением доли выработки угольной генерации Красноярской ГРЭС-2.

Потребление мазута и дизельного топлива в 2017 г. составило более 29,5 тыс. т, что превышает уровень потребления мазута и ДТ 2016 г. на 11,0 тыс. т или 59,0%.

Фактический расход топлива на электростанциях и в целом по ОГК-2

Газ	Итого		Адлерская ТЭС	Псковская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Киришская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Единицы измерения
	2015	2016												
Уголь	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016
	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015
Мазут и дизельное топливо	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016
	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015
Итого	12 196	14 176	13 470	15 670	12 878	14 930	12 824	7 537	11 314	6 618	10 563	6 386	18,75	25,43
	447	521	458	536	442	515	—	—	—	—	—	—	0,02	0,03
	182	211	104	121	228	265	—	—	—	—	—	—	—	—
Адлерская ТЭС	102	117	518	603	547	631	1 033	588	427	242	212	120	—	—
	465	539	587	682	529	614	1 093	656	1 048	629	163	84	—	—
	—	—	—	—	—	—	4 080	2 266	3 356	1 879	3 626	2 020	—	—
Новочеркасская ГРЭС	985	1 147	1 190	1 396	1 231	1 432	3 004	2 041	3 012	1 951	3 595	2 492	0,17	0,19
	—	—	—	—	—	—	1 835	1 045	1 615	919	1 269	748	13,72	18,54
	2 412	2 818	2 730	3 201	2 888	3 369	—	—	—	—	—	—	0,23	0,31
Киришская ГРЭС	1 298	1 506	1 536	1 785	1 202	1 393	—	—	—	—	—	—	—	—
	554	653	621	731	178	208	1 780	941	1 854	998	1 699	923	0,03	0,04
	5 751	6 663	5 726	6 616	5 632	6 502	—	—	—	—	—	—	—	—
Сургутская ГРЭС-1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Единицы измерения	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т.у.т.	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т	млн м³	тыс. т
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016
	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015

Энергоремонтная деятельность

Основной задачей Общества является поддержание основных производственных фондов в исправном и работоспособном состоянии, при оптимальных затратах на проведение ремонтов и техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений.

Для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения, в соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования, в 2017 г. были выполнены капитальные и средние ремонты 18 турбин общей мощностью 3 969 МВт и 23 котлов паропроизводительностью 13 300 т/ч, а также выполнены расширенные текущие ремонты. Кроме того, завершен капитальный ремонт турбины Киришской ГРЭС мощностью 60 МВт.

Сервисное обслуживание новой генерации

Сервисно-техническому обслуживанию объектов новой генерации, наиболее эффективным и технически сложным, уделяется самое пристальное внимание.

В Компании разработан комплекс организационных и технических мероприятий, направленных на своевременное проведение сервисного обслуживания, принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению надежности работы оборудования.

В 2017 г. в рамках сервисного обслуживания выполнены малые инспекции газовых турбин современных энергоблоков 2-х ПГУ-180 Адлерской ТЭС, ПГУ-420 Серовской ГРЭС, ПГУ-800 Киришской ГРЭС суммарной мощностью 1 116 МВт, проведена технически сложная расширенная инспекция горячего тракта (РИГТ) газовой турбины ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС.

Сервисное обслуживание энергоблока ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС, с уникальным и единственным в России котлом ЦКС, и энергоблока ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, построенного на импортной элементной базе, проводилось в 2017 г. специализированными организациями, что обеспечило единый комплекс мероприятий и работ по техническому обследованию, выявлению и устранению неисправностей, дефектов и отказов, планированию и производству технического обслуживания и ремонта оборудования, исходя из технического состояния, с обеспечением необходимыми запасными частями. Кроме того, в исправном и работоспособном состоянии поддерживалось вспомогательное оборудование энергоблоков новой генерации.

3.2. Финансовые результаты по МСФО

В 2017 г. ОГК-2 добилась рекордных финансовых результатов. Благодаря росту выручки в сочетании с контролем расходов, удалось достичь значительного роста показателей прибыли по сравнению с предыдущим годом.

Общая выручка выросла на +5,1% и составила 141 308 млн руб. При этом операционные расходы сохранились примерно на уровне прошлого года и составили 125 261 млн руб.

Опережающий рост выручки относительно операционных расходов позволил получить операционную прибыль в размере 15 551 млн руб., что в 1,7 раза превышает показатель за 2016 г.

Показатель EBITDA составил по итогам 2017 г. 26 817 млн руб. Прибыль за год достигла 7 201 млн руб., увеличившись в 2,4 раза относительно показателей 2016 г.

Основные финансовые показатели по МСФО в млн руб. и коэффициенты

	2016 на 31.12.2016	2017 на 31.12.2017	Изм., %
Выручка	134 398	141 308	+5,1
Операционные расходы, в т. ч.:	124 529	125 261	+0,6
переменные расходы	80 793	79 475	-1,6
постоянные расходы	34 202	34 521	+0,9
амортизация	9 534	11 265	+18,2
EBITDA	18 924	26 817	+41,7
Рентабельность по EBITDA, %	14,1	19	+4,9 п.п.
Операционный денежный поток	24 266	24 741	+2
Денежный поток от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	22 849	30 264	+32,5
Свободный денежный поток	9 399	14 501	+54,3
Оборотный капитал	8 147	4 685	-42,5
Чистая прибыль (убыток)	3 053	7 201	x2,4
Рентабельность по Чистой прибыли Чистая прибыль / Выручка, %	2,3	5,1	+2,8 п.п.
Капитал	114 791	121 013	+5,4
Чистый долг	62 511	54 194	-13,3
Чистый долг / Капитал	0,54	0,45	-0,09
EBITDA / Проценты уплаченные	2,9	4,7	+1,8
Чистый долг / EBITDA	3,3	2	-1,3

Выручка

Выручка Компании от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2017 г. составила 127 550 млн руб. Соответственно, от реализации электроэнергии – 76 989 млн руб. и от реализации мощности – 50 561 млн руб.

Основная часть продаж электроэнергии осуществляется на свободном рынке.

Выручка, млн руб.

	2016	2017	Изм., %
Электрическая энергия и мощность	128 265	133 356	+4
Тепловая энергия	5 030	5 014	-0,3
Прочая реализация	1 102	2 939	+166,7
Итого	134 398	141 308	+5,1

Основная часть выручки приходится на продажу электроэнергии и мощности.

Структура выручки, млрд руб.



Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности за 2017 г., %

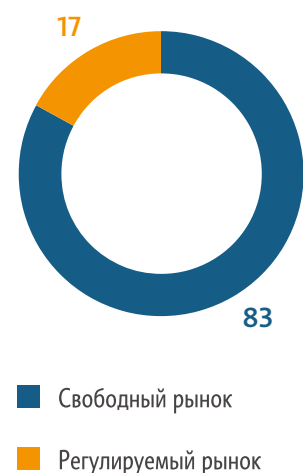


Выручка Компании от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2017 г. составила 127 550 млн руб. Соответственно, от реализации электроэнергии – 76 989 млн руб. и от реализации мощности – 50 561 млн руб.

Основная часть продаж электроэнергии осуществляется на свободном рынке.

Структура основных покупателей электроэнергии и мощности на оптовом рынке существенно не изменилась. На розничных рынках ОГК-2 осуществляет деятельность по продаже тепловой и электрической энергии. Фактический объем реализации электроэнергии по розничным договорам составил 1 494 МВт·ч. Выручка от реализации электроэнергии, поставляемой на розничный рынок, со-

Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ 2017 г., %



ставила 5 805 млн руб. На рынке тепловой энергии основными потребителями продукции являются оптовые покупатели-перепродавцы и предприятия ЖКХ городов, которые территориально расположены рядом со станциями. Общий размер выручки по тепловой энергии составил 5 014 млн руб.

Выручка от реализации электроэнергии на оптовом рынке за 2017 г. снизилась по сравнению 2016 г. на 4 100 млн руб. или -5%.

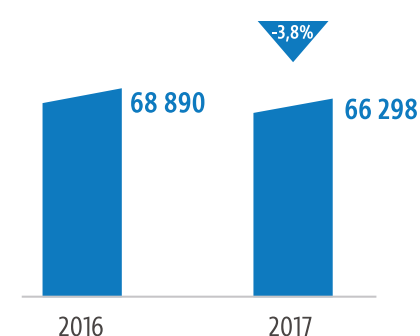
Операционные расходы

Переменные расходы

Переменные расходы (млн руб.)	2016	2017	Изм., %
Расходы на топливо	68 890	66 298	-3,8
Расходы на покупную электро- и тепловую энергию и мощность	11 645	12 966	+11,3
Экологические платежи	258	211	-18,3
Итого переменные расходы	80 793	79 475	-1,6

Переменные расходы в отчетном периоде снизились на 1,6%. Основное влияние на это оказало снижение расходов на топливо – на 3,8%, что в первую очередь связано со снижением выработки и соответствующим сокращением потребления топлива.

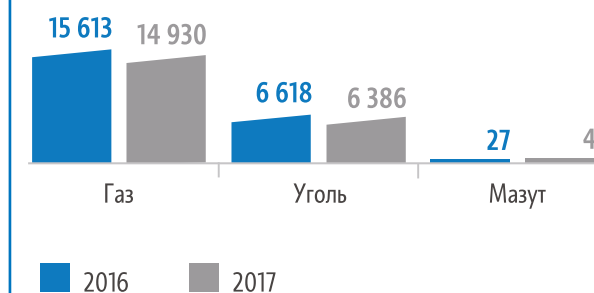
Расходы на топливо, млн руб.



Расходы на покупную электроэнергию и мощность выросли на 11,3%, что обусловлено увеличением объемов покупки на ОРЭМ в основном за счет того, что выработка снизилась при неизменных обязательствах по поставке.

Снижение затрат на экологические платежи обусловлено в основном уменьшением объема вывезенных золошлаковых отходов на Троицкой ГРЭС.

Потребление топлива, тыс. т.у.т.

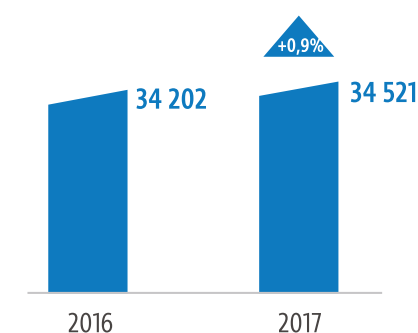


Постоянные расходы

Постоянные расходы (млн руб.)	2016	2017	Изм., %
Вознаграждение работникам	8 461	8 135	-3,9
Расходы на услуги системного оператора	2 020	2 049	+1,4
Налоги, кроме налога на прибыль	2 866	3 665	+27,9
Арендные платежи	2 368	2 613	+10,3
Прочие постоянные расходы	18 487	18 059	-2,3
Итого постоянные расходы	34 202	34 521	+0,9

Постоянные расходы существенно не изменились. Изменение составило менее +1%.

Постоянные расходы, млн руб.



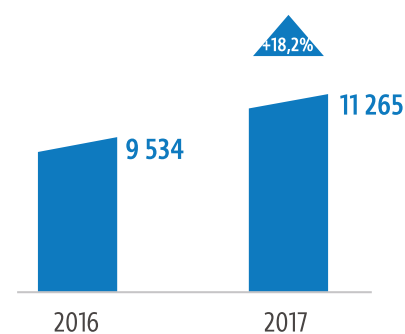
Рост затрат на ремонт и сервисное обслуживание обусловлен проведением дополнительных объёмов по ремонту на Новочеркасской, Ставропольской и Красноярской электростанциях.

Снижение прочих постоянных расходов в основном обусловлено уменьшением расходов на сырье и материалы Адлерской ТЭС в связи со снижением расходов на сервисное обслуживание газовых турбин.

Амортизация

Рост затрат на амортизацию связан с вводом объектов ДПМ Троицкой ГРЭС и Новочеркасской ГРЭС.

Амортизация, млн руб.



EBITDA и формирование прибыли

Увеличение показателя EBITDA 2017 г. по сравнению с 2016 г. на 7 893 млн руб. (41,7%) обусловлено в основном тем, что выручка выросла на 6 910 млн руб. (5,1%), а себестоимость без учета амортизации снизилась на 983 млн руб. (0,9%).

Долговые обязательства

Структура краткосрочных обязательств, млн руб.

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	2016	2017	Изм., %
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	руб.	7,90-11,45	16 351	1 317	-91,9
Краткосрочная часть облигационных займов	руб.	11,87	109	114	+4,6
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	руб.	26,52-27,29	–	12	+100
Краткосрочные займы	руб.	10,5	16 000	–	-100
Итого			32 460	1 443	-95,6

Структура долгосрочных обязательств, млн руб.

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения на 31.12.2017	2016	2017	Изм., %
Долгосрочные займы	руб.	7,96-10	12.2018-10.2025	10 480	33 759	+222,1
Долгосрочные кредиты	руб.	7,9-11,45	07.2020-12.2020	14 110	14 110	0
Облигационные займы	руб.	11,87	11.2020	10 000	10 000	0
Обязательство по лизингу	руб.	26,52-27,29	01.2019-06.2020	–	23	+100
Итого				34 590	57 892	+67,4

По состоянию на 31.12.2017 общая величина заемных средств составила 59 335 млн руб., что на 11,5% ниже аналогичного показателя 2016 г.

Долгосрочная задолженность на 31.12.2017 составила 57 892 млн руб.

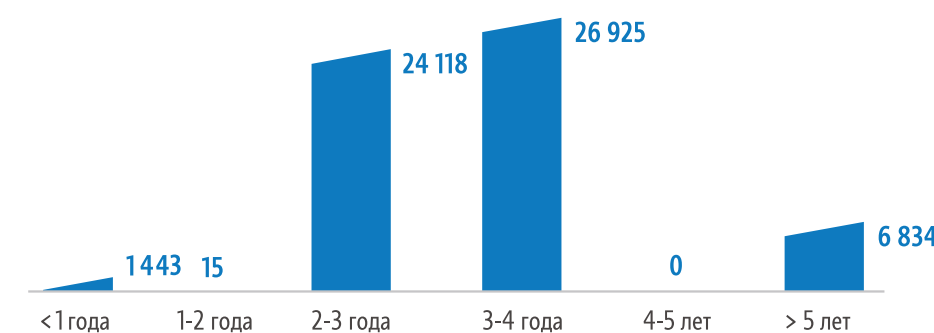
Краткосрочная задолженность на 31.12.2017 составила 1 443 млн руб.

Изменение структуры заемных денежных средств связано с рефинансированием краткосрочных займов ПАО «Газпром» долгосрочными в августе 2017 г.

Структура заемных средств, млн руб.



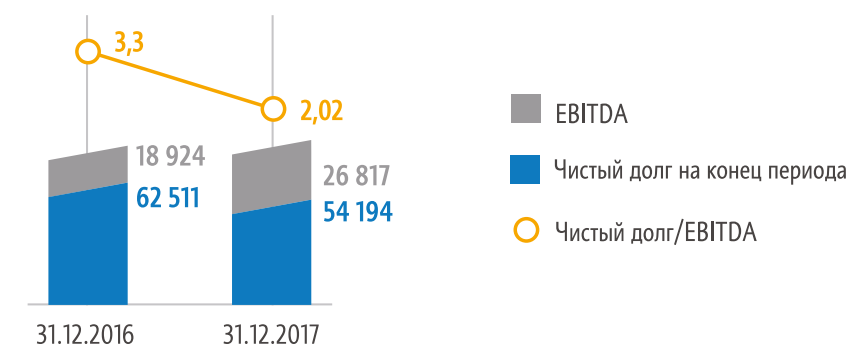
Диверсификация заемных средств по срокам погашения на 31.12.2017, млн руб.



Эффективные процентные ставки в отчетном периоде находились в интервалах от 7,90 до 11,87%.

Чистый долг Компании по состоянию на 31.12.2017 составил 54 194 млн руб.

Чистый долг, млн руб.



3.3. Финансовые результаты по РСБУ

Основные финансовые результаты за 2015-2017 гг. и планируемые результаты на 2018 г., млн руб.

Сводная информация о финансовых результатах и планах на 2018 г.¹²

Наименование показателя	2015	2016	2017	Изм., 2017 к 2016, %	2018 (прогноз)
Выручка от продажи товаров, про- дукции, работ, услуг, в т. ч.:	112 116	134 285	139 613	+4	137 842
Реализация электроэнергии	77 182	86 073	82 795	-3,8	77 590
Реализация мощности	29 463	42 193	50 561	+19,8	53 828
Реализация теплоэнергии	4 559	5 032	5 015	-0,3	4 985
Прочие доходы от текущей деятельности	911	988	1 243	+25,8	1 439
Себестоимость проданных това- ров, продукции, работ, услуг:	103 944	117 618	118 286	+0,6	122 810
Переменные затраты, в т. ч.:	73 600	80 627	79 349	-1,6	75 937
Затраты на топливо	62 789	68 894	66 292	-3,8	65 583
Покупная электроэнергия (мощ- ность) с оптового рынка	10 699	11 613	12 931	+11,3	10 212
Вода на технологические нужды	112	121	125	+3,3	142
Условно-постоянные затраты:	30 344	36 991	38 937	+5,3	46 873
Сырье и материалы	2 569	3 536	2 663	-24,7	1 149
Работы и услуги производ- ственного характера	6 168	8 149	8 341	+2,4	11 530
Амортизация	3 713	7 030	8 734	+24,2	9 672
Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды	6 321	6 886	7 119	+3,4	8 446
Негосударственное пенсион- ное обеспечение	76	110	70	-36,4	76
Водный налог и плата за пользование водными объек- тами	1 342	1 546	1 874	+21,2	1 959
Прочие затраты	10 154	9 734	10 136	+4,1	14 041
Валовая прибыль	8 172	16 667	21 327	28	15 033
Управленческие расходы	2 198	2 518	2 550	1,3	4 444
Прибыль (убыток) от продаж	5 974	14 148	18 777	32,7	10 589
Прибыль (убыток) до налогообло- жения	3 904	5 569	9 566	71,8	9 289

¹² В соответствии с Бизнес-планом на 2018 г.

Наименование показателя	2015	2016	2017	Изм., 2017 к 2016, %	2018 (прогноз)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 002	3 497	6 653	90,2	7 431
EBITDA	8 484	16 624	22 775	37	23 168
Рентабельность EBIDA (%)	7,6	12,4	16,3	3,9 п.п.	16,8

Индикаторы финансового состояния

Индикаторами, используемыми для оцен- тели, рассчитываемые на основании дан- ки финансового состояния ПАО «ОГК-2», ных бухгалтерской отчетности по РСБУ: являются следующие финансовые показа-

	Формула расчета показателя	Рекоменд. значения	2015	2016	2017
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы	>0,15	0,2	0,09	0,26
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы	>0,95	0,67	0,43	1,05
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы / Текущие обязательства	>2	0,99	0,64	1,67
Показатели финансовой устойчивости					
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Суммарный актив	>0,8	0,57	0,57	0,6
Показатели рентабельности					
Рентабельность продаж (ROS), %	(Валовая прибыль / Выручка от реализации)*100	>15	5,33	10,54	13,45
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	(Чистая прибыль / Собственный капитал)*100	>5	2,69	3,08	5,54
Рентабельность активов (ROA), %	(Чистая прибыль / Суммарные активы)*100	>3	1,54	1,73	3,31
Показатели деловой активности					
Динамика дебиторской задолженности (ДЗ), %	(ДЗ на конец отчетного периода ДЗ на конец базового периода) / ДЗ на конец базового периода	<-10	16,5	-6,51	-10,37
Динамика кредиторской задолженности (КЗ), %	(КЗ на конец отчетного периода КЗ на конец базового периода) / КЗ на конец базового периода	<-10	5,76	27,13	19,21
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода / КЗ на конец отчетного периода	>1	1,48	1,09	0,79

56
%

Индекс вовлеченности
по результатам исследования

9 221

человек

Численность персонала в 2017 г.
по филиалам и исполнительному
аппарату



Среднемесячная заработная плата
работников Компании в 2017 г.
61 000 руб.



Общая сумма средств,
направленная на личное
страхование сотрудников
в 2017 г. – 123 млн руб.



Расходы и инвестиции на охрану
окружающей среды в 2017 г. –
568,7 млн руб.



Валовый выброс загрязняющих
веществ в атмосферный воздух
в 2017 г. сократился на 8,7%,
образование отходов уменьшилось
на 12,0%

Мы сочетаем в себе традиции, накопленные поколениями наших предшественников, и желание меняться в соответствии с требованиями времени. Мы эксплуатируем оборудование, введенное в строй десятки лет назад, и внедряем современные технологии, чтобы стать сильнее. Мы работаем над тем, чтобы быть эффективнее и занять достойное место на рынке. Только это позволит нам обновлять генерирующие мощности и обеспечить лучшие условия для нашего коллектива. При этом главная цель остается неизменной для энергетиков всех времен: надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Работа в области устойчивого развития может быть построена только на принципах ответственного отношения бизнеса к людям, окружающей среде и обществу. Из ответственного отношения ведут начало наши базовые корпоративные ценности, которые призваны обеспечить устойчивое развитие Компании. Следуя открытости и прозрачности, мы ведем открытый и честный обмен информацией со всеми заинтересованными сторонами. Подробная информация об таком диалоге и результатах ОГК-2 в области устойчивого развития в отчётном году будет представлена в Отчете об устойчивом развитии производственных компаний Группы «Газпром энергохолдинг» за 2016-2017 гг.

4.1. Корпоративные ценности

Корпоративные ценности Общества:



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 выработать 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.

Корпоративные ценности ОГК-2 закреплены в Кодексе корпоративной этики, одобренном Советом директоров 02.10.2014. Наряду с документами, определяющими стратегические цели Компании, а также Кодексом корпоративного управления, Кодекс корпоративной этики служит основой, обеспечивающей

устойчивое развитие ОГК-2, и является неотъемлемой частью корпоративной культуры Общества.

Кодекс устанавливает правила делового поведения, соответствующие общепринятым нормам корпоративной этики в сфере:

- взаимоотношений Общества и работника;
- защиты окружающей среды;
- конфликта интересов;
- совместной работы родственников;
- подарков;
- использования активов и ресурсов Общества, обращения с информацией;
- отношений с конкурентами и контрагентами;
- отношений с инвесторами;
- взаимоотношений с государством;

- противодействия коррупции;
- отношений с подконтрольными юридическими лицами;
- корпоративного стиля;
- личного поведения.

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

В 2017 г. состоялось 19 заседаний Комиссии по корпоративной этике, на которых было рассмотрено 55 вопросов.

4.2. Заинтересованные стороны

ОГК-2 придерживается принципов открытого и честного обмена информацией, готовности к совместной выработке оп-

тимального решения со всеми заинтересованными сторонами.



Жители регионов присутствия ОГК-2 могут задать интересующие их вопросы о влиянии производственных объектов Общества на окружающую среду, направив запрос. Специалисты PR-подразделений совместно с представителями профильных подразделений оперативно отвечают на них, предоставляя обратившимся информацию по их запросу.

Для выработки оптимальных механизмов взаимодействия Компания выделяет несколько ключевых групп заинтересованных сторон. Основными принципами, которыми руководствовалось Общество при формировании данных групп, являются:

- общность их интересов и ожиданий, предъявляемых к Обществу;
- характер их влияния на достижение приоритетных направлений развития;
- используемые Обществом инструменты взаимодействия с ними.

Заинтересованные стороны	Темы взаимодействия и информационного обмена
Инвестиционное сообщество (акционеры и инвесторы)	- финансовые и производственные показатели, - инвестиционные программы, - дивидендная политика, - повышение акционерной стоимости, - повышение эффективности производства и сокращение издержек, - приоритетные направления развития Общества
Поставщики капитала (кредиторы и рейтинговые агентства)	- финансовые и производственные показатели, - инвестиционные программы, - долговые показатели и структура долгового портфеля, - кредитная политика, - приоритетные направления развития Общества
Местные сообщества (местное население, организации гражданского общества и местные органы власти)	- бесперебойное тепло- и электроснабжение, - соблюдение экологических норм и стандартов, - энергосбережение и энергоэффективность, - соблюдение стандартов и правил безопасности, - создание рабочих мест и уровень оплаты труда, - налоги, - благотворительность, - проведение совместных мероприятий с общественными организациями и местными органами власти, - участие в развитии местной инфраструктуры, - развитие бизнеса
Клиенты (оптовые покупатели тепло- и электроэнергии и мощности, включая гарантирующих поставщиков и крупных промышленных потребителей)	- бесперебойное тепло- и электроснабжение, - производственные показатели, - инвестиционные программы, - условия подключения, - повышение эффективности, - приоритетные направления развития Общества
Правительство Российской Федерации и отраслевые министерства и ведомства, региональные органы исполнительной власти	- бесперебойное тепло- и электроснабжение, - производственные и финансовые показатели, - инвестиционные программы, - повышение эффективности, - приоритетные направления развития Общества
Экологические организации	- соблюдение экологических норм и стандартов, - сокращение / увеличение всех видов воздействия производства на окружающую среду, - проводимые программы и мероприятия, связанные с защитой окружающей среды, - инвестиционные программы, - повышение энергоэффективности, - приоритетные направления развития Общества

Заинтересованные стороны	Темы взаимодействия и информационного обмена
Поставщики товаров и услуг	- кредитоспособность, - правила и прозрачность осуществления закупок, - экологические, технические и прочие нормативы и стандарты при отборе поставщиков, - инвестиционные программы, - приоритетные направления развития Общества
Работники и профсоюзы	- соблюдение экологических норм и стандартов, - соблюдение стандартов и правил безопасности, - создание рабочих мест и уровень оплаты труда, - социальное и медицинское обеспечение, - возможность профессионального роста и развития, - корпоративная культура, - развитие бизнеса

4.3. Человеческий капитал

Во всех регионах присутствия нашу Компанию с полным правом можно назвать если не лучшим, то точно одним из лучших работодателей. Но и от своих сотрудников мы ждем вовлечения в судьбу предприятия, участие в процессе его улучшения. Работа «с восьми до пяти» и только в рамках должностных инструкций – не наш вариант. Нам нужны люди, готовые относиться к Компании, как к своему личному делу, которые связывают свой личный успех с ее будущим. Только совместными усилиями мы можем строить Компанию, в которой интересно и престижно работать.

Политика ОГК-2 в сфере управления персоналом построена в соответствии с ее основной задачей – формирование и поддержание стабильного статуса «предпочтительного работодателя» в глазах людей, способных принести Обществу максимальную пользу.

Наша цель – обеспечение оптимальным количеством вовлеченного персонала, обладающего необходимыми профессиональными навыками, разделяющего корпоративные ценности и стимулированного на выполнение стратегических целей ОГК-2.

Ключевые принципы кадровой политики ОГК-2 и построения взаимоотношений между сотрудниками внутри Общества определены в Кодексе корпоративной этики. Компания обеспечивает прозрачность и открытость в управлении персоналом, совершенствует методы управления, обе-

спечивая благоприятные условия труда, возможность для повышения квалификации и реализации потенциала работников.

В 2017 г. в Обществе проводилось исследование вовлеченности, в котором приняли участие около 7 000 сотрудников. В ходе анкетирования сотрудникам предлагалось оценить ОГК-2 как работодателя. По результатам исследования был получен индекс вовлеченности, равный 56%. Это означает, что наша Компания находится в нейтральной зоне и уже достигла значительного показателя вовлеченности, но может добиться большего. Проведение такого исследования – это только первый шаг, который дал толчок к формированию планов мероприятий на следующие периоды, с учетом тех зон улучшений, на которые обратили внимание наши сотрудники и руководители в ходе опроса.

Реализация политики в области управления персоналом

Цель выполнения	Мероприятия, проведенные в 2017 г.	Мероприятия, запланированные на 2018 г.
Оценка знаний, умений, навыков, личностно-деловых компетенций и потенциала развития сотрудников	- Адаптация модели корпоративных, управленческих и личностно-деловых компетенций для проведения интервью по компетенциям - Создание руководства по проведению интервью - Разработка дополнительных профилей профессиональных знаний, умений и навыков для 80 ключевых должностей - Использование автоматизированной системы оценки потенциала Thomas для оценки потенциала сотрудников	Внедрение процесса кадрового планирования (в том числе мобильного оперативного резерва) и системы оценки потенциала
Развитие корпоративной и деловой культуры	Проведение оценки вовлеченности сотрудников	Реализация плана по повышению вовлеченности по итогам проведенного опроса
Обучение и профессиональное развитие сотрудников	- Создание и передача внутренним тренерам 8 программ развития управленческих и личностно-деловых компетенций - Организация онлайн корпоративной библиотеки	- Внедрение единой дистанционной системы обучения - Реализация централизованных программ по развитию корпоративных и личностно-деловых компетенций - Развитие внутреннего тренерства – программы «Энерджайзеры!», формирование команды внутренних тренеров для организации эффективного обучения
Стимулирование и мотивация сотрудников	–	Совершенствование системы оплаты труда и стимулирования сотрудников на основе КПЭ
Сокращение производственного травматизма	–	Распространение проекта повышения культуры безопасного поведения

Численность и структура персонала

По состоянию на 31.12.2017 среднесписочная численность работников Общества составила 9 085 человек, сократившись по сравнению с 2016 г. на 1,9%.

При этом за отчетный период количество руководителей сократилось на 2,9%, специалистов – на 1,7%, служащих – на 2,8%, а рабочих – на 0,8%.



Система вознаграждения персонала

В ОГК-2 выстроена комплексная система вознаграждения, основанная на конкурентоспособной заработной плате, вознаграждении за результат и социальной составляющей. Система включает материальные и нематериальные виды поощрения, тесно связана с ключевыми показателями эффективности (КПЭ) и постоянно совершенствуется в соответствии с текущими и стратегическими задачами Компании.

К материальному поощрению относятся ежемесячные, ежеквартальные, годовые премии, выплачиваемые за результат, премии за участие в различных проектах, конкурсах, соревнованиях, возможности установления надбавок к должностным окладам за высокий профессионализм и квалификацию, единовременные вознаграждения за высокие достижения в труде. Система оплаты труда позволяет изменять уровни тарифных ставок и

должностных окладов в зависимости от результатов деятельности конкретных работников.

Среднемесячная заработная плата работников Компании составила в 2017 г. 60 952 руб., что на 3% выше 2016 г. Обеспечение реального роста средней заработной платы работников достигнуто за счет индексации минимальной месячной тарифной ставки на 5% с 01.04.2017, повышения должностных окладов работников с 01.09.2017.

В число программ нематериальной мотивации входят конкурсы и соревнования различных направлений. Например, в их числе смотры-конкурсы на лучшее противопожарное состояние, конкурсы на звание лучшего уполномоченного по охране труда, соревнования смен между оперативным персоналом и другие. Работников, показавших себя как лучших

¹³ Данные по численности персонала по филиалам и исполнительному аппарату на 31.12.2017.

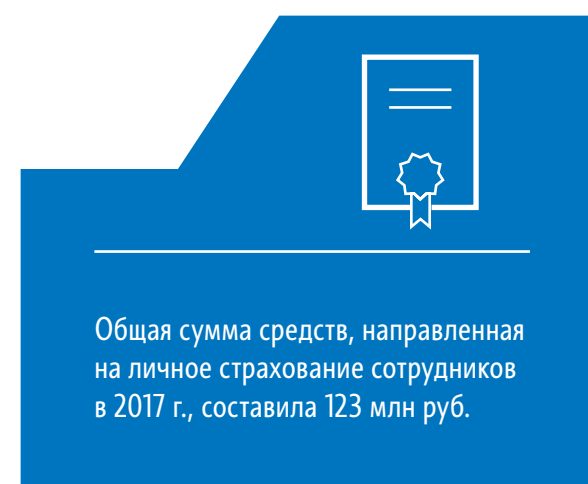
и неравнодушных, Компания выдвигает в кадровый резерв, организывает их обучение как внутренних тренеров; применяется формат досок почета; о достижениях

работников рассказывается в информационной среде, в том числе в корпоративных изданиях и на внутреннем сайте.

Интересы и права работников

Одним из ключевых направлений политики ОГК-2 в кадровой сфере является обеспечение социальной защищенности работников. Профсоюзные организации объединяют порядка 76% работников Общества и участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Интересы и права работников защищают коллективные договоры, разработанные на основании Трудового кодекса Российской Федерации и соответствующие отраслевым стандартам. В ходе коллективных переговоров в ОГК-2 в 2017 г. разработана новая редакция Коллективного договора. Предложенные изменения в системе оплаты труда направлены на повышение гарантированности льгот и компенсаций, недопущение дискриминации среди работников при их распределении, а также призваны, не снижая затраты на персонал, достичь роста уровня дохода сотрудников в зависимости от их вклада и производительности. В период переговоров принято решение о продлении действующих Коллективных договоров филиалов ПАО «ОГК-2» на 1 год (до 31.12.2018). В 2018 г. будет продолжено взаимодействие представителей сторон с целью подготовки коллективного договора на последующий период в условиях делового сотрудничества и проявления внимания к интересам Работников и Работодателя.



С целью обеспечения социальной защиты работников Общества используются механизмы личного страхования:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование от несчастных случаев и болезней;
- страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства.

Общая сумма средств, направленная на личное страхование сотрудников, в 2017 г. составила 123 млн руб.

Также Компания оказывает материальную поддержку при страховой защите работников на случай возникновения у них или их близких сложного или тяжелого заболевания, когда требуется оказание высокотехнологичной медицинской помощи.

ОГК-2 применяет систему негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) для работников Общества. Данная система позволяет обеспечить достойный уровень жизни в пенсионном возрасте, что повышает мотивацию персонала и способствует привлечению и удержанию квалифицированных кадров. Базовыми негосударственными пенсионными фондами являются АО «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики» (АО «НПФ электроэнергетики») и НПФ «Газфонд».

На реализацию программы НПО Общество направило в 2017 г. более 78 млн руб.

Система НПО ОГК-2 включает программы корпоративного и паритетного финансирования. Корпоративное финансирование осуществляется за счет собственных средств Общества. Программа паритетного финансирования предполагает совместное финансирование индивидуального пенсионного счета работником и работодателем в равной пропорции.

Кроме того, Обществом реализуется программа высвобождения работников пенсионного возраста. Работники, достигшие пенсионного возраста, могут воспользоваться льготными условиями выхода на пенсию с выплатой компенсации в размере от 3 до 6 окладов в зависимости от стажа.

Внедрение профессиональных стандартов

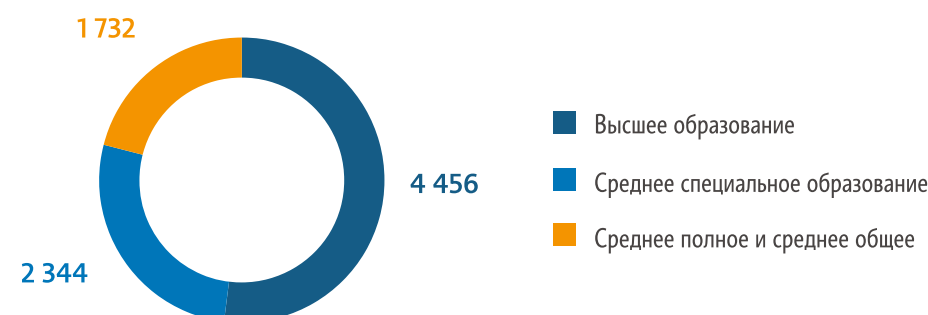
ОГК-2 продолжает работу по внедрению профессиональных стандартов в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации. В течение 2017 г. были реализованы следующие шаги:

1. утвержден Комплексный план мероприятий по применению профессиональных стандартов в ПАО «ОГК-2» и его дочерних обществах на 2017 г.;
2. продолжено взаимодействие с Минтрудом России, Минэнерго России, Минобрнауки России, Всероссийским межотраслевым объединением работодателей поставщиков энергии (Союзом «РаПэ»), профильными подразделениями ООО «Газпром энергохолдинг» по вопросам применения профессиональных стандартов;
3. сформирован Список профессиональных стандартов, подлежащих применению в Обществе;
4. проведена оценка персонала на соответствие данным профессиональным стандартам;
5. филиалы и ДЗО проинформированы об изменениях нормативной базы по развитию национальной системы квалификаций;
6. принято решение о применении в Обществе 6-ти профессиональных стандартов, не обязательных к применению в соответствии с законодательством РФ;
7. разработан проект профессионального стандарта «Работник по ремонту электротехнического оборудования» (в составе рабочей группы ООО «Газпром энергохолдинг»).

Программы обучения и повышения квалификации

ОГК-2 предоставляет сотрудникам широкие возможности для раскрытия собственного потенциала и карьерного роста.

Уровень образования персонала, чел.¹⁴



Обучение проводится в специализированных аккредитованных учебных центрах, расположенных в непосредственной близости от электростанций и оснащенных современной материально-технической базой, всеми необходимыми тренажерами, лабораториями и высококвалифицированным преподавательским составом. Эти учебные центры лицензированы Ростехнадзором для проведения обучения по профессиям, необходимым для филиалов ОГК-2.

В 2017 г. обучение с отрывом от производства в рамках специализированных учебных центров прошли 43,6% от обще-

го числа сотрудников Компании, включая 16% руководителей, 5,6% специалистов и служащих, 22% рабочих. Общие расходы на эти цели в 2017 г. составили 34,6 млн руб.

Кроме того, в 2017 г. ОГК-2 финансировала получение высшего и среднего профессионального образования по профильным для Компании специальностям для 90 сотрудников Компании. На эти цели направлено 101,1 тыс. руб. В 2017 г. получили высшее и среднее профессиональное образование 15 сотрудников Компании, затраты составили 233,13 тыс. руб.

Привлечение и развитие молодых специалистов, профессиональный рост

Одной из стратегических задач в сфере кадровой политики мы считаем обеспечение профессиональной преемственности поколений среди наших сотрудников.

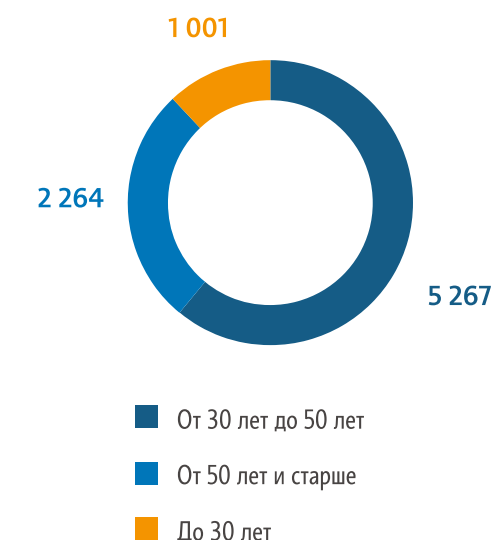
Особое внимание Компания уделяет профессиональному развитию и карьерному росту молодых специалистов. С целью поощрения и поддержки наиболее та-

лантливых и инициативных из них ОГК-2 традиционно проводит Конкурс молодых специалистов и рационализаторов, в котором за счет многоступенчатой схемы отбора могут принять участие работники всех подразделений и всех уровней, а также конференции и конкурсы в рамках отдельных функциональных блоков.

Эти конкурсы стали площадкой для реализации собственного потенциала молодых специалистов, а также способствовали созданию условий для повышения творческой инициативы.

Хотя доля сотрудников пенсионного возраста в ОГК-2 невелика, мы заботимся о том, чтобы эти специалисты имели возможность подготовить себе достойную смену. Планирование осуществляется на основе Положения о работе с резервом кадров для выдвижения на руководящие и ключевые должности. В 2017 г. сформирован оперативный (кандидаты, готовые к управленческой деятельности) и перспективный (кандидаты, которым требуется целевое обучение) кадровый резерв на 440 должностей.

Возрастной состав персонала на 31.12.2017, чел.¹⁵



Охрана и безопасность труда

Система управления охраной труда ОГК-2 направлена на обеспечение промышленной безопасности, сохранение жизни и здоровья работников в процессе их производственной деятельности. Действую-

щая система полностью соответствует требованиям российского законодательства. Обязательства ОГК-2 по вопросам охраны труда дополнительно закреплены в коллективных договорах.

Цели в области охраны труда:



- работа без травматизма;
- исключение случаев профессиональных заболеваний;
- постоянное улучшение условий труда.

Основные направления деятельности по охране труда:



- управление рисками в области безопасности и здоровья;
- работа с персоналом в соответствии с нормами;
- обеспечение персонала качественными и надежными средствами защиты;
- планирование и финансирование мероприятий по охране труда;

¹⁴ Данные по численности персонала по филиалам и исполнительному аппарату на 31.12.2017.

¹⁵ Данные по численности персонала по филиалам и исполнительному аппарату на 31.12.2017.

- обеспечение работников нормативной документацией по охране труда;
- проведение внутреннего и внешнего аудита состояния охраны труда, экспертиза условий труда;
- внедрение международных стандартов обеспечения профессиональной безопасности и здоровья персонала.

В 2017 г. в ОГК-2 произошло 5 несчастных случаев, в результате которых получены 4 травмы категории легких и 1 травма категории тяжелых.

4.4. Социальное партнерство

Принцип социального партнерства – наш основной приоритет при взаимодействии бизнеса с Обществом. Мы активно взаимодействуем с муниципальными органами власти, СМИ, некоммерческими организациями, местным населением и учитываем их интересы при принятии решений.

Коллектив

Содействие творческому развитию сотрудников, возможность их самореализации вне работы – одно из направлений работы с коллективом.

Мы активно поддерживаем участие работников в профессиональных, молодежных и других всероссийских и региональных мероприятиях.



В 2017 г. 43 работника Общества были отмечены наградами Министерства энергетики Российской Федерации.

В 2017 г. 43 работника Общества были отмечены наградами Министерства энергетики Российской Федерации.

Работники ОГК-2 в составе команды ООО «Газпром энергохолдинг» приняли участие в совместном мероприятии крупнейших энергетических компаний и вузов России «ТИМ Бирюса». Команда «Газпром энергохолдинг» вошла в пятерку лучших по итоговой сумме баллов, набранных за участие в образовательных блоках (ценностный блок, школа компетенций и дружинное время), а также получила кубок общественного признания.

Традиции



2017 г. был юбилейным для двух филиалов ОГК-2: самой молодой электростанции Общества – Адлерской ТЭС – исполнилось 5 лет, а Сургутской ГРЭС-1 – 45 лет. В течение года в регионах филиалов проводились юбилейные мероприятия для персонала электростанций, детей, ветеранов и общественности.

В День энергетика во всех филиалах прошли торжественные мероприятия. Сотрудники, их дети, ветераны принимали участие в спортивных и творческих конкурсах, посвященных профессиональному празднику. Всего в мероприятиях приняли участие более 3 000 сотрудников, их детей и ветеранов.

Акция, которая проводилась в рамках поддержки инициативы по присвоению Дедовичскому району звания «Край партизанской славы», в преддверии 75-летия отправки продовольственного обоза в осажденный Ленинград, стала одним из самых запоминающихся событий 2017 г. для работников Псковской ГРЭС. Для энергетиков было важным не только преодолеть дистанцию, но и, главное, побывать в этих исторических местах.

Подрастающее поколение



Важным направлением в социальной работе является профориентация школьников для поддержания престижа профессии энергетика. С этой целью на регулярной основе проводятся экскурсии на предприятия и другие мероприятия для детей.

На станциях ОГК-2 традиционно проводятся мероприятия, посвященные «Дню знаний», поздравление первоклашек – детей сотрудников станции – с конкурсами и подарками.

В рамках фестиваля «Вместе ярче» представители филиалов ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС и Рязанская ГРЭС – осенью 2017 г. провели уроки в школах, которые так и называли «Вместе ярче». Работниками станций самостоятельно был разработан формат урока по теме «Энергосбережение», уроки проводились впервые.

К 23 февраля ветераном 2-х войн, сотрудником Серовской ГРЭС, был проведен урок мужества в подшефной школе.

В 2017 г. станции ОГК-2 посетили более 1 500 студентов и школьников в рамках ознакомительных экскурсий.

В мае 2017 г. по инициативе Череповецкой ГРЭС впервые был проведен праздник «Весна 45 года». В параде участвовали школьники, ветераны, представители организаций района, воспитанники военно-патриотических клубов, представители воинской части Череповецкого района, воспитанники конного клуба, представители власти. Мероприятие собрало более 350 человек. Руководителем филиала и главой администрации района принято решение сделать данное мероприятие ежегодным.

Благотворительность

По мере финансовой возможности Общество оказывает благотворительную помощь, концентрируясь на регионы 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 2017 г. на эти цели направлено 10 млн руб. Распределение средств происходит в рамках очных заседаний Комиссии по благотворительности, действующей на основании соответствующего Положения.

Спорт



Общий план спортивных мероприятий ОГК-2 на 2017 г. состоял более чем из 100 соревнований различного уровня и видов спорта, от межцеховых соревнований филиалов до участия в турнирах Министерства энергетики Российской Федерации.

Однако, без сомнения, главным событием для работников стала VIII летняя спартакиада ПАО «ОГК-2», которая состоялась в апреле 2017 г. в Подмосковье.

11 команд – более 300 спортсменов из филиалов ОГК-2 – собрались для участия. По итогам состязаний первое место заняла команда Новочеркасской ГРЭС, ставшая победителем летней спартакиады в шестой раз. Новочеркасские спортсмены победили в соревнованиях по волейболу и мини-футболу, заняли второе место в соревнованиях по легкой атлетике, шестое – по плаванию.

Взаимодействие со СМИ и органами власти

PR-подразделениями Общества в 2017 г. подготовлено и распространено более 260 пресс-релизов. Общее количество публикаций в СМИ о деятельности Общества – около 1 500.

Регулярно выходят телевизионные сюжеты районного телевидения и региональных телеканалов о жизни всех филиалов. С целью информирования сотрудников

о важных аспектах деятельности Общества издаётся общая корпоративная газета «Генерация». Газета традиционно освещает ключевые вопросы взаимодействия работодателя с коллективом, информацию для обмена производственным и управленческим опытом между сотрудниками филиалов, информирует о жизни Общества, социальных проектах и мероприятиях.

4.5. Охрана окружающей среды

Деятельность ОГК-2 напрямую связана с использованием природных ресурсов и влиянием на состояние окружающей среды. В связи с этим Компания принимает все возможные меры для минимизации вредного влияния на окружающую среду и направляет значительные средства на реализацию соответствующих мероприятий.

Руководство ПАО «ОГК-2» осознает свою ответственность за состояние окружающей среды, экологические риски и здоровье населения, проживающего в зоне влияния тепловых электростанций. В основе стратегии устойчивого развития ОГК-2 лежит экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

Мероприятия по охране окружающей среды



Серовская ГРЭС в 2017 г. добилась отличных результатов по снижению нагрузки на окружающую среду. Благодаря использованию высокотехнологичного оборудования ПГУ-420, а также изменению топливного баланса в целом, электростанция значительно улучшила свои экологические показатели: в 1,5 раза уменьшила выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, в 2 раза – водопотребление и образование золошлаковых отходов, в 2,5 раза – сбросы в водные объекты.

2017 г. был объявлен Годом экологии в Российской Федерации. В отчетном году

филиалами выполнен большой объем работ природоохранной направленности.

Природоохранные мероприятия, проведенные на электростанциях в 2017 г.

Цель выполнения	Мероприятия, проведенные в 2017 г.	Мероприятия, запланированные на 2018 г.
Серовская ГРЭС		
Охрана атмосферного воздуха	- ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов; - ремонт аспирационных установок	- проект рекультивации золоотвала № 3; - строительство блочной насосной станции, оборудованной прибором учета забираемой воды и рыбозащитным устройством
Троицкая ГРЭС		
Охрана атмосферного воздуха	- строительство оборудования по сероочистке; - установка электрофильтров на 10 энергоблоке для очистки дымовых газов	зарыбление Троицкого водохранилища: выпуск молоди сазана в количестве 1 020 443 экз.
Сургутская ГРЭС-1		
Охрана атмосферного воздуха	ввод быстродействующей системы анализа дымовых газов позволяет увеличить контроль над эффективностью процесса горения существенно сократить объем выбросов продуктов сгорания топлива	- внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O₂; CO) за дымососами блока № 15; - очистка чаши шламонакопителя от скопившегося шлама, восстановление откосов чаши шламонакопителя с заменой фильтрационного слоя
Рязанская ГРЭС		
Охрана водоемов	выпуски рыбы для нормализации уровня высшей водной растительности. Сохранение показателей значений растворенного кислорода на уровне нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения	выпуск рыбы для нормализации уровня высшей водной растительности. Сохранение показателей значений растворенного кислорода на уровне нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения
Красноярская ГРЭС-2		
Охрана водоемов	зарыбление Красноярского водохранилища бассейна реки Енисей молодью пеляди в количестве 23,6 тыс. шт. для возмещения ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам	- реконструкция золоотвала Красноярской ГРЭС-2; - зарыбление Красноярского водохранилища бассейна реки Енисей молодью пеляди; - строительство системы сухого золоудаления на 1, 2 очереди (на энергоблоках ст. № 1-8); - разработка проекта по строительству локальных очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Показатель	2016	2017	Изм., %
Текущие затраты на охрану окружающей среды	347 260	389 621	12,2
в т. ч.:			
на охрану водных объектов	195 541	216 304	10,6
на охрану атмосферного воздуха	116 956	128 589	9,9
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	25 470	32 613	28
на рекультивацию земель	3 565	2 532	-29
иное	5 728	9 584	+65
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	201 356	179 063	-11,1
в т. ч.:			
за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	19 994	20 251	+1,3
за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	13 598	11 975	-11,9
за размещение отходов	167 764	146 837	-12,5

Текущие затраты на охрану окружающей среды и плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.



Увеличение текущих (эксплуатационных) затрат в 2017 г. произошло в основном за счет увеличения средств, направленных на охрану водных объектов и атмосферного воздуха.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду снизилась относительно прошлого года в связи с уменьшением фактического негативного воздействия на окружающую среду в результате снижения выработки электроэнергии и, соответственно, объёмов сжигаемого топлива, а также его баланса и качества.

Начисленная плата за негативное воздействие составила 179 063 тыс. руб., из них на территории России – 66 044,15 тыс. руб., на территории Республики Казахстан – 113 018,85 тыс. руб.

Выбросы загрязняющих веществ

Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т



Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом сократился в 2017 г. из-за уменьшения на 5,4% выработки электроэнергии и на 1,5% полезного отпуска тепловой энергии. Образование отходов сократилось на 12,0% в целом по аналогичным причинам, так как сократилось образование золошлаковых отходов. Также на сокращение отходов повлияло отсутствие ремонтов открытого распределительного устройства на Череповецкой ГРЭС, сопровождающееся большим количеством отходов трансформаторного масла (3 класс опасности). Кроме того, уменьшение образования ЗШО связано с продажей указанного вида отхода сторонним организациям для использования в различных сферах деятельности.

Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т

Наименование показателя	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ			Образование отходов		
	2016	2017	Изм., %	2016	2017	Изм., %
Адлерская ТЭС	1 195	1 154	-3,4	105	161	53,3
Киришская ГРЭС	6 264	6 639	6	2 127	3 047	43,3
Красноярская ГРЭС-2	39 779	42 904	7,9	236 869	251 287	6,1
Новочеркасская ГРЭС	77 157	98 398	27,5	1 007 070	1 195 424	18,7
Псковская ГРЭС	245	503	105,3	288	183	-36,5
Рязанская ГРЭС	31 192	26 899	-13,8	210 295	189 843	-9,7
Серовская ГРЭС	11 128	6 638	-40,3	169 491	82 813	-51,1
Ставропольская ГРЭС	7 145	7 029	-1,6	837	1 107	32,3
Сургутская ГРЭС-1	15 349	15 520	1,1	4 683	5 054	7,9
Троицкая ГРЭС	42 951	31 083	-27,6	669 411	484 927	-27,6
Череповецкая ГРЭС	34 759	7 269	-79,1	276 301	54 813	-80,2
Всего ОГК-2	267 166	244 036	-8,7	2 577 477	2 268 659	-12

Увеличение выбросов на Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС, Псковской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1 обусловлено увеличением выработки электроэнергии. Уменьшение выбросов на Ставропольской

ГРЭС в 2017 г. при увеличении выработки электрической энергии относительно 2016 г. объясняется уменьшением количества сжигаемого мазута.

Водопользование

Сведения об использовании водных ресурсов ОГК-2



Увеличение массы сбросов загрязняющих веществ в водные объекты на 23,9% обусловлено сбросом недостаточно очищенных сточных вод на Киришской ГРЭС.

Кроме того, в 2016 г. фоновые показатели загрязняющих веществ по рекомендации Московско-Окского бассейнового водного управления Федерального агентства водных ресурсов не учитывались, так как сброс от Рязанской ГРЭС, поступающий в водохранилище, смешивается со стоком МП «Водоканал» через общий коллектор. Но в общей сумме масса загрязняющих веществ, сброшенных в водный объект, не превышает утвержденные нормативы допустимого сброса веществ.

Суммарный объем забираемой воды незначительно увеличился по сравнению с 2016 г. из-за увеличения выработки электроэнергии Новочеркасской ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2, Псковской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС.

Экологические показатели водопользования

Наименование показателя	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, т			Забор и получение воды, тыс. м³		
	2016	2017	Изм., %	2016	2017	Изм., %
Адлерская ТЭС	–	–	–	255	231	-9,4
Киришская ГРЭС	8 327	10 268	23,3	267 973	192 514	-28,2
Красноярская ГРЭС-2	459	622	35,5	440 225	489 958	11,3
Новочеркасская ГРЭС	961	996	3,6	922 479	1 016 845	10,2
Псковская ГРЭС	28	29	3,6	36 859	93 449	153,5

Наименование показателя	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, т			Забор и получение воды, тыс. м³		
	2016	2017	Изм., %	2016	2017	Изм., %
Рязанская ГРЭС	502	1 563	211,4	8 360	8 326	-0,4
Серовская ГРЭС	126	63	-50	15 933	8 134	-48,9
Ставропольская ГРЭС	–	–	–	1 435 302	1 509 130	5,1
Сургутская ГРЭС-1	7	7	0	19 796	19 791	0
Троицкая ГРЭС	1 087	1 171	7,7	4 937	5 293	7,2
Череповецкая ГРЭС	539	198	-63,3	166 486	38 257	-77
Всего ОГК-2	12 036	14 917	23,9	3 318 605	3 381 928	1,9

4.6. Цепочка поставок¹⁶

Основным ресурсом,купаемым ОГК-2 для производства электрической и тепловой энергии, является топливо. В соответствии с данными отчетности, подготов-

ленными по стандартам РСБУ, затраты на топливо также преобладают в структуре наших переменных расходов:

Вид топлива	Стоимость израсходованного топлива, млн руб.				Доля затрат на топливо в переменных расходах по РСБУ, %		
	2015	2016	2017	Изм., %	2015	2016	2017
Газ	45 099	52 817	50 736	-3,9	61,3	65,5	63,9
Уголь	17 427	15 852	15 256	-3,8	23,7	19,7	19,2
Мазут	228	198	297	50,4	0,3	0,2	0,4
Дизельное топливо	36	27	3	-87,2	–	–	–
Всего	62 789	68 894	66 292	-3,8	85,3	85,4	83,5

Затраты на топливо в 2017 г. составили 66 292 млн руб., что на 3,8% ниже, чем в 2016 г.

Стоимость израсходованного газа в 2017 г. снизилась на 3,9% преимущественно в результате снижения выработки электроэнергии на Киришской ГРЭС на 27,6% и Рязанской ГРЭС на 35,2% относительно 2016 г.

Снижение стоимости израсходованного угля на 3,8% в большей степени связано

с увеличением доли расхода угля Красноярской ГРЭС-2 в 2017 г. Цена угля для Красноярской ГРЭС-2 самая низкая в сравнении с другими филиалами в связи с минимальной удаленностью от источника поставки.

Основные причины изменения цены угля:

- рост тарифа на железнодорожные перевозки (проиндексирован на 7% с 01.01.2017);

¹⁶ Данные раздела представлены по РСБУ.

- увеличение доли более калорийного, и, соответственно, более дорогого вида угля в структуре сжигаемого угля на Новочеркасской ГРЭС.

Стоимость израсходованного мазута в 2017 г. возросла на 12,2% в основном в связи с ростом цен на нефтепродукты на внутреннем рынке РФ.

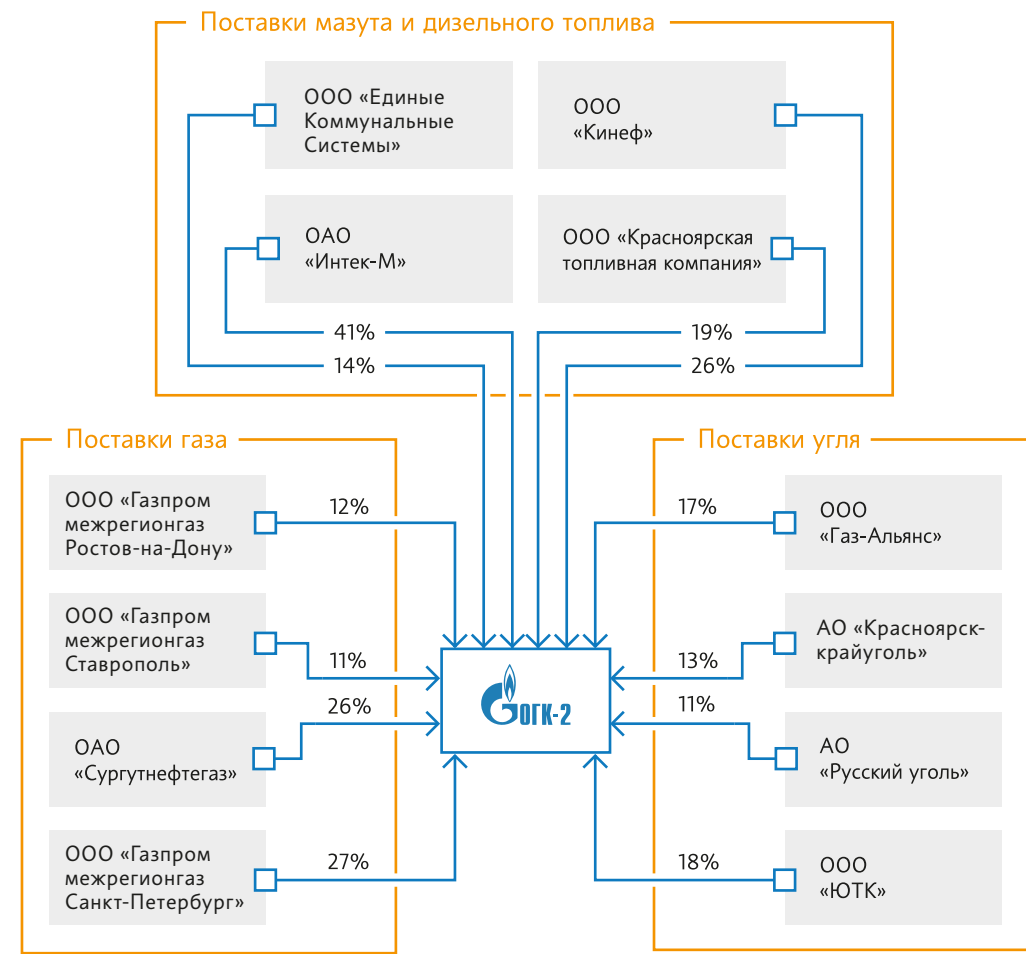
Снижение расходов на дизельное топливо на 87,2% обусловлено снижением объема расхода, поставка дизельного топлива в 2017 г. не осуществлялась.

Стратегия ОГК-2 в области топливообеспечения направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации

затрат. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива другими видами топлива, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

Мощности Общества рассредоточены по 12 регионам России. В связи с этим мы активно сотрудничаем с региональными поставщиками угля и оптимизируем топливные затраты за счет использования электростанциями газа и различных видов угля. В филиалы ОГК-2 поставляется уголь с Канско-Ачинского, Подмоскownого, Бородинского, Переяславского, Ростовского и Экибастузского разрезов в основном по долгосрочным договорам поставки.

Схема цепочки поставок топлива в 2017 г. с указанием наиболее значимых поставщиков



В схеме цепочек поставок ОГК-2 отражены наиболее значимые поставщики и приходящиеся на них доли в расходах Общества на закупку основных видов используемого сырья – газа, угля, мазута и дизельного топлива. При отборе

наиболее значимых поставщиков мы руководствовались принципом существенности – на схеме отражены поставщики, доля которых составляет более 10% в общей стоимости поставок данного вида сырья за последний год.

Динамика распределения долей между основными поставщиками газа в 2015-2017 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа, %		
	2015	2016	2017
ОАО «Сургутнефтегаз»	27	24	26
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	24	25	27
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	12	13	11
ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»	10	12	12

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками газа в 2017 г. в сравнении с 2016 г.:

- Увеличение доли ОАО «Сургутнефтегаз» на 2% в общей стоимости поставок газа обусловлено увеличением доли потребления газа Сургутской ГРЭС-1.

- Увеличение доли ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» на 3% и снижение доли ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на 2% в общей стоимости поставок газа обусловлено соответствующими корректировками долей потребления газа Ставропольской ГРЭС и Киришской ГРЭС.

Динамика распределения долей между основными поставщиками угля в 2015-2017 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа, %		
	2015	2016	2017
ООО «Газ-Альянс»	0	5	17
ООО «Южная Топливная Компания»	0	3	18
ОАО «Донуголь»	18	18	6
АО «Красноярсккрайуголь»	18	20	13
АО «Русский уголь»	2	2	11

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками угля в 2017 г. в сравнении с 2016 г.:

- Увеличение поставок ООО «Газ-Альянс» и ООО «Южная Топливная Компания» в 2017 г. обусловлено заключением новых договоров в сентябре 2016 г.; в 1-ом полугодии 2016 г. поставщики не осуществляли отгрузку.
- Снижение доли АО «Красноярск-крайуголь» на 7% обусловлено

завершением срока действия контракта на поставку угля в адрес Рязанской ГРЭС с 01.07.2017. Договор на поставку угля с 01.07.2017 заключен с АО «Русский уголь», что объясняет рост доли указанного поставщика на 9%.

- Снижение доли поставок ОАО «Донуголь» и ООО «ФЛЭШ ЭНЕРДЖИ» в 2017 г. на 12% и 4% обусловлено снижением поставок по инициативе контрагентов.

Динамика распределения долей между основными поставщиками мазута и дизельного топлива в 2015-2017 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок мазута и дизельного топлива, %		
	2015	2016	2017
АО «ГК «ЕКС»	54	42	14
ООО «Красноярская Топливная Компания»	4	14	19
ООО «Интек-М»	14	32	41
ООО «КИНЕФ»	–	–	26

Поставки мазута на электростанции ОГК-2 осуществляются на конкурентной основе, по результатам запросов предложений на соответствующий период. Поэтому ключевым фактором распределения

долей между основными поставщиками мазута в 2017 г. является предпочтение поставщиков, предложивших наименьшие цены при прочих равных условиях поставки.

4.7. Взаимоотношение с поставщиками, противодействие коррупции

Взаимоотношения со всеми нашими поставщиками, вне зависимости от их доли в структуре поставок, мы строим на принципах ответственного партнерства. Мы стремимся к поддержанию с поставщиками долгосрочных, стабильных, взаимовыгодных отношений. В ОГК-2 постоянно ведется работа, направленная на повы-

шение стабильности поставок, а также прозрачности ценообразования. Мы выбираем поставщиков и подрядчиков преимущественно на конкурентной основе и стремимся работать с контрагентами, имеющими безупречную репутацию, соблюдающими законодательство, а также нормы корпоративной и деловой этики.

Закупочная деятельность

Цели закупочной системы ОГК-2 – максимально эффективное расходование финансовых ресурсов, своевременное и полное удовлетворение потребностей в товарах, работах, услугах с необходимыми для обеспечения безопасности опасных производственных объектов показателями цены, качества и надежности.

Закупочная деятельность в ОГК-2 осуществляется на основе Положения «О закупках товаров, работ, услуг». Основные принципы закупочной деятельности:

- информационная открытость;
- прозрачность;
- равноправие;
- развитие добросовестной конкуренции;
- расширение и упрощение доступа участников к закупкам.

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2017 г. проводились в электронной форме на сайте Торговой Системы «Газ Нефтеторг.ру» (www.gazneftetorg.ru). По итогам организации конкурентных закупочных процедур в 2017 г. достигнут положительный эффект в размере 5,0% от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива).

В 2017 г. ОГК-2 выполнило требования постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 в отношении годового объема договоров, заключенных по итогам осуществления закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства. Объем договоров, заключенных по таким закупкам в 2017 г., составил 29% от совокупного годового объема договоров, заключенных ОГК-2 по результатам всех закупок, при установленном нормативном значении на уровне 10%.

Управление запасами МТР

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

Одним из активно используемых ОГК-2 способов оптимизации складских запасов является реализация невостребованных МТР и возвратных отходов. В 2017 г. денежный поток от реализации невостребованных МТР и возвратных отходов составил 71,8 млн руб. без НДС.

Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов

В ОГК-2 для выявления и предупреждения конфликтов интересов:

- проводится анализ и систематизируются сведения о цепочке собственников контрагентов, включая бенефициарных владельцев (в том числе конечных), в обязательном порядке запрашиваются подтверждающие документы, по которым проводятся проверочные мероприятия достоверности представляемых сведений;
- действует Комиссия по конфликтам интересов, работа которой организована в соответствии с Положением «О Комиссии по конфликтам

интересов», Регламентом 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 ОГК-2»;

- в строгом соответствии с действующим законодательством о защите персональных данных, с целью выявления конфликта интересов изучаются потенциальные кандидаты при принятии на работу, работники Компании и их близкие родственники.

Деятельность Комиссии по конфликтам интересов

Комиссия по конфликтам интересов состоит из 6 человек. Председателем Комиссии является заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «ОГК-2» Игорь Юрьевич Подкин. Основными задачами Комиссии являются:

- принятие решений о совершении сделок при раскрытии контрагентом информации о цепочке собственников не в полном объеме либо при отказе от раскрытия такой информации;
- принятие решений об урегулировании конфликтов интересов в случае их возникновения;

- разработка тактики и методологии выявления, недопущения и разрешения конфликтов интересов.

В 2017 г. состоялось 20 заседаний Комиссии по конфликтам интересов, на которых было рассмотрено 50 вопросов.

Основной объем рассмотренных в 2017 г. вопросов был связан с принятием решений о совершении Компанией сделок в случаях раскрытия контрагентами информации о цепочке собственников не в полном объеме либо отказе от раскрытия такой информации. Конфликтов интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Общества не установлено.

Политика в области противодействия коррупции

В ОГК-2 деятельность по противодействию коррупции осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Работники Компании руководствуются 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», поручением Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, ведомственными и локальными нормативно-правовыми актами.

Разработаны стандарты и процедуры, направленные на обеспечение добросовестной работы Компании, в том числе процедуры, принятые для выявления и предотвращения фактов коррупции, в том числе подкупа иностранных должностных лиц.

Систематически, на плановой основе проводятся мероприятия по обеспечению соблюдения корпоративных интересов Компании, минимизации рисков причинения экономического ущерба. Разработан и реализуется комплекс мер по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, минимизации неблагоприятных последствий от их совершения. В соответствии с корпоративными процедурами проводится контроль организации закупочной деятельности, договорной работы, сплошной входной контроль поступающих товарно-материальных ценностей.

С 2014 г. в ПАО «Газпром» функционирует «Горячая линия» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в Группе «Газпром». Поступившие на нее обращения тщательно проверяются и анализируются.

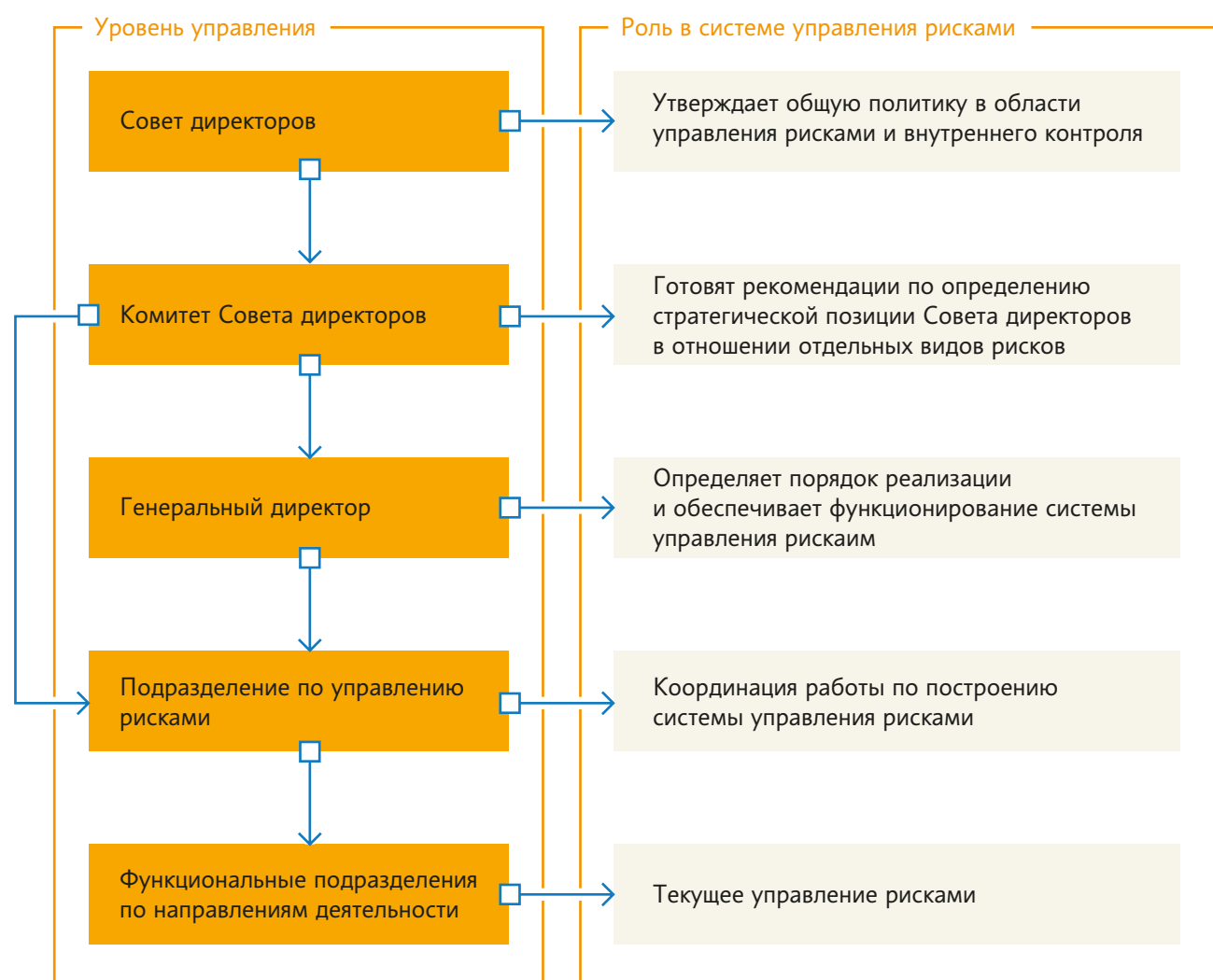


5.1. Корпоративная система управления рисками

Управление рисками в ОГК-2 предполагает регулярное выявление, оценку, ранжирование рисков, а также меры по их предупреждению и минимизации вероятных негативных последствий. Ключевой задачей корпоративной системы управления рисками Общества является

обеспечение разумной гарантии достижения стратегических и операционных целей. В этой работе согласованно принимают участие руководители и работники на разных уровнях корпоративного управления Общества.

Корпоративная система управления рисками



В ОГК-2 действуют внутренние нормативные документы, регламентирующие управление отдельными видами рисков, в том числе промышленными, финансовыми, страховыми и налоговыми.

27.04.2017 в Обществе утверждена Политика управления рисками (протокол заседания Совета директоров от 28.04.2017 № 171).



Текущее управление рисками осуществляется на уровне отдельных функциональных подразделений Общества:

- подразделения, ответственные за управление рисками, на регулярной основе выявляют новые риски в рамках своей сферы ответственности, осуществляют мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам, оценивают вероятность реализации рисков и вариантов воздействия на него в случае признания этой вероятности неприемлемо высокой;
- выбор вариантов стратегии управления основными рисками и своевременная их коррекция в зависимости от изменения ситуации и

общей политики Общества (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска);

- реакция на выявляемые риски и на приближение показателей по ранее выявленным рискам к уровням, определенным уполномоченными органами или руководителями Общества как предельные (неприемлемо высокие).

ОГК-2 осуществляет поэтапное внедрение ранее разработанной Комплексной системы управления рисками (КСУР). На первом этапе внедрения КСУР был создан корпоративный механизм оптимизации рисков посредством страхового аутсорсинга (передачи определенных рисков

страховым компаниям за определенное вознаграждение). Это позволило обеспечить оптимальную в заданных условиях защищенность и устойчивость Общества от внешних и внутренних рисков, сопутствующих основной деятельности.

Управление рисками на первом этапе внедрения КСУР в ОГК-2

Виды рисков	Реализуемые мероприятия
Имущественные и социальные риски, сопутствующие производственно-хозяйственной деятельности	- Ежегодно – разработка и реализация программ страховой защиты по всем видам рисков, принимаемым страховыми компаниями на страхование. - На постоянной основе – работа по улучшению показателя «качество / стоимость» программ страховой защиты. - Разработка и реализация программ негосударственного пенсионного обеспечения и личного страхования работников. - Разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков, направленных на достижение оптимального баланса между затратами на управление рисками и допустимым ущербом, а также минимизацию объема финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий наступления рисковых событий.
Прочие социальные риски	
Риски, возникающие в ходе реализации крупных инвестиционных проектов	

5.2. Классификация рисков и их оценка

Риски	Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него	Динамика ¹⁷ в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
		Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Территориальные риски					
Страновые риски: замедление или остановка развития российской экономики, политические изменения, которые могут отрицательно повлиять на платежеспособность потребителей, спрос на продукцию ОГК-2, ограничить доступ к капиталу, что, в свою очередь, может негативно отразиться на результатах деятельности Общества, его финансовом положении, рыночной стоимости акций.	Данный риск практически не поддается управлению. В Обществе ведется постоянная работа, направленная на сокращение издержек и повышение эффективности во всех сферах деятельности, что позволяет повысить конкурентоспособность, но не обеспечивает неувязимость перед негативными экономическими и политическими изменениями.	↔	↔	—	—
Региональные риски: дестабилизация ситуации в одном или нескольких регионах функционирования электростанций Общества по причине возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок.	Мониторинг ситуации в регионах, где расположены электростанции. Взаимодействие с государственными и иными органами власти в целях обеспечения безопасной работы объектов Компании. Естественная диверсификация бизнеса, позволяющая сохранять устойчивость Общества в целом в случае негативных изменений в одном из регионов деятельности.	↔	↔	—	—
Географические риски: стихийные бедствия; прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступность.	Обучение персонала действиям при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера. Обеспечение взаимодействия, включая проведение совместных учений с участием представителей Федеральной противопожарной службы МЧС России, скорой помощи и специализированных спасательных формирований. Естественная диверсификация бизнеса, позволяющая сохранять устойчивость Общества в целом в случае негативных изменений в одном из регионов деятельности.	↔	↔	—	—

¹⁷ Изменения вероятности реализации и/или значимости реализации риска за 2017 г. «↗» обозначает рост вероятности реализации риска либо рост значимости влияния данного риска на деятельность Общества. «↘» обозначает снижение вероятности реализации риска либо снижение значимости влияния данного риска на деятельность Общества. «↔» обозначает сохранение вероятности реализации риска либо неизменность значимости его влияния на деятельность Общества на протяжении отчетного года.

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
Риски	Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него			Динамика в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
				Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Риски, связанные с работой отраслевого рынка электроэнергии и мощности и теплоснабжением потребителей							
Сокращение спроса на электрическую и тепловую энергию в результате снижения промышленного производства, повышения его энергоэффективности или проведения иных энергосберегающих мероприятий.	Разработка программ по выводу из эксплуатации части мощностей с наиболее низкими экономическими показателями (при наличии технических возможностей покрытия существующего спроса экономически эффективными генерирующими мощностями). Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности. Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.			↔	↔	—	—
Изменение цен на электроэнергию на нерегулируемом рынке, неопределенность и ограничения тарифов на тепловую энергию.	Активная работа в рамках Ассоциации НП «Совет рынка» и АО «АТС».			↔	↔	—	—
Изменение цен на энергоносители, услуги (в т. ч. ремонтные), материалы и оборудование.	Оперативные меры по оптимизации структуры топливного баланса.			↔	↔	—	—
	Реализация программ, направленных на снижение производственных издержек и экономию топлива (в т. ч. ввод ПГУ).						
	Заключение среднесрочных договоров с поставщиками по стабильным ценам, заложенным в бизнес-планах.						
	Создание на электростанциях запасов резервного топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения крупных одномоментных закупок.						
	Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.						
Риск роста неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию.	Работа в Комиссии по платежам на ОРЭМ, подготовка предложений по улучшению платежной дисциплины на ОРЭМ.			↑	↑	—	—
	Взыскание долгов в судебном порядке.						
	Введение ограничений теплоснабжения (осуществляется только после направления ряда предупреждений и только в отношении объектов, отключение которых не запрещено законодательно).						
Риск неотбора мощности генерирующих объектов Общества.	Минимизация рисков, связанных с не отбором заявленных объемов мощности путем подачи оптимальных (конкурентоспособных) заявок в КОМ.			↓	↔	—	— Применение оптимальной стратегии участия генерирующих мощностей Общества в КОМ, в результате чего все планируемые к поставке мощности генерирующие объекты Общества были отобраны по результатам КОМ на период до 2021 г.
Специфические производственно-технические риски							
Возникновение аварий по причине физического износа основных фондов.	Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению.			↓	↔	—	—
	Реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых современных мощностей и постепенный вывод из эксплуатации старых мощностей.						
Невыполнение договорных обязательств подрядчиками и партнерами по срокам и качеству поставок сырья и комплектующих и предоставления услуг.	Усиление системы предварительного анализа рисков контрагентов.			↓	↔	—	—
	Контроль исполнения обязательств контрагентами.						

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
Риски	Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него			Динамика в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
				Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Риски, связанные с погодными факторами, сезонными изменениями.	Применяемое оборудование, организационные и технические решения позволяют свести к минимуму влияние погодных факторов на надёжность выработки электроэнергии и тепла, однако погодные условия оказывают заметное влияние на спрос тепло- и электроэнергии, что оказывает влияние на экономические результаты ОГК-2. Общество учитывает сезонные факторы при составлении графиков планового обслуживания и ремонта оборудования для минимизации его простоя в периоды востребованности на рынке.			↕	↕	—	
Конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии, в т. ч. применяющими инновационные технологии в условиях либерализованного рынка.	Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности.			↑	↓	—	—
	Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению.						
	Дополнительное обучение и повышение квалификации персонала.						
Усиление конкуренции по мере реализации инвестиционных программ в энергокомпаниях, включая риск расширения распределительных электросетей, в результате которого «запертые» мощности энергосистемы Сибири станут доступны более широкому кругу потребителей первой ценовой зоны.	Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности.			↑	↕	—	—
	Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению.						
	Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение.						
	Оптимизация загрузки неэффективного оборудования.						
Риск нарушения статей 1 и 52 Градостроительного кодекса РФ. Осуществление функций технического заказчика/застройщика без членства в саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства (СРО).	Разработан и реализуется план-график мероприятий, направленный на вступление ОГК-2 в члены саморегулируемой организации в области необходимой деятельности в минимальные сроки.					Получено предписание Рос-технадзора № Св-6623-р-2 при строительстве пуско-отопительной котельной на Серовской ГРЭС.	Организована работа по привлечению подрядной организации, отвечающей требованиям действующего законодательства, для осуществления функции заказчика/застройщика на договорной основе по строительству пуско-отопительной котельной на Серовской ГРЭС. Формируются необходимые документы для вступления ОГК-2 в СРО.
Риски в сфере государственного регулирования							
Принятие органами государственной власти решений, направленных на сдерживание темпов роста тарифов на электрическую и тепловую энергию, а также теплоноситель, либо утверждению соответствующих тарифов, не покрывающих в полной степени затраты Общества на производство электрической и тепловой энергии, теплоносителя.	Активное взаимодействие с ФАС России, региональными энергетическими комиссиями и топливно-энергетическими комитетами в регионах и городах, в которых работают генерирующие мощности Общества, с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.			↕	↕	—	—
Изменение нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения и правил оказания коммунальных услуг.	Участие в подготовке проектов нормативно-правовых актов, оценке регулирующего воздействия по проектам; участие в формировании консолидированной позиции генерирующих компаний Группы «Газпром» по вопросам изменений правил оптового рынка на площадке Ассоциации «СПЭ».			↓	↕	19.06.2017 приняты изменения в Федеральный закон «О теплоснабжении». Цель поправок заключается в переходе от полного государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения к договорным ценам, ограниченным для потребителей предельным уровнем. С 1 января 2018 г. согласно п.2.2. ст. 8 Федерального закона «О теплоснабжении» цены на тепловую энергию, производимую и поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара, не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон.	В 2018 г. планируется формирование тарифных предложений на производство (передачу) тепловой энергии на 5-летний период регулирования 2019-2023 гг. (для шести филиалов, у которых последним годом регулирования первого долгосрочного периода являлся 2018 г.) и по корректировке необходимой валовой выручки на производство (передачу) тепловой энергии (для филиалов, тарифы на тепловую энергию которых установлены на долгосрочный период).

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
Риски		Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него		Динамика в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
				Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества или прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).		По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию ОГК-2 предпринимает необходимые меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий, а также проводит необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования.		↕	↕	–	–
Риски изменения законодательства Российской Федерации, в частности, изменения налогового и гражданского законодательства.		Своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в законодательной сфере, в т. ч. в налоговом и гражданском законодательстве, и корректировка существующих в Обществе процедур и порядка работы.		↕	↕	–	–
Риски при реализации инвестиционных проектов							
Риски финансовых и репутационных потерь при реализации инвестиционных проектов:		Поиск и анализ источников финансирования инвестиционной программы.		↓	↓	–	–
невозможность привлечения дополнительных средств, необходимых для реализации инвестиционной программы в полном объеме;		Совершенствование процедур организации и контроля выполнения работ всеми участниками реализации инвестиционных проектов.					
перенос сроков реализации проектов и применение в отношении Общества санкций в условиях КОМ, а также в рамках ДПМ;		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.					
незапланированное увеличение расходов и ухудшение утвержденных параметров инвестиционных проектов, в т. ч. рост цен на оборудование и материалы в процессе строительства;		Тщательная проработка используемых технических решений на стадии проектирования.					
		Ведение перечня недобросовестных проектировщиков, поставщиков и подрядчиков и участие в выборе субподрядных организаций.					
		Замещение импортного оборудования отечественным.					
несоответствие реализуемых проектов стандартам и требованиям регулирующих организаций, в т.ч. несоответствие качества разрабатываемой проектной документации;		Разработка и реализация программ страхования имущественных и финансовых рисков в ходе реализации крупных инвестиционных проектов, что позволяет обеспечить оптимальный баланс между затратами на управление рисками и допустимым ущербом.					
существенная зависимость экономических параметров проектов от факторов внешней среды (наличие сетевой инфраструктуры, рынков сбыта к моменту сдачи объекта строительства).		Повышение инвестиционной привлекательности Общества.					
		Разработка корпоративной системы управления проектами с целью систематизации данных по существующим и проектируемым объектам.					
Финансовые риски							
Изменение процентных ставок и осложнение привлечения заемных средств:		Привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования.		↓	↕	Анализ финансовых рисков представлен далее.	
удорожание финансирования инвестиционных расходов с целью развития бизнеса и укрепления позиции на рынке;		Руководство Группы на основании своего суждения на момент привлечения новых кредитов и займов, принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или переменная – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности. Существенные процентные активы и обязательства Группы по состоянию на 31.12.2017 имеют фиксированную процентную ставку и, таким образом, не подвергаются риску отклонения процентной ставки от рыночной.					
удорожание покрытия разрывов между поставкой электроэнергии и ее оплатой контрагентами.							

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
Риски	Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него			Динамика в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
				Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Инфляционные риски: - снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при отсрочке или задержке платежей; - увеличение процентов к уплате; - увеличение себестоимости закупаемых товаров и услуг (включая топливо, рыночный уровень цен на которое не регулируется государством) и, как следствие, увеличение затрат, падение прибылей и снижение рентабельности деятельности Общества.	Работа по утверждению для Общества экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений. Проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.			↓	↕	—	—
Риск изменения валютного курса	Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования не зависят существенным образом от изменений валютного курса. В связи с этим. Группа мало подвержена рискам изменения курсов обмена иностранных валют.			↓	↕	—	—
Общество предоставляет программу финансового обеспечения сотрудников после прекращения трудовой деятельности, при выходе на пенсию, а также выплат к юбилеям. Эта программа является программой с установленными выплатами. Риски, связанные с пенсионным планом: - изменения в доходности государственных облигаций; - инфляционный риск и риск роста заработной платы работников; - риск снижения уровня смертности участников плана.	В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в НПФ Электроэнергетики и НПФ ГАЗФОНД, которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 31.12.2017 составляет 498 млн руб.			↕	↓	—	—
Риски в экологической сфере							
Риски нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения, последующей гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению нанесенного ущерба.	Контроль деятельности с целью соблюдения российских и международных природоохранных стандартов. Обучение персонала правильным действиям при возникновении риска чрезвычайных ситуаций, в результате которых может быть нанесен вред окружающей среде в местах расположения генерирующих объектов, включая проведение совместных учений с участием представителей Федеральной противопожарной службы МЧС России, скорой помощи и специализированных спасательных формирований. Реконструкция и модернизация активов и изменение производственных процессов с целью снижения воздействия на окружающую среду при штатной работе. Страхование ответственности в случаях нанесения ущерба окружающей среде.			↓	↑	—	—

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
Риски	Меры, принимаемые с целью сокращения вероятности реализации риска и/или смягчения негативных последствий от него			Динамика в отчетном году		Риски, фактически реализовавшиеся в отчетном году	Оперативные меры или планы по сокращению последствий от риска, реализовавшегося в отчетном году
				Вероятности реализации риска	Значимости риска		
Риски в социальной сфере							
Риски возникновения террористической угрозы на генерирующих объектах Общества.	Проведение антитеррористических мероприятий в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.			↕	↕	—	—
	Страхование имущества и персонала.						
Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями по причине ошибочных действий персонала.	Коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств и т. д.			↓	↕	—	—
	Тщательный подбор персонала с учетом требуемой квалификации.						
	Инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров).						
	Контроль соблюдения техники безопасности и производственной дисциплины.						
Коррупционные риски и риски возникновения конфликтов интересов.	Внутренний контроль отсутствия конфликтов интересов при осуществлении закупок, заключении договоров, найме персонала.			↕	↕	—	—
	Внедрение Кодекса корпоративной этики.						
	Создание и функционирование Комиссии по корпоративной этике.						
Судебные риски:	Формирование условий договоров, максимально отвечающих интересам Общества.			↕	↕	—	—
	предъявление к Обществу претензий и требований в судебном порядке (взыскание денежных средств, изъятие имущества и оспаривание имущественных прав);						
	неудовлетворение претензий и требований, предъявленных Обществом в судебном порядке (взыскание задолженностей, возмещение убытков, защита имущественных прав).						
	Реализация процедур досудебного урегулирования споров.						
	Проведение мероприятий, направленных на минимизацию негативных последствий для Общества в случае судебного разбирательства и при исполнении судебного акта.						

5.3. Анализ финансовых рисков

Кредитный риск

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от характерных особенностей каждого конкретного контрагента. В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности оптовых покупателей электрической энергии, мощности, а также прочих покупателей, Группа оценивает их платежеспособность, учитывая финансовое состояние, репутацию, прошлый опыт и наличие просроченной задолженности. Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг, а также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее взысканию. Руководство полагает, что большинство покупателей, балансы которых включены в торговую дебиторскую задолженность, представляют собой единую группу клиентов, принадлежащих к одному и тому же внутреннему оптовому рынку электрической энергии, который регулируется АО «АТС».

Руководство Группы считает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя.

Денежные средства размещаются в российских финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск неплатежа. Советом директоров Общества утвержден перечень банков, в которых можно размещать депозиты, а также правила по их размещению. Кроме того, Группа непрерывно оценивает финансовое состояние, рейтинги независимых агентств, прошлый опыт и прочие факторы.

Общество может принимать банковские векселя от контрагентов в оплату услуг за поставленную электрическую энергию и мощность.

По состоянию на 31.12.2017 ни торговая, ни прочая дебиторская задолженность не были обеспечены поручительствами третьих лиц. Кредитные риски, связанные с дебиторской задолженностью, систематически проверяются на необходимость создания резерва под обесценение дебиторской задолженности. Чистая дебиторская задолженность без учета резерва под обесценение представляет собой максимальную величину, подверженную кредитным рискам. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение дебиторской задолженности, отсутствует.

Сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности устанавливается руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, кредитной истории и погашения долгов, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Расчет текущей стоимости будущих денежных потоков был проведен с использованием ставок дисконтирования по состоянию на дату возникновения задолженности, средневзвешенная ставка дисконтирования, рассчитанная на основе эффективной процентной ставки, составила 9,75. Эффект от дисконтирования отражается в составе финансовых расходов (финансовых доходов). Продисконтированная сумма дебиторской задолженности за минусом начисленного резерва, по мнению Руководства Группы, может быть взыскана как денежными средствами, так и взаимозачетами.

Риск ликвидности

Разумное управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. Для управления риском ликвидности

Группа применяет политику удержания финансовых активов, для которых имеется активный рынок и которые готовы к конвертации при возникновении потребности в поддержании ликвидности.

Риск, связанный с капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 100 тыс. руб.;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31.12.2017 Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу. Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение возможности Группы продолжать непрерывную деятель-

ность в целях сохранения доходности капитала для акционеров и получения выгод другими заинтересованными сторонами, а также поддержания оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости. Сумма капитала, рассчитанная на основании бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, которым Общество управляло на 31.12.2017, составляла 120 149 млн руб.

Как и другие компании отрасли, Общество осуществляет анализ капитала исходя из соотношения собственных и заемных средств. Данный коэффициент рассчитывается на основании утвержденной бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ путем деления общего объема всех обязательств на общую сумму капитала, увеличенную в 1,4 раза. В соответствии с внутренним регламентом Общества значение данного коэффициента не должно превышать 1. Общество выполняет это соотношение.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

192

вопроса

Рассмотрено Советом
директоров в 2017 г.
(проведено 20 заседаний)

2

человека

Количество независимых
директоров в составе Совета
директоров



Соответствие численного состава
Совета директоров масштабам
бизнеса



Отнесение к компетенции Совета
директоров более широкого круга
вопросов, чем требуется в рамках
законодательства



Раскрытие Обществом
значительного объема
дополнительной информации
помимо законодательно
предусмотренных сведений



Ранние сроки раскрытия отчетности
по МСФО

Обращение Корпоративного секретаря

Уважаемые акционеры!

Руководство ОГК-2 осознает, что прозрачность функционирования и качество корпоративного управления являются одними из ключевых факторов инвестиционной привлекательности, эффективности принимаемых управленческих решений и работы Общества в целом, способствует поддержанию доверия инвестиционного сообщества, акционеров и партнеров.

В Компании ведется постоянная работа по развитию, совершенствованию и приведению системы корпоративного управления в соответствие с требованиями российского законодательства и требованиями листинга Московской Биржи. Также анализируется лучшая российская и мировая практика на предмет возможности и рациональности применения в сфере корпоративного управления Общества.

В 2017 г. основным направлением совершенствования корпоративного управления Общества стало приведение процедур корпоративного управления в соответствие с обновленными требованиями Московской Биржи к акционер-

ным обществам, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам. Наиболее важным из проведенных в 2017 г. изменений является установление дополнительных критериев признания независимости директоров.

Также в 2017 г. в Обществе были утверждены новые редакции ряда внутренних документов (Устав Общества, Положение об Общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение о Ревизионной комиссии).

Задачей ОГК-2 является соблюдение единых стандартов корпоративного управления Группы «Газпром». Общество планирует продолжить постепенное повышение эффективности и прозрачности функционирования системы корпоративного управления, опираясь на рекомендации Кодекса корпоративного управления в качестве ключевого ориентира при корректировке внутренних корпоративных документов и усовершенствовании существующей корпоративной практики (рекомендован к применению Советом директоров Банка России, одобрен 21.03.2014).

Корпоративный
секретарь ПАО «ОГК-2»

Алексей Гусев

Меморандум о намерениях ПАО «Газпром» в отношении контролируемых обществ ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1»

Электроэнергетика – стратегически важная область деятельности Группы «Газпром». За последние 10 лет в структуре ПАО «Газпром» создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг, объединяющий активы в сфере производства электрической и тепловой энергии, передачи и реализации тепловой энергии, а также активы в смежных сегментах.

Электроэнергетические активы консолидированы в 100% дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций компаний ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК» – единой теплоснабжающей организации Москвы. Контрольный пакет акций ПАО «ОГК-2» принадлежит ПАО «Центрэнергохолдинг», дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг».

ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «ОГК-2» и ПАО «МОЭК» являются неотъемлемой частью бизнеса Группы «Газпром», отчуждение указанных активов не рассматривается.

Приоритетной задачей электроэнергетического направления ПАО «Газпром» считает поступательное развитие компаний, обеспечение стабильного роста их финансовых показателей при сохранении надежности энергоснабжения потребителей.

ПАО «Газпром» осуществляет управление компаниями по единым корпоративным стандартам, осознает важность совершенствования корпоративного управления подконтрольных хозяйственных обществ и стремится к обеспечению открытости и прозрачности их деятельности.

6.1. Принципы корпоративного управления

Система корпоративного управления ОГК-2 направлена на повышение эффективности деятельности Общества, укрепление его репутации и рост капитализации. Корпоративное управление Общества

является важным фактором построения доверительных отношений со всеми заинтересованными сторонами, которые в равной степени находятся под влиянием Общества и сами влияют на него.



Сильные стороны корпоративного управления ПАО «ОГК-2»:

- соответствие численного состава Совета директоров масштабам бизнеса и хорошая осведомленность членов Совета директоров о деятельности Общества вследствие профессионального опыта и компетенций на основном месте работы;
- отнесение к компетенции Совета директоров более широкого круга вопросов, чем требуется в рамках законодательства;
- раскрытие Обществом значительного объема дополнительной информации помимо законодательно предусмотренных сведений;
- ранние сроки раскрытия отчетности по МСФО.

Специфику корпоративного управления Общества определяют следующие основные факторы:

- структура собственности – наличие одного контролирующего акционера (ПАО «Центрэнергохолдинг», входящего в Группу компаний «Газпром»);
- специфика бизнеса – осуществление стратегически важного вида

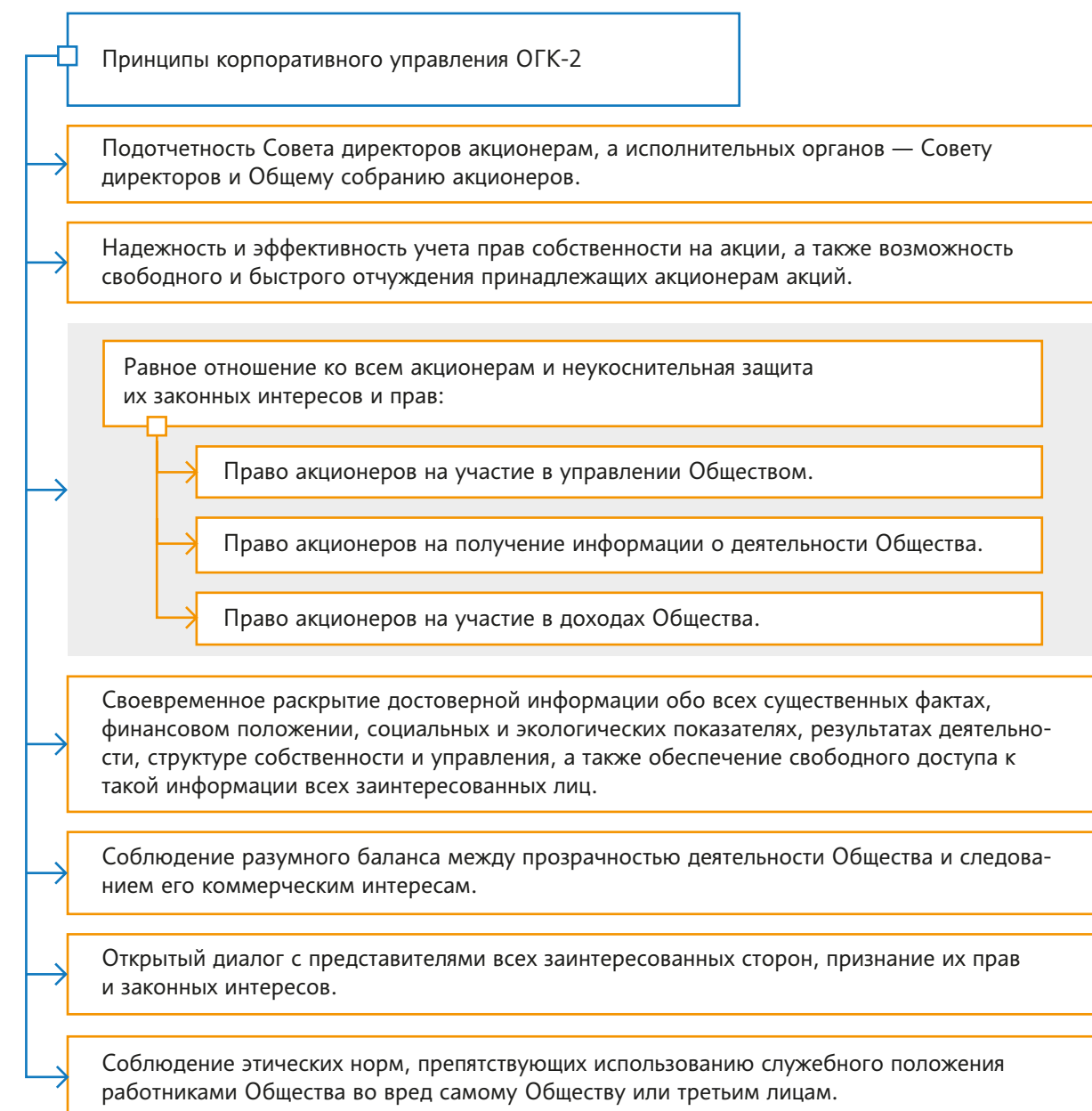
деятельности, регулируемого государством;

- этап развития Общества – завершение реализации обширной программы по строительству объектов генерации в соответствии с договорами предоставления мощности;
- листинг на Московской Бирже в котировальном списке Второго уровня.

Основные документы Общества, регламентирующие вопросы корпоративного управления:

- [Устав Общества](#)
- [Кодекс корпоративного управления ПАО «ОГК-2»](#)
- [Кодекс корпоративной этики](#)
- [Положение об информационной политике](#)
- [Положение о порядке доступа к инсайдерской информации](#)
- [Положение об Общем собрании акционеров](#)
- [Положение о Совете директоров](#)

Система корпоративного управления Общества построена на следующих принципах:



- [Положение о Генеральном директоре](#)
- [Положение о Правлении](#)
- [Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров](#)
- [Положение о Ревизионной комиссии](#)
- [Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций](#)
- [Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям](#)
- [Положение о Комитете Совета директоров по аудиту](#)
- [Положение о Комитете Совета директоров по надежности](#)
- [Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям](#)
- [Положение о Корпоративном секретаре](#)

6.2. Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2017 г. и планы на 2018 г.

В 2017 г. среди областей совершенствования корпоративного управления наиболее важными стали вопросы управления рисками, процедуры внутреннего контроля, усиление контроля Совета директоров над совершением крупных сделок, дивидендная политика. Также ряд корпоративных процедур был приведен в соответствие с обновленными требованиями Московской Биржи к акционерным обществам, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам.

27.04.2017 в Обществе утверждена Политика управления рисками ОГК-2 (протокол заседания Совета директоров от 28.04.2017 № 171).

Общее собрание акционеров утвердило новую редакцию Устава ОГК-2. Среди основных изменений:

- Закреплена процедура уведомления членов Совета директоров, членов Правления о намерении совершить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность.
- Усилен контроль Совета директоров за совершением Обществом крупных сделок посредством расширения компетенции Совета директоров в части утверждения заключения о крупной сделке, в котором должны содержаться в том числе информация о предполагаемых последствиях для деятельности Общества в результате совершения крупной сделки и оценка целесообразности совершения крупной сделки.
- Компетенция Совета директоров дополнена вопросом «Утверждение

общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками, утверждение допустимого уровня риска Общества, а также иные полномочия, предусмотренные утвержденной Советом директоров Общества Политикой внутреннего аудита».

Утверждена новая редакция Положения об Общем собрании акционеров ОГК-2, в которой в том числе:

- дополнен перечень информации, подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров:
 - заключение Совета директоров Общества о крупной сделке;
 - отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
- решением Совета директоров при подготовке к проведению Общего собрания акционеров может быть определена дополнительная

информация, предоставляемая лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, в том числе:

- отчет о результатах оценки Комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего аудита;
- позиция Совета директоров по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

Утверждена новая редакция Положения о Совете директоров ОГК-2 со следующими основными изменениями:

- в отношении независимых членов Совета директоров появляется обязанность уведомить Совет директоров об обстоятельствах, в результате которых он перестает быть независимым директором;
- сделан акцент на добросовестных действиях при голосовании членов Совета директоров.

Утверждена новая редакция Положения

Планы на 2018 г.

В 2018 г. планируется расширить компетенцию Совета директоров в части определения стратегии, политики и основных принципов деятельности Общества, в том числе в области инвестиций и заимствований, управления рисками и распоряжения имуществом и в других сферах деятельности, и осуществления контроля за их реализацией.

Запланировано внесение изменений в учредительные и внутренние документы. Изменения в основном связаны с приведением документов в соответствие с меняющимися требованиями действующего законодательства.

о Ревизионной комиссии ОГК-2. Теперь комиссия помимо достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчете о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Ещё одной важной вехой в области корпоративного управления стало утверждение Советом директоров в августе 2017 г. дивидендной политики в новой редакции. Новый документ соответствует политике, разработанной контролирующим акционером в отношении дочерних обществ в секторе электроэнергетики. Он снимает пороговые ограничения по выплате дивидендов в размере 5-35% от прибыли (по РСБУ). Это позволяет потенциально увеличить долю прибыли, направленную на выплату дивидендов, а также привязывать расчёт размера дивидендов к доле прибыли, рассчитанной по международным стандартам (МСФО).

На Совет директоров предлагается возложить контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и определить его ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.

6.3. Оценка соблюдения принципов корпоративного управления

Обществом ежегодно проводятся внутренние оценки соответствия уровня корпоративного управления.

В данном отчете приведены результаты оценки соответствия уровня корпоративного управления в ОГК-2 принципам Кодекса корпоративного управления (одобрен письмом Банка России в 2014 г., приложение к письму Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8).

Оценка проведена Обществом самостоятельно и выполнена в соответствии с Рекомендациями по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Оценка соответствия уровня корпоративного управления Кодексу корпоративного управления

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдения критериев					
			2016			2017		
			Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается	Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав								
1.1.	6	14	12	-	2	12	-	2
1.2.	4	5	3	1	1	3	1	1
1.3.	2	2	2	-	-	2	-	-
1.4.	1	1	1	-	-	1	-	-
II. Совет директоров Общества								
2.1.	7	12	9	1	2	9	1	2
2.2.	2	3	2	1	-	2	1	-
2.3.	4	5	-	2	3	-	2	3
2.4.	4	6	2	2	2	3	2	1
2.5.	3	4	2	2	-	2	2	-
2.6.	4	8	4	2	2	4	2	2
2.7.	4	4	3	1	-	3	1	-
2.8.	6	13	4	2	7	4	2	7
2.9.	2	3	1	2	-	1	2	-

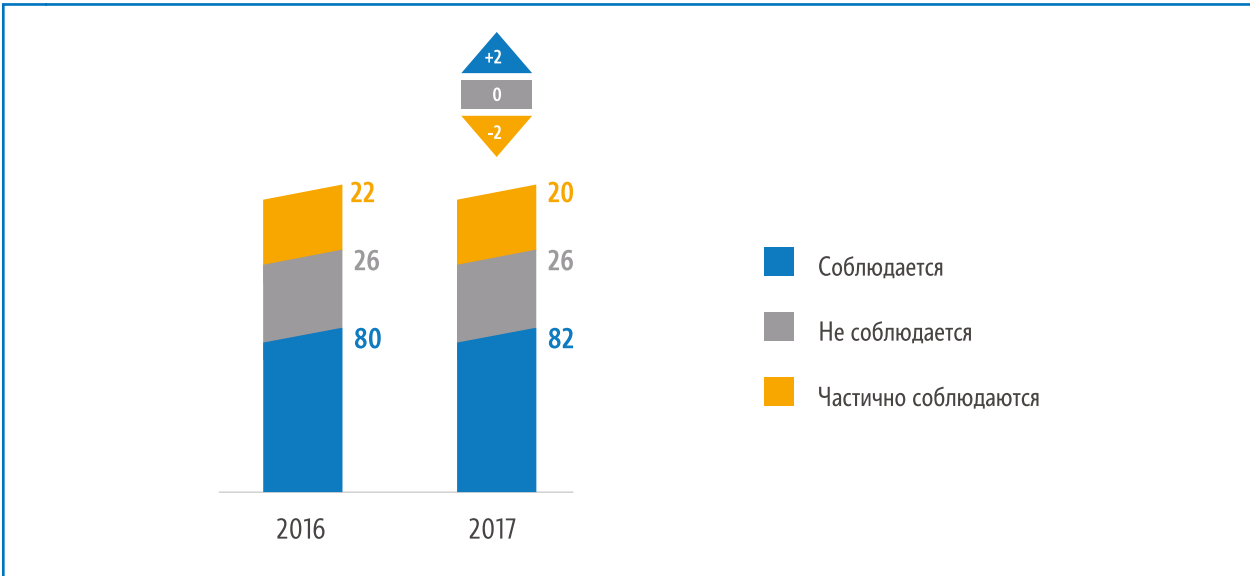
Проведено сопоставление рекомендаций Кодекса и положений, действующих внутренних корпоративных документов ОГК-2, а также существующей в Обществе практики в сфере корпоративного управления. Оценка проводилась по критериям, рекомендованным Кодексом. Каждый принцип оценивался по критерию (статусу) «Соблюдается», «Не соблюдается», «Частично соблюдается».

В отчете содержатся комментарии к тем принципам Кодекса, которые, по мнению Общества, не соблюдаются или соблюдаются частично. Подробный отчет содержится в Приложении № 2 в электронной версии Годового отчета ПАО «ОГК-2» за 2017 г.

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдения критериев					
			2016			2017		
			Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается	Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается
III. Корпоративный секретарь Общества								
3.1.	2	3	3	-	-	3	-	-
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества								
4.1.	4	4	3	1	-	3	1	-
4.2.	3	3	1	1	1	1	1	1
4.3.	3	6	3	3	-	3	3	-
V. Система управления рисками и внутреннего контроля								
5.1.	4	5	3	1	1	4	1	-
5.2.	2	3	2	-	1	2	-	1
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества								
6.1.	2	5	3	2	-	3	2	-
6.2.	3	7	7	-	-	7	-	-
6.3.	2	3	3	-	-	3	-	-
VII. Существенные корпоративные действия								
7.1.	3	5	4	1	-	4	1	-
7.2.	2	4	3	1	-	3	1	-
Всего	79	128	80	26	22	82	26	20

Улучшению параметров соблюдения Кодекса способствовали изменения, отражённые в разделе о совершенствовании корпоративного управления, а также рас-

смотрение и признание независимости действующих членов Совета директоров на заседании Совета директоров.

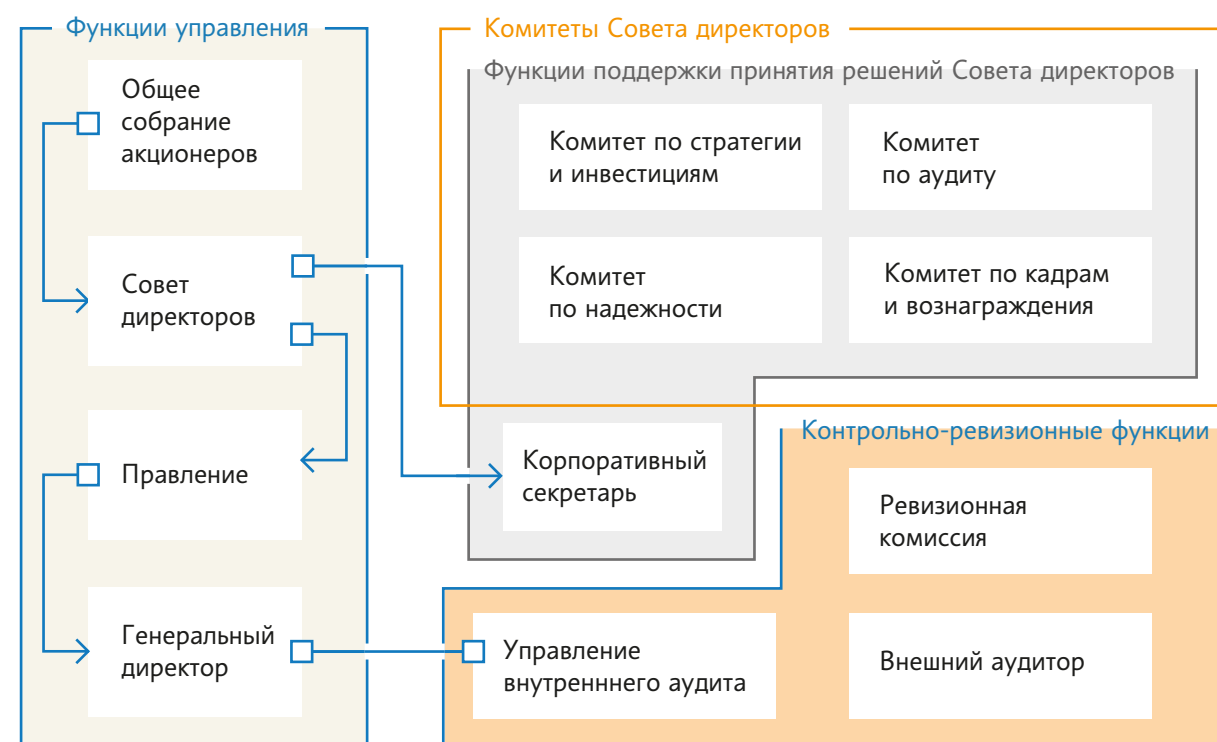


6.4. Структура корпоративного управления

Органами управления ОГК-2 являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор. Правление и Генеральный директор являются исполнительными органами. Совет директоров, Правление

и Генеральный директор осуществляют управление Обществом в строгом соответствии с принципами защиты прав акционеров и инвесторов, прозрачности и информационной открытости.

Структура корпоративного управления ОГК-2



Общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом. Предоставляет акционерам возможность получить информацию о деятельности Компании, её достижениях и планах, реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Обществом. Общим собранием акционеров принимаются решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Общему собранию акционеров подотчетны Совет директоров, все исполнительные органы Общества и Ревизионная комиссия.

На годовом Общем собрании акционеров 02.06.2017 были рассмотрены следующие вопросы:

- об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г.;
- о распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2016 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров Общества;

- об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- об утверждении аудитора Общества;
- об утверждении Устава Общества в новой редакции;
- об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций;
- о согласии на совершение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, принимает решения по существенным вопросам, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров

и обеспечение прав и законных интересов Общества в соответствии с требованиями законодательства. Компетенция и порядок деятельности Совета директоров регулируется внутренними документами – Уставом и Положением о Совете директоров. Совет директоров является коллегиальным органом управления, члены которого 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, если количество кандидатур, выдвинутых акционерами, является недостаточным для образования соответствующего органа.

Состав Совета директоров

В течение 2017 г. в ОГК-2 директора Куликов Д.В. и Шевчук А.В. обладали статусом независимых, что соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

Состав Совета директоров, действовавший в период с 17.12.2016 по 02.06.2017 (избран 16.12.2016 на внеочередном Общем собрании акционеров)

Состав Совета директоров, действующий с 02.06.2017 (избран 02.06.2017 на Общем собрании акционеров)

1	Федоров Денис Владимирович (Председатель)	Федоров Денис Владимирович (Председатель)
2	Башук Денис Николаевич	Долин Юрий Ефимович
3	Куликов Денис Викторович (независимый директор)	Куликов Денис Викторович (независимый директор)
4	Абдуллин Роман Эдуардович	Абдуллин Роман Эдуардович
5	Коробкина Ирина Юрьевна	Коробкина Ирина Юрьевна
6	Шевчук Александр Викторович (независимый директор)	Шевчук Александр Викторович (независимый директор)
7	Рогов Александр Владимирович	Рогов Александр Владимирович
8	Земляной Евгений Николаевич	Земляной Евгений Николаевич
9	Ананьев Станислав Анатольевич	Ананьев Станислав Анатольевич
10	Шацкий Павел Олегович	Шацкий Павел Олегович
11	Филь Сергей Сергеевич	Филь Сергей Сергеевич ¹⁸

¹⁸ По состоянию на 31.12.2017 Филь Сергей Сергеевич является вышедшим членом Совета директоров ОГК-2.

Независимые члены Совета директоров

В 2017 г. 2 директора обладали статусом независимых, что соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления:

- 07.06.2017 Совет директоров признал Куликова Д.В. независимым членом Совета директоров;
- 27.06.2017 Совет директоров признал А.В. Шевчука независимым членом Совета директоров;
- 23.11.2017 Совет директоров признал А.В. Шевчука и Д.В. Куликова независимыми членами Совета директоров.

Информация о составе Совета директоров по состоянию на 31.12.2017



**Федоров
Денис
Владимирович**

Год рождения
1978

Образование, квалификация
Высшее, окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана по специальности «Экономист-менеджер» и очную аспирантуру Московского энергетического института (технического университета), кандидат экономических наук по 2 специальностям: «Экономика» и «Промышленная теплоэнергетика».

Место работы, должность в настоящее время
ПАО «Газпром», Начальник Управления ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор

Членство в советах директоров других компаний
Председатель Советов директоров АО «Тюменская энергосбытовая компания», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг». Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ПАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Амурская ТЭС». Член Наблюдательного Совета, Председатель наблюдательного Совета НП «Совет Производителей Энергии».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров
Председатель Совета директоров



**Абдуллин
Роман
Эдуардович**

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2017-2017: Генеральный директор ООО «АТЭС». 2013-2017: Член Наблюдательного Совета НП «Центр инновационных и энергетических технологий». 2011-н.в.: Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг». 2009-н.в.: Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг». 2007-н.в.: Начальник Управления ПАО «Газпром».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,084

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет

Год рождения
1975

Образование, квалификация
Высшее, окончил РГУ нефти и газа им. Губкина

Место работы, должность в настоящее время
ПАО «Газпром», Заместитель начальника департамента

Членство в советах директоров других компаний
Член Совета директоров ООО «Газпром газомоторное топливо», ПАО «МОЭК», АО «Газпром энергоремонт».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров
Член Совета директоров ПАО «ОГК-2», член Комитета Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет
2015-н.в.: Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром». 2008-2015: Начальник Управления Департамента ПАО «Газпром».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,007.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Ананьев
Станислав
Анатолевич**

Год рождения
1971

Образование, квалификация

Высшее, окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук.

Место работы, должность в настоящее время

ПАО «ОГК-2», Генеральный директор,
Председатель Правления
ООО «ОГК-Инвестпроект», Генеральный директор.

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров
Член Совета директоров.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2017-н.в.: Генеральный директор ООО «ОГК-Инвестпроект».
2016-н.в.: Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «ОГК-2».
2013-2017: Акционерное общество «Администратор торговой системы», член Совета директоров.
2012-2016: Член Правления – Первый заместитель Председателя Правления, АО «Администратор торговой системы».
2010-2012: ООО «Сбербанк Капитал», Заместитель генерального директора.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,007

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Земляной
Евгений
Николаевич**

Год рождения
1985

Образование, квалификация

Высшее, окончил Российский экономический университет имени Г. В. Плеханова.

Место работы, должность в настоящее время

ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ООО «ГЭХ Финанс», Генеральный директор.

Членство в советах директоров других компаний

Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ПАО «Центр-энергохолдинг», ООО «Ново-Салаватская ПГУ», АО «Газпром энергоремонт», ООО «Межрегион-энергострой» (Председатель Совета директоров), ООО «ГЭХ Инжиниринг».
Член комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «Мосэнерго».
Член Комитета Совета директоров по бизнес-стратегии и инвестициям ПАО «ТГК-1».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров

Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2017-н.в. Генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс».
2015-2016: Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, ПАО «ОГК-2».
2014-н.в.: Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, ООО «Газпром энергохолдинг».
2007-2014: Начальник отдела, Заместитель начальника Управления - начальник отдела развития электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике, ПАО «Газпром».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,007

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Куликов
Денис
Викторович**

Год рождения
1975

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина, юрист.

Место работы, должность в настоящее время

Ассоциация профессиональных инвесторов, Советник
Исполнительного директора.

Членство в советах директоров других компаний

Член Совета директоров ОАО «Туймазинский завод
автобетоновозов».

**Является ли членом Совета директоров / председа-
телем Совета директоров / независимым директором /
членом Комитета Совета директоров**

Член Совета директоров, признан независимым дирек-
тором, член Комитета Совета директоров ПАО «ОГК-2»
по аудиту.

**Должности, в т. ч. в других компаниях, которые зани-
мал на протяжении последних 5 лет**

2014–н.в.: Советник Исполнительного директора, Ассо-
циация профессиональных инвесторов.

2006–2014: Исполнительный директор, Ассоциация
по защите прав инвесторов.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
ПАО «ОГК-2», %: 0,015.

**Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с уча-
стием в органах управления конкурентов Общества)**

Нет



**Коробкина
Ирина
Юрьевна**

Год рождения
1976

Образование, квалификация

Высшее, окончила Московскую государственную юри-
дическую академию им. О.Е. Кутафина;
Государственный университет управления.

Место работы, должность в настоящее время

ПАО «Газпром», Заместитель начальника Управления.
ПАО «Центрэнергохолдинг, Заместитель генерального
директора.

Членство в советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров ПАО «Центрэнерго-
холдинг», АО «Газпром энергосервис».

Член Советов директоров ПАО «МТЭР», ООО «Межре-
гионэнергострой», ООО «ППТК», ООО «Межрегион-
энергострой Штокман», ЗАО «ТеконГруп», ПАО «МОЭК»,
ООО «ГЭХ Инжиниринг», ООО «Сербская Генерация
Нови Сад», ООО «ТЭР-Москва», АО «МОЭК-Проект»,
ООО «ТЭР-Сервис», ПАО «ТГК-1», ООО «ТЭР».

**Является ли членом Совета директоров / председа-
телем Совета директоров / независимым директором /
членом Комитета Совета директоров**

Член Совета директоров, член Комитета Совета дирек-
торов по аудиту.

**Должности, в т. ч. в других компаниях, которые зани-
мал на протяжении последних 5 лет**

2009–2017: Корпоративный секретарь, ПАО «Центр-
энергохолдинг».

2008–н.в.: Заместитель начальника отдела, Начальник
отдела, Заместитель начальника Управления,
ПАО «Газпром».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
ПАО «ОГК-2», %: 0,034.

**Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с уча-
стием в органах управления конкурентов Общества)**

Нет



**Рогов
Александр
Владимирович**

Год рождения
1981

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. Кандидат физико-математических наук.

Место работы, должность в настоящее время

ПАО «Газпром», Главный специалист, Заместитель начальника отдела, Начальник отдела, Заместитель начальника Управления – начальник отдела.

Членство в советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров ЗАО «ТеконГруп», ЗАО ПК «Промконтроллер», ООО «СИЦ «Теплоизоляция», ООО «Сербская Генерация Нови Сад». Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «МТЭР», АО «ТЕКОН-Инжиниринг», ООО «ППТК», ООО «Астраханская ТЭС», ПАО «МОЭК», ООО «АНТ-Сервис», АО «МОЭК-Проект», ООО «ТСК Метрология», ООО «ТСК Мосэнерго».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров

Член Совета директоров, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2007-н.в.: Главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,045.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



**Долин
Юрий
Ефимович**

Год рождения
1949

Образование, квалификация

Высшее, окончил Ташкентский политехнический институт.

Место работы, должность в настоящее время

ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель генерального директора по капитальному строительству, «ГЭХ Инжиниринг», Генеральный директор.

Членство в советах директоров других компаний

Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» и ООО «Межрегионэнергострой». Член Комитета Совета директоров по бизнес-стратегии и инвестициям ПАО «ТГК-1».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров

Член Совета директоров, член Комитет Совета директоров по стратегии и инвестициям.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015-н.в.: Генеральный директор, ООО «ГЭХ Инжиниринг».
2015-2016: Генеральный директор, ООО «Ситуационный центр ГЭХ».
2015-2015: Генеральный директор, ООО «Межрегионэнергострой».
2012-2017: Генеральный директор, ООО «ОГК-Инвест-проект».
2011-н.в.: Заместитель генерального директора по капитальному строительству, ООО «Газпром энергохолдинг».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,018

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



**Шацкий
Павел
Олегович**

Год рождения
1972

Образование, квалификация

Высшее, окончил Российский государственный аграрный заочный университет и Государственный университет управления.

Место работы, должность в настоящее время

ООО «Газпром энергохолдинг», Первый заместитель генерального директора.

Членство в советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ», ООО «МежрегионэнергостройШтокман», ООО «Амурская ТЭС».

Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК», АО «Газпром энергосервис», ООО «Спецавтотранс».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров

Член Совета директоров, председатель Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2008-н.в.: Первый заместитель генерального директора, ООО «Газпром энергохолдинг».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,034.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



**Шевчук
Александр
Викторович**

Год рождения
1983

Образование, квалификация

Высшее, окончил Финансовую Академию при Правительстве РФ.

Место работы, должность в настоящее время

Ассоциации профессиональных инвесторов, Исполнительный директор.

Членство в советах директоров других компаний

Член Советов директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «МРСК Центра», ПАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала».

Является ли членом Совета директоров / председателем Совета директоров / независимым директором / членом Комитета Совета директоров

Член Совета директоров, независимый директор, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2014-н.в.: Исполнительный директор, Ассоциация профессиональных инвесторов.

2013-н.в.: Председатель ревизионной комиссии, АО «Роснано».

2013-н.в.: Председатель ревизионной комиссии, ПАО «Ростелеком».

2004-2014: Заместитель исполнительного директора, Ассоциация по защите прав инвесторов.

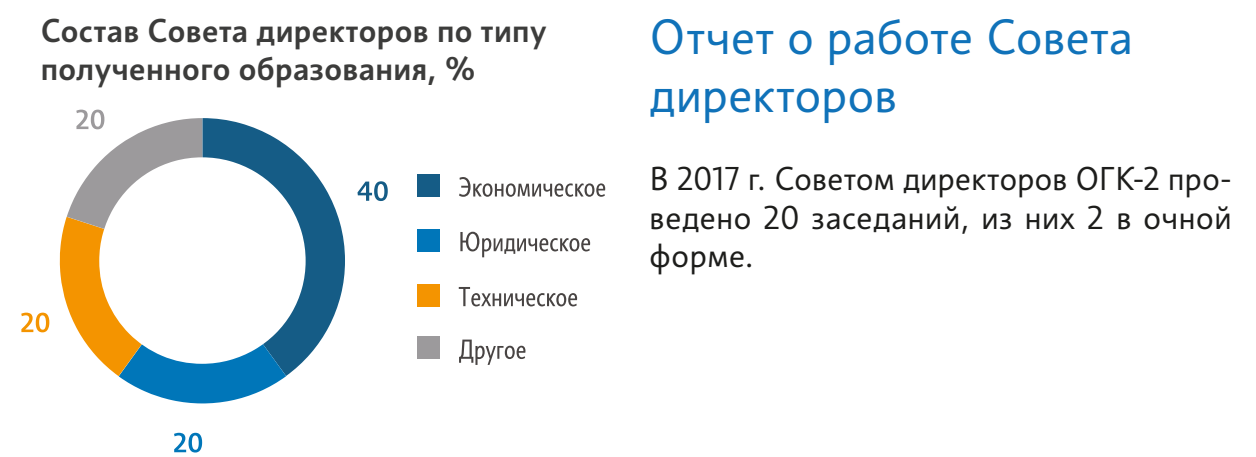
Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,009.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет

По состоянию на 31.12.2017 Филь Сергей Сергеевич является выбывшим членом Совета директоров ПАО «ОГК-2».

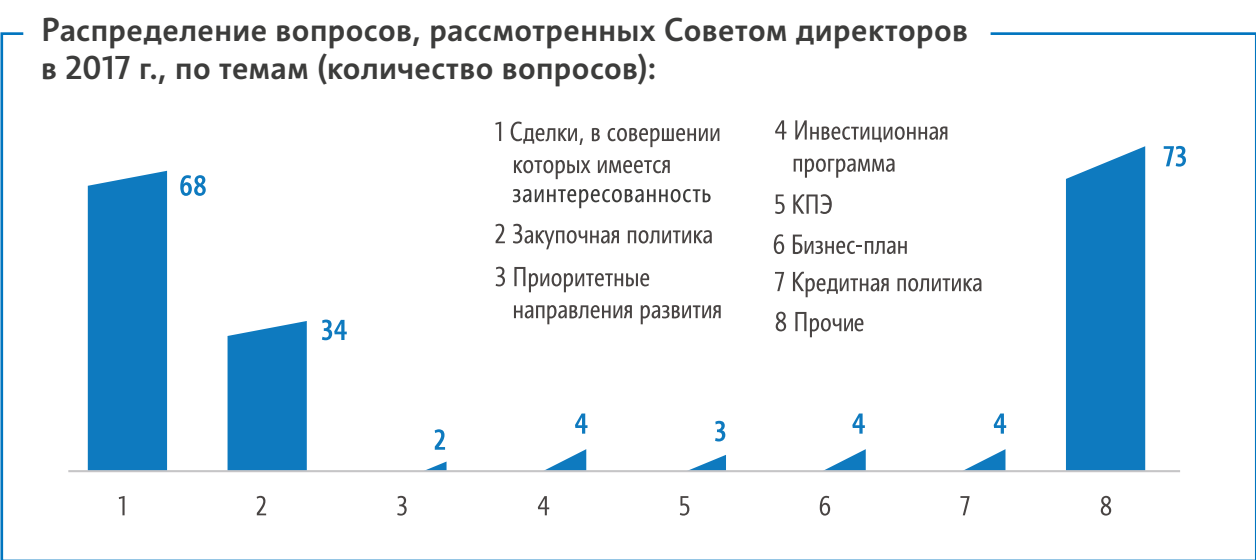


Участие членов Совета директоров в заседаниях в 2017 г.

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие / Количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие
1	Федоров Денис Владимирович (Председатель)	20/20
2	Долин Юрий Ефимович	20/20
3	Коробкина Ирина Юрьевна	20/20
4	Куликов Денис Викторович	20/20
5	Рогов Александр Владимирович	20/20
6	Филь Сергей Сергеевич	15/20
7	Шацкий Павел Олегович	20/20
8	Шевчук Александр Викторович	20/20
9	Абдуллин Роман Эдуардович	19/20
10	Ананьев Станислав Анатольевич	20/20
11	Земляной Евгений Николаевич	20/20

Советом директоров решались вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. В общей сложности

было рассмотрено 192 вопроса (включая подвопросы).



В части приоритетных направлений деятельности Советом директоров в 2017 г.:

- рассмотрены и приняты решения по отчетам о выполнении Программы повышения операционной эффективности ОГК-2 за 2016 г., а также за II квартал и первое полугодие 2017 г.;
- контролировался ход реализации инвестиционных проектов в рамках выполнения обязательств по вводу новых объектов в соответствии с заключенными Договорами предоставления мощности. Рассматривались вопросы, касающиеся реализации и корректировки инвестиционной программы;
- были рассмотрены итоги исполнения бизнес-плана на 2016 г. и утвержден бизнес-план на 2017 г.;
- утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ), а также рассмотрены

итоги исполнения КПЭ за предыдущий отчетный период.

Также рассматривались вопросы разработки и реализации кредитной политики.

Большинство рассматриваемых вопросов касались одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (68 вопросов) и определения закупочной политики (34 вопроса).

В 2017 г. была заключена одна крупная сделка с ООО «ГЭХ Инжиниринг» на строительство Грозненской ТЭС.

Прочие вопросы в основном касались области корпоративного управления, управления рисками, дивидендной политики. Решения по ним описаны в начальной части данного раздела.

Страхование ответственности членов Совета директоров

ОГК-2 осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров. Страхование направлено на возмещение возможного ущерба в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) членов Совета директоров (застрахованных лиц) при осуществлении ими своих функций. Размер страховой премии по договору, заключенному в 2017 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

Конфликт интересов и родственные связи

Ни один из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров не имеет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОГК-2.

Комиссия по конфликтам интересов не установила конфликтов интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Общества в 2017 г.

Комитеты при Совете директоров

При Совете директоров ОГК-2 функционируют четыре комитета – Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности. Перечисленные Комитеты являются консультативно-совещательными органами и обеспечивают эффективное выполнение Советом директоров своих функций по общему руководству деятельностью Общества. Составы Комитетов утверждаются Советом директоров.

Комитет по стратегии и инвестициям:

- определяет общие стратегические приоритеты, цели и принципы развития Общества;
- проводит оценку эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе;
- анализирует ход реализации принятых программ и проектов стратегического развития;
- корректирует принятую стратегию развития;

- устанавливает КПЭ для утверждения Советом директоров;
- контролирует достижение стратегических целей и выполнение КПЭ, утвержденных Советом директоров;
- определяет и совершенствует политику в области бизнес-планирования и бюджетирования;
- осуществляет финансовое планирование, определяет кредитную и дивидендную политику;
- рассматривает вопросы привлечения заемного финансирования, включая выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- принимает решения в сфере инвестиционной деятельности;
- организывает проведение экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров.

Состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям			
действующий с 30.12.2016 по 27.06.2017		действующий с 28.06.2017 по наст. время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Ганзер Яна Николаевна	Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг»	Ганзер Яна Николаевна	Начальник Управления инвестиций и строительства ООО «Газпром энергохолдинг»
Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»	Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Земляной Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»

Состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям			
действующий с 30.12.2016 по 27.06.2017		действующий с 28.06.2017 по наст. время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Козимиров Сергей Андреевич	Главный эксперт ПАО «Газпром»	Козимиров Сергей Андреевич	Главный эксперт ПАО «Газпром»
Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»	Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»
Фаустов Александр Владимирович	Заместитель генерального директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»	Зайцев Сергей Артурович	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»
		Покровский Сергей Вадимович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов.
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»
Поповский Сергей Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2»	Поповский Сергей Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

В действующий состав Комитета входит один независимый директор: Шевчук А.В.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям в 2017 г.	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
1	- Рассмотрены предложения по проведению в 2017 г. модернизации блока ПГУ-420 ст.4 Череповецкой ГРЭС с увеличением мощности до 450 МВт. - Рассмотрен вопрос об использовании объектов незавершенного строительства филиалов ОГК-2

Комитет по аудиту:

- вырабатывает и представляет рекомендации Совету директоров в области аудита и внутреннего контроля;
- выполняет оценку и отбор кандидатов в аудиторы Общества;

- проводит оценку заключения аудитора;
- оценивает эффективность процедур внутреннего контроля и готовит предложения по их совершенствованию.

Состав Комитета Совета директоров по аудиту			
действующий с 30.12.2016 по 27.06.2017		действующий с 28.06.2017 по наст. время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шевчук Александр Викторович (председатель)	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов	Шевчук Александр Викторович (председатель)	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»
Куликов Денис Викторович	Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	Куликов Денис Викторович	Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Абдуллин Роман Эдуардович	Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»	Абдуллин Роман Эдуардович	Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Филь Сергей Сергеевич	Заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»	Филь Сергей Сергеевич ¹⁹	Заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Шевчук А.В. и Куликов Д.В.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по аудиту за 2017 г.	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
1	Оценка представленного аудитором ОГК-2 (АО «БДО Юникон») Аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности Общества за 2016 г.: - 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 ОГК-2 по состоянию на 31.12.2016, результатов его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств за 2016 г. в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности
1	Предварительно рассмотрена Политика управления рисками ОГК-2. Предварительно рассмотрен план работы Управления внутреннего аудита ОГК-2 на 2017 г.

Комитет по надежности:

- проводит экспертизу стратегических приоритетов, целей и принципов развития Общества в части обеспечения требований комплексной надежности;

- проводит экспертизу программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализирует их исполнение;

¹⁹ По состоянию на 31.12.2017 Филь Сергей Сергеевич является выбывшим членом Совета директоров ОГК-2.

- готовит предложения в Комитет по кадрам и вознаграждениям по оценке деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;
- проводит оценку полноты и достаточности проводимых мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений;
- рассматривает и одобряет Техническую политику Общества, а также ежегодный отчет Генерального директора Общества о ее реализации;
- проводит оценку деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры.

Состав Комитета Совета директоров по надежности			
действующий с 30.12.2016 по 27.06.2017		действующий с 28.06.2017 по наст. время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»	Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Волков Анатолий Владимирович	Заместитель главного инженера – начальник производственного управления ПАО «ОГК-2»	Иванов Олег Николаевич	Заместитель главного инженера – начальник Управления ПАО «ОГК-2»
Калашников Андрей Викторович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ТПиР ООО «Газпром энергохолдинг»	Калашников Андрей Викторович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ТПиР ООО «Газпром энергохолдинг»
Фаустов Александр Владимирович ²⁰	Заместитель генерального директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»	Зайцев Сергей Артурович ²¹	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»
		Мухаметов Сергей Фаритович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг»
Петелин Сергей Александрович	Заместитель директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Петелин Сергей Александрович	Заместитель директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»	Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»

В действующий состав Комитета не входят независимые директора.

²⁰ Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 14.02.2017 (протокол от 15.02.2017 № 166) в состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия члена Правления Москвина Константина Владимировича, в состав Комитета избран Фаустов Александр Владимирович.
²¹ Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 24.07.2017 (протокол от 25.07.2017 № 177) в состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Каюкова Дмитрия Игоревича, в состав Комитета избран Зайцев Сергей Артурович.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по надежности за 2017 г.	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
1	- Рассмотрены предложения по проведению в 2017 г. модернизации блока ПГУ-420 ст.4 Череповецкой ГРЭС с увеличением мощности до 450 МВт. - Рассмотрен вопрос об использовании объектов незавершённого строительства филиалов ОГК-2.

Комитет по кадрам и вознаграждениям: вырабатывает и представляет рекомендации Совету директоров по ка-	дровым вопросам, вознаграждениям и социально трудовой политике Общества.
---	--

Состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям			
действующий с 30.12.2016 по 27.06.2017		действующий с 28.06.2017 по наст. время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
		Куликов Денис Викторович ²²	Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
		Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Шевчук А.В. и Куликов Д.В.

Корпоративный секретарь

Корпоративный секретарь обеспечивает функционирование механизмов реализации прав и обеспечения интересов акционеров, включая соблюдение порядка проведения Общего собрания акционеров, выполняет функции секретаря Общего собрания и Совета директоров; организует деятельность органов управления и контроля, а также взаимодействие Совета директоров и руководства Общества; обеспечивает хранение, раскрытие и предоставление информации об Обществе; выполняет работу по поддержанию корпоративных традиций, урегулированию споров и конфликтов, следит за соблюдением интересов Общества, в том числе при взаимодействии с регулятором и органами власти.

²² Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 24.07.2017 (протокол от 25.07.2017 № 177) определен количественный состав Комитета в количестве 5 человек. В состав Комитета дополнительно избраны: Куликов Денис Викторович, Коробкина Ирина Юрьевна.

Решением Совета директоров от 30.09.2016 на должность корпоративного секретаря ОГК-2 назначен Гусев Алексей Михайлович, ранее выполнявший функции секретаря Совета директоров.

В Обществе также действует Положение о корпоративном секретаре, утвержденное Советом директоров ОГК-2 30.12.2016,

**Гусев
Алексей
Михайлович**

Год рождения
1980

Образование, квалификация
Высшее, Удмуртский государственный университет.

Место работы, должность в настоящее время
ПАО «ОГК-2», Корпоративный секретарь.
ООО «Газпром энергохолдинг», Заместитель директора по корпоративным и имущественным вопросам – Начальник управления по корпоративной работе.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет
2017-н.в.: Заместитель директора по корпоративным и имущественным вопросам – Начальник управления по корпоративной работе, ООО «Газпром энергохолдинг». 2015-2017: Начальник управления по корпоративной работе, ООО «Газпром энергохолдинг». 2015-н.в.: Корпоративный секретарь, ПАО «ОГК-2». 2011-2015: Заместитель начальника, Начальник отдела корпоративных отношений и контроля, Заместитель начальника управления корпоративных отношений, ООО «Газпром энергохолдинг».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества, осуществляет руководство текущей деятельностью и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Генеральный директор возглавляет Правление и входит в состав Совета директоров.

Он назначается на должность Советом директоров и подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров. Генеральный директор несет ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

Правление

Правление – коллегиальный исполнительный орган, который осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров. Члены Правления избираются 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 основным направлениям

деятельности Общества 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, которые относятся к компетенции Совета директоров). В соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2012 количественный состав Правления составляет 10 человек.

Дата принятия решения Советом директоров	Изменения в составе Правления за 2017 г.
10.10.2017	Досрочно прекращены полномочия Вологжанина Дмитрия Евгеньевича.
14.02.2017	- Досрочно прекращены полномочия Москвина Константина Владимировича - Избран в состав Правления Фаустов Александр Владимирович.
27.04.2017	Досрочно прекращены полномочия Фаустова Александра Владимировича.
24.07.2017	Избран в состав Правления Зайцев Сергей Артурович.

Информация о членах Правления ОГК 2 на 31.12.2017



**Ананьев
Станислав
Анатолевич**

Год рождения
1971

Образование, квалификация
Высшее, окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук.

Место работы, должность в настоящее время
ПАО «ОГК-2», Генеральный директор, Председатель Правления,
ООО «ОГК-Инвестпроект», Генеральный директор.

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Председатель Правления ПАО «ОГК-2».

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет
2017-н.в. ООО «ОГК-Инвестпроект», Генеральный директор.
2016-н.в.: ПАО «ОГК-2», Председатель Правления, Генеральный директор, член Совета директоров.
2013-2017: Акционерное общество «Администратор торговой системы», член Совета директоров.
2012-2016: Акционерное общество «Администратор торговой системы», член Правления – Первый заместитель Председателя Правления.
2010-2012: ООО «Сбербанк Капитал», Заместитель генерального директора.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
0,007% – прямое владение обыкновенными акциями.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Вергейчик
Олег
Владимирович**

Год рождения
1970

Образование, квалификация

Высшее, окончил Красноярский государственный технический университет
Окончил Академию народного хозяйства при Правительстве России, степень MBA.

Место работы, должность в настоящее время
Директор филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет
2013-н.в.: Директор филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1, член Правления.
2011-2013: Директор филиала ОАО «ОГК-2» – Псковская ГРЭС.
2007-2011: Заместитель директора филиала ОАО «ОГК-6» – Красноярская ГРЭС-2 – главный инженер.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Клиш
Лариса
Владимировна**

Год рождения
1975

Образование, квалификация

Высшее, окончила Красноярский государственный технический университет и Красноярский государственный университет.

Место работы, должность в настоящее время
Главный бухгалтер ПАО «ОГК-2»
Главный бухгалтер ООО «Газпром энергохолдинг»

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет
2015-н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер.
2005-н.в.: ПАО «ОГК-2», Начальник департамента налогового учета, заместитель главного бухгалтера по налоговому учету, заместитель главного бухгалтера, первый заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер, член Правления.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Поповский
Сергей
Николаевич**

Год рождения
1971

Образование, квалификация

Высшее, ученая степень в Ростовском государственном экономическом университете (РГЭУ), кандидат экономических наук.

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель генерального директора ПАО «ОГК-2» по экономике и финансам

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2016-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления.

2012-2015: ОАО «ТГК-14», Председатель Совета директоров.

2012-2014: ООО «Энергопромсбыт», Генеральный директор.

2010-2012: Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», Член Правления, Заместитель Председателя Правления.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Лыспак
Александр
Иванович**

Год рождения
1960

Образование, квалификация

Высшее, окончил Красноярский политехнический институт, инженер-теплоэнергетик

Место работы, должность в настоящее время

Директор филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2

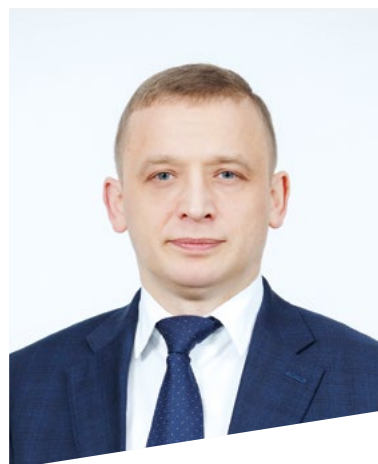
Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2007-н.в.: Директор филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2, член Правления.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Подкин
Игорь
Юрьевич**

Год рождения
1973

Образование, квалификация

Высшее, окончил Красноярское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО и Московский университет МВД РФ.

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «ОГК-2»

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по корпоративной защите, член Правления.
2014-2015: ПАО «ОГК-2», Начальник управления по корпоративной защите.
2014-2014: ПАО «МОЭК», Заместитель директора филиала № 20.
1996-2014: Правоохранительные органы.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет



**Зайцев
Сергей
Артурович**

Год рождения
1970

Образование, квалификация

Высшее, Московский энергетический институт (Технический университет)

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель генерального директора по производству – главный инженер

Является ли членом Правления / Председателем Правления / заместителем Председателя Правления
Член Правления ПАО «ОГК-2»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2017-н.в.: ПАО «ОГК-2», Заместитель генерального директора по производству – главный инженер, член Правления.
2012-2017: ПАО «Мосэнерго» директор филиала ПАО «Мосэнерго» – ТЭЦ-26.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании
Обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» не имеет.

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)
Нет

Конфликт интересов и родственные связи

Ни один из членов Правления ОГК-2 не имеет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОГК-2.

Комиссия по конфликтам интересов не установила конфликтов интересов у членов Правления Общества в 2017 г.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является выборным органом Общества, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается годовым Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 5 человек. В своей деятельности Ревизионная комиссия

руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров, Положением о Ревизионной комиссии и иными внутренними документами Общества.

Состав Ревизионной комиссии

действовавший с 14.06.2016 по 02.06.2017		действующий с 03.06.2017 по настоящее время	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Миронова Маргарита Ивановна (председатель)	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник департамента ПАО «Газпром»	Миронова Маргарита Ивановна (председатель)	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник департамента ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» – проект «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал»	Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» – проект «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал»
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Бикулов Вадим Касымович	Заместитель начальника Департамента – начальник управления ПАО «Газпром»	Бикулов Вадим Касымович	Заместитель начальника Департамента – начальник управления ПАО «Газпром»
Коршняков Денис Анатольевич	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений ООО «Газпром энергохолдинг»	Коршняков Денис Анатольевич	Начальник отдела финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»

Управление внутреннего аудита

Управление внутреннего аудита создано в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ОГК-2, утвержденной решением Совета директоров в 2012 г.

Управление внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров, административно – Генеральному директору. Количественный состав Управления внутреннего аудита на 31.12.2017 – 3 человека.



Основной целью Управления внутреннего аудита является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его дочерних обществ и работа по их совершенствованию.

Основными задачами Управления внутреннего аудита (далее по тексту – УВА) являются:

- аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
- содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
- взаимодействие с внешним аудитором Общества, а также лицами, оказывающими услуги консультирования по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;

- осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- взаимодействие с ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества и его дочерних обществ;
- обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;
- оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
- выполнение указаний Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества по направлениям деятельности УВА, в том числе в части планирования, организации и проведения аудиторских проверок в Обществе;
- проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества;
- обеспечение функционирования в подразделении системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента в соответствии с международными стандартами ИСО 9001, ИСО 14001.

В соответствии с поставленными целями Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- формирование и направление на согласование Комитету по аудиту Совета директоров Общества проекта годового плана работы УВА;
- обеспечение выполнения годового плана работы УВА, утвержденного Советом директоров Общества;
- проведение внутренних аудиторских проверок (далее - проверок) на основании утвержденного годового плана работы УВА;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу/поручению Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества и (или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;
- оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- оценка эффективности системы управления рисками;
- оценка корпоративного управления:
 - обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества, его филиалов, дочерних обществ по материалам аудиторских проверок. Подготовка предложений руководству Общества о мерах по устранению последствий и предупреждению нарушений, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба.
 - информирование Совета директоров, Комитета по аудиту

Совета директоров Общества, единоличного исполнительного органа Общества о существенных рисках в деятельности Общества, включая выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ.

- анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;
- подготовка предложений и рекомендаций по:
 - повышению эффективности деятельности УВА Общества и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ;
 - составу ревизионных комиссий дочерних обществ ПАО «ОГК-2»;
- согласование с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества проекта Положения о УВА, проекта структуры УВА и штатной численности УВА;
- анализ договоров, заключаемых Обществом, проверка документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых Обществом договоров и соблюдения локальных нормативных актов Общества, в порядке, предусмотренном утвержденными в Обществе локальными нормативными актами;
- подготовка совместно с другими структурными подразделениями Общества предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе в рамках компетенции УВА;

- осуществление взаимодействия с аудиторскими, образовательными и другими организациями с целью изучения передовых методов и приемов контрольно-ревизионной и аудиторской деятельности и применения их на практике;
- участие в формировании задач для автоматизированных и информационно-управляющих систем с целью получения информации в отношении объектов проверок, отдельных бизнес-процессов и инвестиционных проектов;
- мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- своевременное формирование и направление в Совет директоров, Комитет по аудиту Совета директоров Общества отчета о выполне-

нии годового плана работы УВА в соответствии с локальными нормативными актами Общества;

- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и дочерним обществам ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов.
- взаимодействие с Советом директоров, Комитетом по аудиту Совета директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами Общества, подразделениями Общества, внешними аудиторами и консультантами по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита.
- другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед УВА в Обществе.

Внешний аудитор

Внешний аудитор ежегодно утверждается Общим собранием акционеров ОГК-2 в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми нормами Российской Федерации на основании заключаемого договора.

Избрание независимых аудиторских организаций проводится в форме открытого запроса предложений. Для участия в открытом запросе предложений участники должны удовлетворять следующим требованиям:

- являться коммерческой организацией, осуществляющей аудиторские проверки и оказывающей сопутствующие аудиту услуги;
- являться членом саморегулируемой организации аудиторов;

- иметь полис страхования ответственности аудитора;
- иметь в штате специалистов, аттестованных для проведения аудита в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- не находится в процессе ликвидации, в стадии банкротства;
- не иметь решения о приостановлении деятельности принятого в порядке, предусмотренном КоАП РФ, на день рассмотрения заявки на участие в запросе предложений;
- не значиться в реестре недобросовестных поставщиков;
- иметь опыт оказания услуг за последние три года по аудиту бухгал-

терской (финансовой) отчетности генерирующих электроэнергетических компаний, подготовленной по РСБУ и по МСФО;

- специалисты, предлагаемые участником для участия в аудите консолидированной финансовой отчетности по МСФО, должны иметь признанную международную квалификацию (диплом ACCA, ACA, CPA, WP, CA);
- иметь статус, репутацию и опыт работы с компаниями, акции которых включены в котировальный список Второго уровня ПАО «Московская Биржа» (так как ПАО «ОГК-2» является публичной компанией, ак-

ции которой включены в котировальный список Второго уровня ПАО «Московская Биржа»).

Договор на оказание аудиторских услуг между ОГК-2 и победителем открытого запроса предложений заключается после утверждения его в качестве аудитора ОГК-2 годовым Общим собранием акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров ОГК-2, состоявшемся 02.06.2017, в качестве аудитора бухгалтерской отчетности ОГК-2 по РСБУ и МСФО на 2017 г. было утверждено Акционерное общество «БДО Юникон»²³.

6.5. Вознаграждение и мотивация

Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров

Членам Совета директоров ОГК-2 могут выплачиваться вознаграждения и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определяется Уставом Общества и Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров».

В соответствии с данным Положением, вознаграждение членов Советов директоров состоит из базовой и дополнительной частей. Базовая часть вознаграждения выплачивается за участие в каждом заседании Совета директоров в размере суммы, эквивалентной четырем мини-

мальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ²⁴. Базовая часть вознаграждения за каждое заседание, выплачиваемая Председателю Совета директоров, его заместителю или иному лицу, выполняющему функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров по итогам финансового года в случае получения Обществом чистой прибыли. Общая сумма дополнительной части вознаграждения не может превышать 5% чистой прибыли Общества. Решение

о выплате дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров. Дополнительной части вознаграждения лишаются члены Совета директоров, принявшие участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избра-

ния до момента прекращения полномочий). Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров. Также возможна выплата дополнительной части вознаграждения в виде передачи акций Общества.

Сведения о вознаграждении, выплаченном членам Совета директоров

Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров за 2017 г.

Наименование показателя	2017
Вознаграждение за участие в работе органа управления	43 055
Заработная плата	–
Премии	–
Комиссионные	–
Иные виды вознаграждений	–
Всего	43 055

Дополнительное вознаграждение в форме акций ОГК-2 в общем количестве 78 941 511 шт. выплачивалось в 2017 г. членам Совета директоров, избранным ВОСА 16.12.2016, на основании решения

годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (протокол № 11). Сумма дополнительного вознаграждения распределена между членами Совета директоров Общества в равных долях.

Сделки с акциями Общества, совершенные членами Совета директоров

Информация о выплате дополнительного вознаграждения в форме передачи обыкновенных именных бездокументарных акций членам Совета директоров ОГК-2:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество полученных акций, шт.
Федоров Денис Владимирович	15.08.2017	7 176 501
Земляной Евгений Николаевич	30.08.2017	7 176 501
Шацкий Павел Олегович	28.08.2017	7 176 501
Филь Сергей Сергеевич	29.08.2017	7 176 501
Коробкина Ирина Юрьевна	18.08.2017	7 176 501

²³ Подробные сведения о внешнем аудиторе АО «БДО Юникон» представлены в Приложении.
²⁴ Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2017 г., составляла 7 581 руб., во втором полугодии 2017 г. - 7 755 руб.

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество полученных акций, шт.
Рогов Александр Владимирович	15.08.2017	7 176 501
Ананьев Станислав Анатольевич	31.08.2017	7 176 501
Шевчук Александр Викторович	31.08.2017	7 176 501
Куликов Денис Викторович	05.10.2017	7 176 501
Абдуллин Роман Эдуардович	16.11.2017	7 176 501

Прочие сделки с акциями ОГК-2 Членов Совета директоров в 2017 г.:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Категория, тип акций	Дата совершения сделки	Количество проданных акций, шт.
Шевчук Александр Викторович	Акции обыкновенные именные бездокументарные	05.04.2017	8 500 000
Куликов Денис Викторович	Акции обыкновенные именные бездокументарные	05.10.2017	3 031 000

Ни одному из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров ОГК-2 не выдавались займы (кредиты) в отчетном году.

Вознаграждение Генерального директора и членов Правления

Система оплаты труда членов Правления ОГК-2 (в том числе Генерального директора – председателя Правления) определяется трудовыми договорами, а также Положением «Об оплате труда и мотивации высших менеджеров», утвержденным Советом директоров 10.06.2015.

Сведения о размере вознаграждения членам Правления (включая Председателя Правления) за 2017 г.

Наименование показателя	2017 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	–
Заработная плата	56 903
Премии	36 725
Комиссионные	–
Иные виды вознаграждений	4 454
Всего	98 082

Ни одному из членов Правления ОГК-2 не выдавались Обществом займы/кредиты в отчетном году.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

В соответствии с Уставом и Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций» членам Ревизионной комиссии ОГК-2 выплачиваются вознаграждения и/или компенсируются расходы, связанные с исполнением ими своих функций.

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности каждому члену Ревизионной комиссии ОГК-2 выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати

пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки. Председателю Ревизионной комиссии вознаграждение выплачивается в 1,5-кратном размере.

В 2017 г. членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение в размере 1 042,4 тыс. руб.

Вознаграждение внешнего аудитора

Вознаграждение внешнего аудитора согласно заключенному договору на 2017 г. составляет:

- за услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ОГК-2» за 2017 г., подготовленной в соответствии с законодательством Российской Федерации, – 4 283 400 руб. с учетом НДС;

- за услуги по аудиту финансовой отчетности Группы ОГК-2 за 2017 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), – 2 920 500 руб. с учетом НДС.

ФОРМИРОВАНИЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ

2,82

%

дивидендная
доходность (DY)

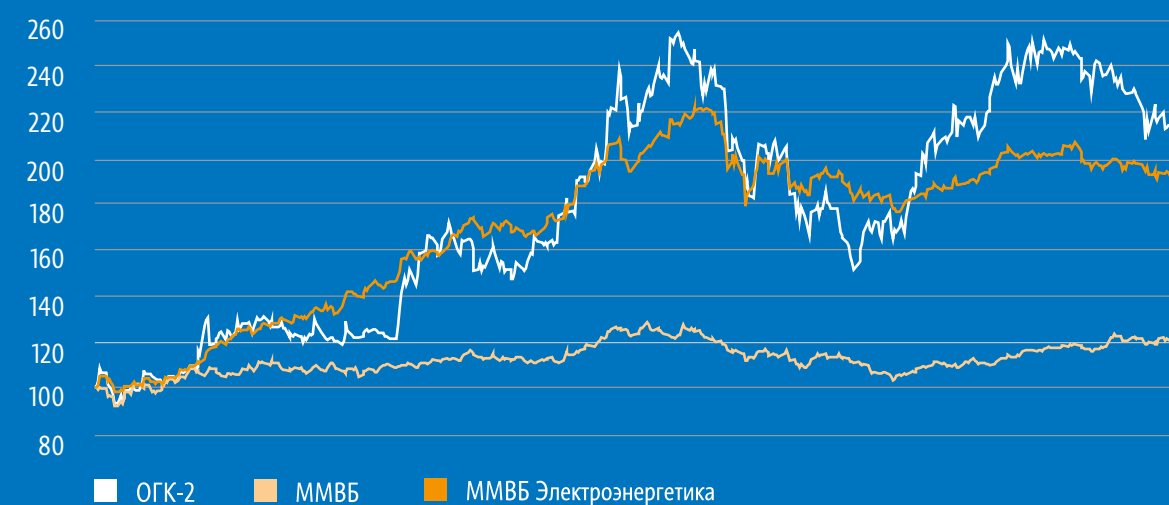
49,32

млрд руб.

рыночная капитализация
на 31.12.2017 года

ОГК-2 является участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ПАО «Московская Биржа»). ОГК-2 придерживается принципа информационной прозрачности и открытости в целях построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами и другими заинтересованными сторонами. Общество стремится регулярно и полно информировать о своей деятельности все заинтересованные стороны.

Динамика котировок обыкновенных акций ОГК-2, индексов ММВБ и ММВБ-электроэнергетика за 2016-2017 гг.



Раскрытие информации Общество осуществляет в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также международной практики корпоративного управления, на основе Положения об информационной политике ОГК-2, утвержденного Советом директоров Общества 07.09.2009 (протокол от 10.09.2009 № 3).

При раскрытии информации для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц ОГК-2 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 инфор-

мации 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, а также о результатах его деятельности.

• **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, и соблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных действующими локальными нормативными документами Общества.

Уставный капитал и структура акционеров

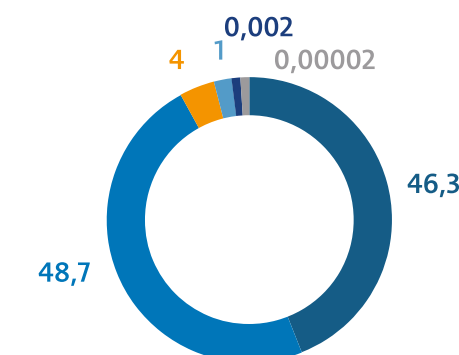
Уставный капитал ОГК-2 по состоянию на 31.12.2017 составляет 40 057 009 047,549 руб. и разделен на 110 441 160 870 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,3627 руб. каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

По состоянию на 31.12.2017 в реестре акционеров ОГК-2 было зарегистрировано 306 837 лиц, из них физические лица – 306 097, юридические лица – 720, номинальные держатели – 16, доверительные управляющие – 3, счет неустановленных лиц – 1. В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится 0,0000179% акций ОГК-2.

Единственным юридическим лицом, на счетах которого по состоянию на 31.12.2017 находится более 5% акций ОГК-2, является ПАО «Центрэнергохолдинг»²⁵ (доля в уставном капитале – 73,42%²⁶). Физических лиц, в собственности которых находится более 5% акций ОГК-2, в составе акционеров Общества нет.

Совокупная доля бенефициарного владения компаний Группы «Газпром» в ОГК-2 составляет 77,3%. В течение 2017 г. изменений в размерах акцио-

Структура акционерного капитала по данным реестра зарегистрированных лиц (по состоянию на 31.12.2017), %



- ПАО «Центрэнергохолдинг»
- Прочие юридические лица (в т.ч. владельцы, центральный депозитарий, номинальные держатели и доверительные управляющие)
- Казначейский счет ПАО «ОГК-2»
- Физические лица (в т.ч. владельцы, совладельцы и доверительные управляющие)
- Счет неустановленных лиц
- Российская Федерация (субъекты РФ и муниципальные образования)

нерного капитала и структуре основных акционеров, имеющих право распоряжаться не менее чем 5% голосов ОГК-2, не происходило.

²⁵ Находится под контролем ООО «Газпром энергохолдинг» (99,591%, прямой контроль) и ПАО «Газпром» (косвенный контроль).
²⁶ Доля участия ПАО «Центрэнергохолдинг» в уставном капитале ПАО «ОГК-2», зарегистрированная на его имя в реестре акционеров Общества, равна 46,3% от уставного капитала ПАО «ОГК-2», в соответствии с информацией, полученной от АО «ДРАГА» (Регистратора Общества) по состоянию на 31.12.2017 года. Остальная часть акций ПАО «Центрэнергохолдинг», в размере 27,1% от уставного капитала ПАО «ОГК-2», зарегистрирована в реестре акционеров ПАО «ОГК-2» на имя номинального держателя.

Акции

Акции ОГК-2 обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги акциями ОГК-2 осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». 06.11.2009 акции Общества были включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ».

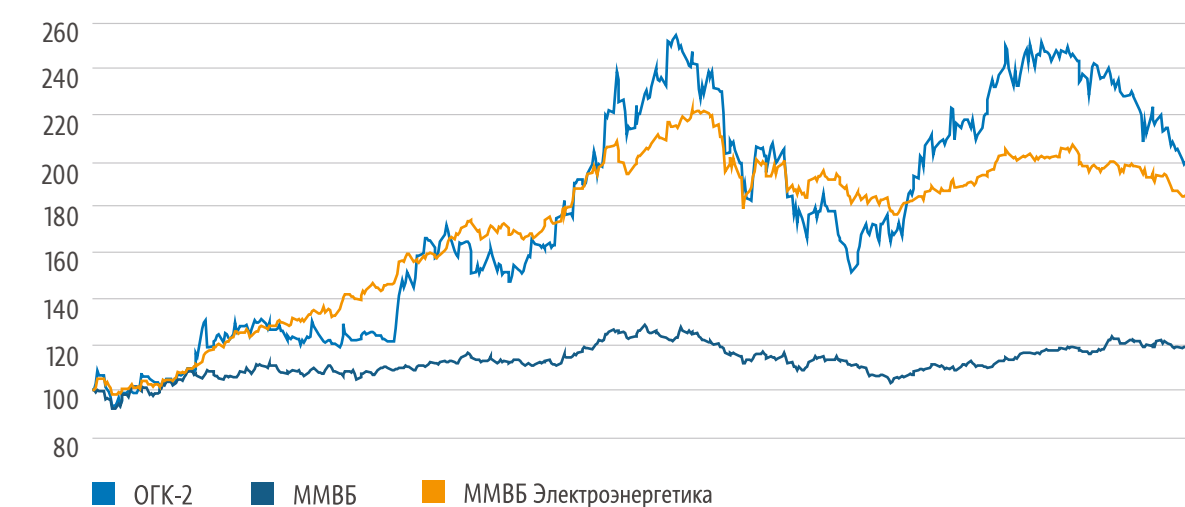
28.05.2013 акции Общества были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО «Московская Биржа».

09.06.2014 в связи с реформой листинга акции Общества были включены во Второй уровень.

Акции ОГК-2 входят в базу расчета отраслевого индекса акций компаний энергетической отрасли MICEX PWR (RTSeu – валютное значение) – вес акции составляет 4,62%, а также в базу расчета индексов акций широкого рынка (MICEX BMI) с весом акции 0,011% и акций компаний второго эшелона (MICEX SC) с весом 4,09%.

№	Зарегистрированные выпуски акций ПАО «ОГК-2»	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 количество акций в обращении				110 441 160 870	0,3627

Динамика котировок обыкновенных акций ОГК-2, индексов ММВБ и ММВБ-электроэнергетика за 2016-2017 гг.



За 2017 г. рыночная цена одной акции ОГК-2 по данным Bloomberg снизилась на 10,7% с 0,5004 руб. (цена закрытия на 30.12.2016) до 0,4466 руб. (цена закрытия на 29.12.2017).

При этом за год индекс ММВБ снизился на 5,5% с 2 231,72 пунктов на 30.12.2016 до 2 109,7 пунктов на 29.12.2017. Индекс «ММВБ-энергетика» за 2017 г. снизился на 8,5% с 1 984,16 пунктов 30.12.2016 до 1 816,30 пунктов 29.12.2017.

Изменение цены акций ОГК-2 за 2017 г. соответствовало общей динамике электроэнергетического сектора и российского фондового рынка в целом.

Давление на рынок акций России и развивающихся стран оказало повышение привлекательности долговых инструментов, к которому привели увеличения ключевой ставки ФРС США суммарно на 75 б.п. в 2017 г. (25 б.п. в марте, 25 б.п. в июне и 25 б.п. в декабре), а также ожидания участников рынка по дальнейшему увеличению ставки в 2018 г.

Другим фактором, негативно повлиявшим на рынок, стало расширение действующих антироссийских санкций со

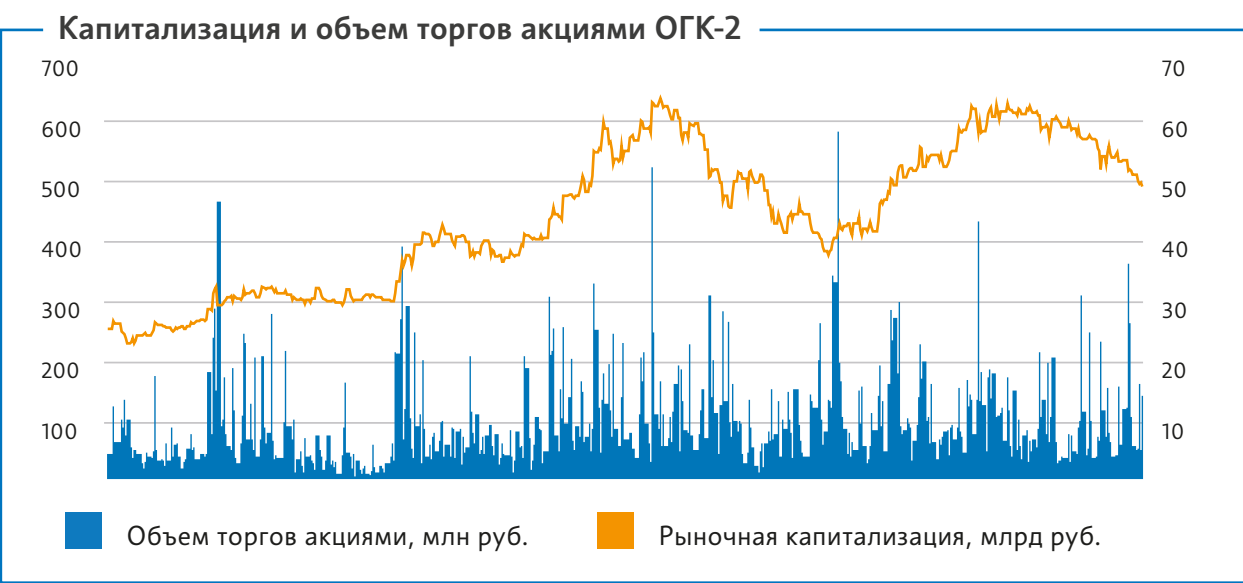
стороны США. Его действие усугублялось ожиданиями дальнейшего ужесточения санкций.

Влияние негативных факторов было отчасти ослаблено ростом цен на нефть. По итогам 2017 г. цена нефти марки Brent увеличилась на 18% в долларовом выражении до \$66,9 за баррель, что является наивысшим уровнем с конца 2014 г. Главным образом, это объясняется соглашением стран-участниц ОПЕК о продлении ограничений на добычу нефти до конца 2018 г. Поддержку ценам на нефть также оказала усиливающаяся геополитическая напряженность на Ближнем Востоке.

Инвесторы сохраняют интерес к электроэнергетическому сектору России за счет того, что большинство компаний завершили инвестиционную программу ДПМ и имеют на ближайшие несколько лет гарантированный денежный поток от платы за новую мощность. Однако этот фактор уже привёл к активному росту стоимости акций электроэнергетического сектора в 2016 г., и в 2017 г. его влияние уже не такое сильное. Инвесторы пока осторожно относятся к инициированной на уровне Правительства России программе модернизации электрогенерирующих активов,

опасаясь риска перенаправления доходов компаний в неэффективные инвестиции. Тем не менее, по мере появления больших подробностей условий участия

компаний в этой программе, интерес к электроэнергетическому сектору может вырасти.



Депозитарные расписки

Часть акций ОГК-2 обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций.

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОГК-2 была запущена в октябре 2007 г. Программа открыта по Положению S и Правилу 144A. Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок РАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге. Банком-депозитарием ОГК-2 был выбран Deutsche Bank Trust Company Americas.

С 04.10.2007 начались безусловные биржевые торги на основном рынке

Лондонской фондовой биржи (The London Stock Exchange) под символом OGK2. До 01.11.2011 (дата реорганизации ОГК-2 в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6») 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 07.08.2007 № 07-1737/пз-н.

Общий объем программы ГДР за 2017 г. уменьшился и составил по состоянию на 31.12.2017 – 136 848 шт. (0,013% уставного капитала). Количество ГДР снизилось за отчетный период, прежде всего, в связи с общим падением интереса иностранных инвесторов к российским электроэнергетическим активам и, как следствие, с низкой ликвидностью ГДР Общества. Кроме того, сохранились опа-

	По Положению S	По Правилу 144A
Кол-во ГДР (шт.)	126 922	9 926
Вид ГДР	спонсируемые	
Номер CUSIP	670848100	670848100
ISIN	US 6708482095	US 6708481006
Доля ГДР в уставном капитале (%)	0,017	
Коэффициент ГДР (кол-во обыкновенных акций, которому соответствует 1 ГДР)	100	

сения западных инвесторов, которые еще в 2014 г. вывели свои денежные капиталы из России вследствие нестабильной геополитической ситуации, что также

оказывает негативное влияние как на российский рынок ценных бумаг в целом, так и на отдельные ценные бумаги.

Облигации

По состоянию на 31.12.2017 у ОГК-2 находятся в обращении два облигационных займа:

Займ	Дата размещения	Дата погашения	Доходность
Б1Р1R	24.11.2015	17.11.2020	7,10%
Б1Р2R	18.11.2015	17.11.2020	6,36%

Кредитные рейтинги

02.02.2018 Fitch Ratings повысило:

- долгосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до «BB+» с уровня «BB», прогноз «Стабильный»;
- приоритетный необеспеченный рейтинг в местной валюте до «BB+» с «BB».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг	Адрес страницы, с описанием методики присвоения рейтинга
02.02.2018	- долгосрочные РДЭ рейтинги эмитента в иностранной и местной валюте; - приоритетный необеспеченный рейтинг в местной валюте	«BB+», прогноз «Стабильный»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»	www.fitchratings.com/site/pr/10019058

Дивиденды

Дивидендная политика ОГК-2 (утверждена Советом директоров 30.08.2017, протокол от 30.08.2017 № 178) разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного управления, рекомендованным к применению Центральным Банком России, а также Уставом и внутренними документами Общества. Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОГК-2 при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Уставом 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».

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров ОГК-2 представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. Выплата дивидендов осуществляется после принятия решения Общим собранием акционеров.

В соответствии с Дивидендной политикой ОГК-2 расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- прозрачность механизма определения размера дивидендов;



В августе 2017 г. Советом директоров ОГК-2 было утверждено Положение о дивидендной политике в новой редакции. Новый документ снимает пороговые ограничения по выплате дивидендов в размере 5-35% от прибыли (по РСБУ). Это позволяет потенциально увеличить долю прибыли, направленную на выплату дивидендов, а также привязывать расчёт размера дивидендов к доле прибыли, рассчитанной по международным стандартам (МСФО).

- сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров;
- нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

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 зарегистри-

рованным 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 (невостребованные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате. По истечении такого срока объявленные и невостребованные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.

Сведения о дивидендной истории ОГК-2

За период	Дата принятия решения (ГОСА)	Объявленные дивиденды по всем акциям, тыс. руб.	Объявленные дивиденды на 1 акцию, руб.
9 мес. 2005	23.12.2005	67 462	0,006264
2005	21.04.2006	127 471	0,011836
6 мес. 2006	25.09.2006	89 597	0,003539
2006	22.06.2007	49 599	0,001873
1 кв. 2007	22.06.2007	40 402	0,0015257
2010	21.06.2011	159 611	0,0048759
2011	22.06.2012	56 905	0,000998761
2014	11.06.2015	860 562	0,00814151591815
2015	08.06.2016	600 346	0,00567376233395
2016	02.06.2017	874 173,7	0,00825304739908

Информация о выплате начисленных дивидендов за период:

Наименование показателя	2012	2013	2014	2015	2016
Дивиденды на одну обыкновенную акцию, руб.	В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	0,0081	0,0057	0,0083
Сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.			860 561,7	600 345,6	874 173,7
Доля чистой прибыли, направленной на выплату дивидендов, % ²⁷			14,99	20	25
Сумма выплаченных дивидендов, тыс. руб.			857 302,6	597 688,9	870 187,4

²⁷ Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Дополнительная статистическая информация

Информация о станциях

Информация о станциях по состоянию на 31.12.2017

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/газ/газ
Рязанская ГРЭС	3 130	212,5	ОЭС Центра	Газ, уголь/мазут/газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 595	1 234	ОЭС Северо-запада	Газ/мазут/газ, мазут
Ставропольская ГРЭС	2 423	145	ОЭС Юга	Газ/мазут/газ, мазут
Новочеркасская ГРЭС	2 258	60	ОЭС Юга	Уголь/газ/газ, мазут
Троицкая ГРЭС	1 400	315	ОЭС Урала	Уголь/нет/мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 260	976	ОЭС Сибири	Уголь/нет/мазут
Череповецкая ГРЭС	1 051,6	39	ОЭС Центра	Уголь, газ газ/газ, мазут
Серовская ГРЭС	808	110	ОЭС Урала	Уголь, газ/газ/газ, мазут
Псковская ГРЭС	440	91	ОЭС Северо-запада	Газ/нет/газ
Адлерская ТЭС	364	76,59	ОЭС Юга	Газ/газ/газ
Всего:	18 997,6	4 162,09		

Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в г. Сургут Тюменской области и входит в ОЭС Урала.

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

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	20 262,026
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	19 228,634
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 734,642
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1 720,055
КИУМ, %	70,8

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	206 млн м³	5 425 млн м³
Уголь	—	—	—
Мазут	—	—	—
Дизельное топливо	—	—	—

Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г.Новомичуринск Рязанской области.

Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	3 033,606
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	2 731,147
Отпуск тепла, тыс. Гкал	237,344
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	148,402
КИУМ, %	11,1

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	18,42	2,6 млн м³	175,6 млн м³
Уголь	81,57	76,9 тыс.т.нт	1 622 тыс.т.нт
Мазут	0,01	0,003 тыс.т.нт	0,071 тыс.т.нт
Дизельное топливо	—	—	—

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г.Кириши Ленинградской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	3 511,361
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	3 238,810
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 747,363
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2 707,101
КИУМ, %	15,4

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	98,80	344 млн м³	858 млн м³
Уголь	–	–	–
Мазут	1,20	3,31 тыс.тнт	8,27 тыс.тнт
Дизельное топливо	–	–	–

Ставропольская ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	10 334,266
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	9 927,903
Отпуск тепла, тыс. Гкал	66,680
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	52,826
КИУМ, %	48,7

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,96	9,9 млн м³	2 878 млн м³
Уголь	–	–	–
Мазут	0,04	0,003 тыс.тнт	0,89 тыс.тнт
Дизельное топливо	–	–	–

Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в г.Новочеркасск Ростовской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	10 887,211
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	10 070,792
Отпуск тепла, тыс. Гкал	74,907
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	53,942
КИУМ, %	55,3

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	36,46	5,6 млн м³	1 225 млн м³
Уголь	63,43	10,7 тыс.тнт	3 584 тыс.тнт
Мазут	0,11	0,013 тыс.тнт	3,79 тыс.тнт
Дизельное топливо	–	–	–

Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г.Троицк Челябинской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	1 677,627
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	1 379,773
Отпуск тепла, тыс. Гкал	504,152
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	346,602
КИУМ, %	13,7

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	–	–	–
Уголь	98,18	156 тыс.тнт	1 113 тыс.тнт
Мазут	1,82	1,127 тыс.тнт	9,02 тыс.тнт
Дизельное топливо	–	–	–

Красноярская ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г.Зеленогорск Красноярского края.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	5 202,640
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	4 701,557
Отпуск тепла, тыс. Гкал	947,710
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	927,736
КИУМ, %	47,2

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	–	–	–
Уголь	99,81	289 тыс.тнт	3 337 тыс.тнт
Мазут	0,19	0,229 тыс.тнт	2,62 тыс.тнт
Дизельное топливо	–	–	–

Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в п.Кадуй Вологодской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	2 639,700
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	120,239
Отпуск тепла, тыс. Гкал	98,724
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	30,6
КИУМ, %	47,2

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	87,9635	22,3 млн м³	507,1 млн м³
Уголь	12,016	30,9 тыс.тнт	131,7 тыс.тнт
Мазут	0,0149	0,004 тыс.тнт	0,066 тыс.тнт

Серовская ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г.Серов Свердловской области.

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	2 990,441
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	2 792,276
Отпуск тепла, тыс. Гкал	85,003
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	71,355
КИУМ, %	42,2

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	84,01	6,7 млн м³	540,6 млн м³
Уголь	15,96	22,5 тыс.тнт	189,5 тыс.тнт
Мазут	0,03	0,005 тыс.тнт	0,164 тыс.тнт

Псковская ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в п.Дедовичи Псковской области (ОЭС Северо-запада).

Ключевые показатели	2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.	775,191
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч	701,403
Отпуск тепла, тыс. Гкал	57,094
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	41,696
КИУМ, %	20,1

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	9,73 млн м³	218,6 млн м³
Уголь	–	–	–
Мазут	–	–	–
Дизельное топливо	–	–	–

Адлерская ТЭС

Адлерская ТЭС – это современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180. Расположена в г.Сочи Краснодарского края.

Ключевые показатели		2017
Выработка электроэнергии, млн кВт.ч.		1 944,085
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт.ч		1 839,537
Отпуск тепла, тыс. Гкал		184,281
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал		185,938
КИУМ, %		61,2

Вид топлива	Топливный баланс и расход топлива в 2017 г.		
	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	9,73 млн м³	218,6 млн м³
Уголь	–	–	–
Мазут	–	–	–
Дизельное топливо	–	–	–

Цены и объемы реализации электро- и теплоэнергии

Тарифные ставки на электроэнергию, установленные на 2015-2017 гг., руб./МВтч.

Станция	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
	01.01.15- 30.06.15	01.07.15- 31.12.15	01.01.16- 30.06.16	01.07.16- 31.12.16	01.01.17- 30.06.17	01.07.17- 31.12.17		
Сургутская ГРЭС-1	672,07	720,1	720,1	732,43	732,43	745,21	1,7	1,7
Рязанская ГРЭС	1 207,27	1 207,27	–	–	–	–	–	–
Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ	–	–	1 207,27	1 280,28	1280,28	1 317,73	6,0	2,9
Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	–	–	–	–	1 153,88	1 156,67	–	–
ГРЭС-24 ПГУ-420 ДПМ	1 143,10	1 145,08	1 145,08	1 223,74	1 223,74	1 243,21	6,9	1,6
Киришская ГРЭС ПГУ-800 ДПМ	791,84	791,84	791,84	795,42	795,42	812,46	0,5	2,1
Киришская ГРЭС/ТЭЦ-19 без ДПМ/НВ	1 157,33	1 157,57	1 154,61	1 154,61	1 154,61	1 179,33	0	2,1

Станция	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
	01.01.15- 30.06.15	01.07.15- 31.12.15	01.01.16- 30.06.16	01.07.16- 31.12.16	01.01.17- 30.06.17	01.07.17- 31.12.17		
Ставропольская ГРЭС	1 212,77	1 213,51	1 213,51	1 253,01	1 253,01	1 273,11	3,3	1,6
Троицкая ГРЭС	769,90	771,78	–	–	–	–	–	–
Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	–	–	–	–	827,02	827,02	–	–
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4, 5)	–	–	771,78	793,92	–	–	–	–
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (Блок 8, ТГ 1 - 3)	–	–	771,78	793,92	793,92	825,32	2,9	4
Новочеркасская ГРЭС	1 039,37	1 039,37	–	–	–	–	–	–
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	–	–	1 144,07	1 206,1	1 206,1	1 242,48	5,4	3
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	–	–	1 144,07	1 206,1	1 206,1	1 242,48	5,4	3
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	–	–	1 144,07	1 206,1	1 206,1	1 242,48	5,4	3
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	–	–	1 144,07	1 206,1	1 206,1	1 242,48	5,4	3
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 5, 6)	–	–	1 026,45	1 026,45	1 026,45	1 059,72	0	3,2
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	947,24	947,24	947,24	1 013,58	1 013,58	1 046,32	7	3,2
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	–	–	–	–	957,05	957,37	–	–
Красноярская ГРЭС-2	415,37	415,37	415,37	437,26	437,26	454,92	5,3	4,0
Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1, 2, 3)	–	–	1 044,11	1 334,6	1 334,6	1 366,24	27,8	2,4
Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	–	–	868,25	868,25	868,25	880,93	0	1,5
Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	–	–	–	–	772,67	802,72	–	–
Серовская ГРЭС (ТГ-5, 6, 7, 8)	1 101,06	1 132,89	–	–	–	–	–	–

Станция	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
	01.01.15- 30.06.15	01.07.15- 31.12.15	01.01.16- 30.06.16	01.07.16- 31.12.16	01.01.17- 30.06.17	01.07.17- 31.12.17	01.01.- 30.06.	01.07.- 31.12.
Серовская ГРЭС (ТГ-5, 6)	–	–	1 132,89	1 226,89	1 226,89	1 275,2	8,3	3,9
Серовская ГРЭС (ТГ-7, 8)	–	–	1 101,06	1 236,49	1 236,49	1 295,18	12,3	4,7
Псковская ГРЭС	1 127,35	1 140,63	1 140,63	1 208,57	1 208,57	1 251,86	6	3,6
Адлерская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 048,94	1 054,12	1 021,96	1 021,96	1 021,96	1040,80	0,0	1,8
Адлерская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ	1 048,93	1 053,01	1 021,43	1 021,43	1 021,43	1040,34	0,0	1,9

Тарифы на тепловую энергию 2015-2017 гг., руб./Гкал

Станция	2015 год		2016 год		2017 год		Изменение 2017/2016, %	
Сургутская ГРЭС-1	387,6		391,2		395,4		1,1	
Рязанская ГРЭС	1 187,2		1 323,1		1 407,7		6,4	
Ставропольская ГРЭС	1 161,4		1 199,6		1 227,8		2,3	
Новочеркасская ГРЭС	1 370,5		1 468,3		1 551,5		5,7	
Киришская ГРЭС	881,4		910,5		925,3		1,6	
Троицкая ГРЭС	694,6		743,5		742,5		-0,1	
Красноярская ГРЭС-2	502,4		497,3		513,8		3,3	
Череповецкая ГРЭС	994,9		1 047,8		1 066,8		1,8	
Серовская ГРЭС	766,6		837,1		906,1		8,2	
Псковская ГРЭС	1 182,9		1 261,6		1 407,1		11,5	
Адлерская ТЭС	2 043,7		2 912,4		2 741,3		-5,9	
Итого по ОГК-2	736,8		779,8		789,2		1,2	

Тарифы на тепловую энергию 2015-2017 гг., руб./Гкал

Станция	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	900	934	937	1 107	1 175	1 177	1 070	1 135	1 128

Динамика изменения цен на мощность в 2015-2017 гг., руб./МВт в месяц

	РД			ДПМ		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	106 373	112 370	117 805	453 292	673 831	757 982
	КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	130 580	122 543	126 980	158 772	210 738	243 698

Объемы продажи электроэнергии по секторам в 2015-2017 гг., млн кВтч.

	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	12 160	11 985	13 823	55 997	59 463	54 405	68 157	71 448	68 228

Структура продажи электроэнергии на оптовом рынке в 2015-2017 гг., млн кВтч

	Регулируемый рынок			
	2015	2016	2017	Изм.2016/ 2017, %
Итого по ОГК-2	68 161	71 450	68 228	-5

Покупка электроэнергии в 2016-2017 гг., млн кВтч

	2016	2017
Итого по ОГК-2	9 792	10 463

Выручка от продажи электроэнергии в 2015-2017 гг., млн руб. без НДС

	Регулируемый рынок			Свободный рынок			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	10 950	11 194	12 955	61 966	69 896	64 034	72 916	81 090	76 989

Динамика изменения цен на мощность в 2015-2017 гг., руб./МВт в месяц

	РД			ДПМ		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК- 2	4 467	4 104	4 343	1 686	2 745	3 261

	КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	9 311	9 836	9 686	15 464	16 685	17 289

Покупка мощности в 2016-2017 гг. (МВт.)

	2016	2017
Итого по ОГК-2	128	110

Объем выручки от продажи мощности за 2015-2017гг., млн руб. без НДС

	РД			ДПМ		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	5 702	5 534	6 139	9 171	22 196	29 663

	КОМ, ДВР, СДМ			Итого оптовый рынок		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Итого по ОГК-2	14 590	14 464	14 758	29 463	42 194	50 561

Инвестиционная программа, ремонты и техническое обслуживание

Ввод на оптовый рынок электроэнергии и мощности, МВт (прирост мощности по ДПМ)

Электростанция	Оборудование	Введенное/Аттестованное		Планируемое к вводу	
		2016	2017	2018	2019
ОГК-2					
Троицкая ГРЭС	Котел НГ-2100/25,4-УМ НВС Паровая турбина CLN-660-24.2/566/566 НТС Генератор QFSN-660-2	660 МВт			
Новочеркасская ГРЭС	Котел ЦКС Альстом Паровая турбина К-330-23,5 ХТЗ Генератор ТГВ-330-2МУЗ	324 МВт	6 МВт (переаттестация)		

Электростанция	Оборудование	Введенное/Аттестованное		Планируемое к вводу	
		2016	2017	2018	2019
Серовская ГРЭС	Котел-утилизатор ЭМА-018-КУ ТКЗ Паровая турбина SST5-3000 Siemens ГТУ SGT5-4000F Siemens Генератор SGen5-2000H	420 МВт		30 МВт (модернизация в рамках программы ТПиР)	
Грозненская ТЭС	Объект N6, 7 (2хГТУ-180) г. Грозный, Чеченская Республика. Строительство газотурбинной электростанции на базе двух газотурбинных установок (ГТУ) Siemens SGT-2000E в открытом цикле, без теплофикации				173,4 (№ 1) МВт 173,4 (№ 2) МВт
Череповецкая ГРЭС	Котел-утилизатор ЭМА-029-КУ Еп270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237 Паровая турбина SST5-3000 Siemens ГТУ SGT5-4000F(4) Siemens			30 МВт (модернизация в рамках программы ТПиР)	

Финансирование инвестиционных проектов по ДПМ (млн руб., с НДС)

	Ожидаемая стоимость проекта	Профинансировано			Планируемое финансирование на период до 2019 г. включительно
		до 31.12.2015	2016	2017	
ДПМ ОГК-2	135 305,53	114 110,91	12 898,1	4 661,62	5 899,71
кроме того, капитализированные проценты	0	4 043,72	1 621,05	426,47	0
Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС	63 255,32	46 062,99	7 424,68	3 912,95	5 854,69

	Ожидаемая стоимость проекта	Профинансировано		Планируемое финансирова- ние на период до 2019 г. включительно	
		до 31.12.2015	2016	2017	
кроме того, капитализиро- ванные проценты		1 862,42	1 030,88	426,47	
Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркас- ской ГРЭС	37 483,87	32 165,45	3 590,04	553,83	44,54
кроме того, капитализиро- ванные проценты		1 321,06	540,03		
Объект № 5 (ПСУ-330).Терри- тория Рязанской ГРЭС	6 810,63	6 176,8	534,11	0	0
кроме того, капитализиро- ванные проценты		217,52			
Объект № 2 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС, бл. 9	23 579,27	21 841,74	1 338,33	188,04	0,47
кроме того, капитализиро- ванные проценты		545,09	50,14		
Объект № 3 (ПГУ-420). Территория Серовской ГРЭС, бл. 10		3 695,1	10,94	0	0
кроме того, капитализиро- ванные проценты		97,64			
Объект № 3 (ПГУ-420). Территория Рязанской ГРЭС (ГРЭС-24)	4 176,44	4 168,84	0	6,81	0
кроме того, капитализиро- ванные проценты		0			

Вывод неэффективного генерирующего и теплового оборудования
(электрическое и тепловое)

		Оборудование	Выведенное		Планируемое к выводу	
			2016	2017	2018	2019
ОГК-2						
Троицкая ГРЭС	Бл. № 4 Прямоточный котельный агрегат Пп 950/255 (ПК-39) Паровая турбина типа К-300-240 Генреатор типа ТГВ-300 Бл. № 5 Прямоточный котельный агрегат Пп 950/255 (ПК-39) Паровая турбина типа К-300-240 Генератор типа ТГВ-300	556МВт				
Троицкая ГРЭС	ТГ-1,2,3 Паровая турбина Т-85-90-2,5 – 3 ед. ПК-14-2 – 6 ед				255 МВт	

	Оборудование	Выведенное		Планируемое к выводу	
		2016	2017	2018	2019
Серовская ГРЭС	ТГ-5,6,7,8 Паровая турбина К-100-90М Паровая турбина К-100-90 – 3 ед. ГенераторТВ2-100-2 – 4 ед. Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14-2) Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14Р) Котел типа Е-230-10-510 КГТ (ПК-14)			388 МВт	

Развитие инноваций и НИКОР

Филиал	2016		2017		2018
	Освоено, без НДС (тыс. руб.)	Профинан- сировано, с НДС (тыс. руб.)	Освоено, без НДС (тыс. руб.)	Профинан- сировано, с НДС (тыс. руб.)	Финансирование с НДС (прогноз) (тыс. руб.)
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	3 700	4 366	9 905	11 195	1 920
Киришская ГРЭС	4 932,2	6 415	0	0	2 651
Ставропольская ГРЭС	1 635,9	1 930,3	0	0	2 729,6
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0	5 000
Новочеркасская ГРЭС	0	0	25 504,2	29 823,3	26 471,4
Красноярская ГРЭС-2	5 428,8	6 264,6	9 634,9	11 369,2	22 350
Череповецкая ГРЭС	2 554,7	3 020	5 225	6 165,5	4 280
Серовская ГРЭС	0	0	0	0	4 475
Псковская ГРЭС	0	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	2 117,0	2 117	0	0	0
Исполнительный аппарат	0	0	0	0	9 000
ИТОГО	20 368,6	24 112,9	50 269,1	58 553	78 877

Инвестиционная программа, ремонты и техническое обслуживание

Динамика выработки электроэнергии в 2015-2017 гг., млн кВтч.

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВтч)				
Сургутская ГРЭС-1	19 873	19 432	19 229	-1,0
Рязанская ГРЭС	4 032	4 404	2 731	-38,0
Киришская ГРЭС	4 156	5 050	3 239	-35,9

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Ставропольская ГРЭС	8 354	9 520	9 928	4,3
Троицкая ГРЭС	2 151	1 996	1 380	-30,9
Новочеркасская ГРЭС	8 502	8 645	10 071	16,5
Красноярская ГРЭС-2	5 376	4 287	4 702	9,7
Череповецкая ГРЭС	3 915	4 528	2 640	-41,7
Серовская ГРЭС	1 430	2 929	2 792	-4,7
Псковская ГРЭС	547	277	701	153,4
Адлерская ТЭС	1 907	1 959	1 840	-6,1
ОГК-2	60 245	63 027	59 252	-6
Выработка электроэнергии (млн кВтч)				
Сургутская ГРЭС-1	20 830	20 412	20 262	-0,7
Рязанская ГРЭС	4 370	4 779	3 034	-36,5
Киришская ГРЭС	4 407	5 333	3 511	-34,2
Ставропольская ГРЭС	8 708	9 910	10 334	4,3
Троицкая ГРЭС	2 520	2 178	1 678	-23
Новочеркасская ГРЭС	9 156	9 350	10 887	16,4
Красноярская ГРЭС-2	5 930	4 758	5 202	9,3
Череповецкая ГРЭС	4 187	4 806	2 814	-41,4
Серовская ГРЭС	1 626	3 158	2 990	-5,3
Псковская ГРЭС	615	334	775	132,3
Адлерская ТЭС	2 016	2 068	1 944	-6
ОГК-2	64 363	67 086	63 433	-5,4

Отпуск тепловой энергии¹

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Полезный отпуск теплоэнергии (тыс. Гкал)				
Сургутская ГРЭС-1	1 542,4	1 628,6	1 720,1	5,6
Рязанская ГРЭС	145,7	155,2	148,4	-4,4
Киришская ГРЭС	2 765, 4	2 797	2 707,1	-3,2
Ставропольская ГРЭС	60,2	59,5	52,8	-11,2

¹ В годовом отчете указаны объемы без учета перерасчетов за периоды до 2017 г.

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Троицкая ГРЭС	339,6	348,9	346,6	-0,7
Новочеркасская ГРЭС	57,5	56,5	53,9	-4,6
Красноярская ГРЭС-2	942,6	1 000,8	927,7	-7,3
Череповецкая ГРЭС	89,9	97	98,7	1,8
Серовская ГРЭС	70,1	72,9	71,4	-2,1
Псковская ГРЭС	41,9	45,7	41,7	-8,7
Адлерская ТЭС	160,2	175,6	183,8	4,7
ОГК-2	6 215,6	6 437,8	6 352,3	-1,3
Отпуск теплоэнергии с коллекторов (тыс.Гкал)				
Сургутская ГРЭС-1	1 556,8	1 645,8	1 734,6	5,4
Рязанская ГРЭС	212,6	249	237,3	-4,7
Киришская ГРЭС	2 797	2 831,1	2 747,4	-3
Ставропольская ГРЭС	73,4	73,5	66,7	-9,3
Троицкая ГРЭС	429,1	540,1	504,2	-6,7
Новочеркасская ГРЭС	80	78,6	74,9	-4,7
Красноярская ГРЭС-2	963,0	1 046,1	947,7	-9,4
Череповецкая ГРЭС	103,7	111,3	120,2	8,1
Серовская ГРЭС	85,5	86,3	85,0	-1,5
Псковская ГРЭС	55,9	59,9	57,1	-4,7
Адлерская ТЭС	160,5	175,8	184,3	4,8
ОГК-2	6 517,2	6 897,5	6 759,4	-2

Коэффициент использования установленной мощности, %

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
КИУМ, %				
Сургутская ГРЭС-1	73	71	71	0
Рязанская ГРЭС	16	17	11	-6
Киришская ГРЭС	19	23	15	-8
Ставропольская ГРЭС	41	47	49	2
Троицкая ГРЭС	22	19	14	-5
Новочеркасская ГРЭС	55	51	55	4

Показатель, филиал	2015 год	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %
Красноярская ГРЭС-2	54	43	47	4
Череповецкая ГРЭС	45	52	31	-21
Серовская ГРЭС	48	44	42	-2
Псковская ГРЭС	16	9	20	11
Адлерская ТЭС	64	65	61	-4
ОГК-2	41	41	38	-3

Структура топливного баланса, %

Филиал	2015, тыс. т., млн м³	2016, тыс. т., млн м³	2017, тыс. т., млн м³	Изм. 2016/2017, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	12 824	11 314	10 563	-6,6
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	1 780	1 854	1 699	-8,4
Киришская ГРЭС	0	0	0	0
Ставропольская ГРЭС	0	0	0	0
Троицкая ГРЭС	1 835	1 615	1 269	-21,5
Новочеркасская ГРЭС	3 004	3012	3 595	19,4
Красноярская ГРЭС-2	4 080	3 356	3 626	8
Череповецкая ГРЭС	1 093	1 048	163	-84,5
Серовская ГРЭС	1 033	427	212	-50,4
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0	0	0	0
Газ				
Всего по ОГК-2	12196	13 470	12 878	-4,4
Сургутская ГРЭС-1	5 751	5 726	5 632	-1,6
Рязанская ГРЭС	554	621	178	-71,3
Киришская ГРЭС	1 298	1 536	1 202	-21,7
Ставропольская ГРЭС	2 412	2 730	2 888	5,8

Филиал	2015, тыс. т., млн м³	2016, тыс. т., млн м³	2017, тыс. т., млн м³	Изм. 2016/2017, %
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	985	1 190	1 231	3,4
Красноярская ГРЭС-2	0	0	0	0
Череповецкая ГРЭС	465	587	529	-9,8
Серовская ГРЭС	102	518	547	5,7
Псковская ГРЭС	182	104	228	118,9
Адлерская ТЭС	447	458	442	-3,4
Мазут				
Всего по ОГК-2	18,75	18,61	29,59	59
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	0,03	0,04	0,07	100
Киришская ГРЭС	0	0	11,58	-
Ставропольская ГРЭС	0,23	4,64	0,89	-80,8
Троицкая ГРЭС	13,72	10,8	10,15	-6
Новочеркасская ГРЭС	0,17	0,23	3,81	1 569,4
Красноярская ГРЭС-2	3,58	2,64	2,85	7,7
Череповецкая ГРЭС	1	0,02	0,07	306
Серовская ГРЭС	0	0,24	0,17	-30,7
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0,02	0,002	0,007	250,5

Расход условного топлива в 2015-2017 гг.

Филиал	2015, тыс. т., млн м³	2016, тыс. т., млн м³	2017, тыс. т., млн м³	Изм. 2016/2017, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	7 537	6 618	6 386	-3,5
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	941	998	923	-7,5

Филиал	2015, тыс. т., млн м³	2016, тыс. т., млн м³	2017, тыс. т., млн м³	Изм. 2016/2017, %
Киришская ГРЭС	0	0	0	0
Ставропольская ГРЭС	0	0	0	0
Троицкая ГРЭС	1 045	919	748	-18,7
Новочеркасская ГРЭС	2 041	1 951	2 492	27,7
Красноярская ГРЭС-2	2 266	1 879	2 020	7,5
Череповецкая ГРЭС	656	629	84	-86,7
Серовская ГРЭС	588	242	120	-50,5
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0	0	0	0
Газ				
Всего по ОГК-2	14 176	15 670	14 930	-4,7
Сургутская ГРЭС-1	6 663	6 616	6 502	-1,7
Рязанская ГРЭС	653	731	208	-71,5
Киришская ГРЭС	1 506	1 785	1 393	-21,9
Ставропольская ГРЭС	2 818	3 201	3 369	5,3
Троицкая ГРЭС	0	0	0	0
Новочеркасская ГРЭС	1 147	1 396	1 432	2,6
Красноярская ГРЭС-2	0	0	0	0
Череповецкая ГРЭС	539	682	614	-9,9
Серовская ГРЭС	117	603	631	4,7
Псковская ГРЭС	211	121	265	118,1
Адлерская ТЭС	521	536	515	-4
Мазут+ДТ				
Всего по ОГК-2	25,43	25,15	40,58	61,3
Сургутская ГРЭС-1	0	0	0	0
Рязанская ГРЭС	0,04	0,05	0,09	98,3
Киришская ГРЭС	0	0	16,96	-

Филиал	2015, тыс. т., млн м³	2016, тыс. т., млн м³	2017, тыс. т., млн м³	Изм. 2016/2017, %
Ставропольская ГРЭС	0,31	6,24	1,2	-80,8
Троицкая ГРЭС	18,54	14,67	13,89	-5,3
Новочеркасская ГРЭС	0,19	0,25	4,28	1 584,2
Красноярская ГРЭС-2	4,85	3,54	3,81	7,7
Череповецкая ГРЭС	1,48	0,03	0,1	309,8
Серовская ГРЭС	0	0,37	0,24	-36,4
Псковская ГРЭС	0	0	0	0
Адлерская ТЭС	0,03	0,003	0,01	250,5

Инвестиционная программа, ремонты и техническое обслуживание

Отгружено и передано другим предприятиям сухой золы и золошлаковых отходов, тонн

Филиал	Передано другим предприятиям сухой золы, тонн	Передано другим предприятиям ЗШО с золоотвалов, тонн
Новочеркасская ГРЭС	74 382	3 000
Рязанская ГРЭС	54 373	196 675
Всего по ОГК-2	128 755	199 675

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Филиал	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т		Изменение, %
	2016	2017	
Адлерская ТЭС	1194,911	1154,05	-3,42
Киришская ГРЭС	6264,453	6639,288	5,98
Красноярская ГРЭС-2	39778,68	42903,96	7,86
Новочеркасская ГРЭС	77156,75	98397,64	27,53
Псковская ГРЭС	245,67	503,4	104,91
Рязанская ГРЭС	31191,85	26899,39	-13,76
Серовская ГРЭС	11128,52	6638,08	-40,35

Филиал	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т		Изменение, %
	2016	2017	
Ставропольская ГРЭС	7145,17	7028,64	-1,63
Сургутская ГРЭС-1	15349,22	15519,49	1,11
Троицкая ГРЭС	42950,8	31083,47	-27,63
Череповецкая ГРЭС	34759,63	7268,63	-79,09
ОГК-2	267 165,638	244 036,025	-8,7

Образование отходов

Филиал	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т		Изменение, %
	2016	2017	
Адлерская ТЭС	105,031	160,671	52,97484
Киришская ГРЭС	2126,62	3046,94	43,27618
Красноярская ГРЭС-2	236868,692	251286,918	6,087012
Новочеркасская ГРЭС	1 007 069,712	1 195 423,85	18,70319
Псковская ГРЭС	287,945	183,303	-36,341
Рязанская ГРЭС	210294,78	189842,587	-9,72549
Серовская ГРЭС	169491,61	82812,561	-51,1406
Ставропольская ГРЭС	837,074	1106,563	32,19417
Сургутская ГРЭС-1	4683,143	5053,746	7,913553
Троицкая ГРЭС	669411,172	484927,235	-27,5591
Череповецкая ГРЭС	276 301,35	54 812,85	-80,1619
ОГК-2	2 577 477,029	2 268 659,021	-11,9814

Забор и получение воды, тыс. м³

	2016	2017
Адлерская ТЭС	255,49	230,73
Киришская ГРЭС	267972,55	192514,47
Красноярская ГРЭС-2	440224,69	489958,29
Новочеркасская ГРЭС	922478,68	1016844,86
Псковская ГРЭС	36859,01	93449,2
Рязанская ГРЭС	8360,48	8325,6
Серовская ГРЭС	15933,05	8134,2
Ставропольская ГРЭС	1435302,18	1509129,62
Сургутская ГРЭС-1	19796,45	19790,64
Троицкая ГРЭС	4937,05	5293,3
Череповецкая ГРЭС	166485,79	38257,01
ОГК-2	3318605,42	3381927,92

Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, т.

	2016	2017
Адлерская ТЭС	0	0
Киришская ГРЭС	8326,75	10267,67
Красноярская ГРЭС-2	459,22	622,45
Новочеркасская ГРЭС	961,38	995,69
Псковская ГРЭС	27,55	29,42
Рязанская ГРЭС	501,69	1563,22
Серовская ГРЭС	126,37	62,49
Ставропольская ГРЭС	0	0
Сургутская ГРЭС-1	6,72	6,6
Троицкая ГРЭС	1087,49	1171,2
Череповецкая ГРЭС	539,14	198,21
ОГК-2	12036,3	14916,95

Численность персонала в 2015-2017 гг. по филиалам и исполнительному аппарату, чел.

	2015	2016	2017	Изменение, 2016/2017%
Сургутская ГРЭС-1	920	915	931	2
Рязанская ГРЭС	1125	1117	1123	1
Киришская ГРЭС	813	826	809	-2
Ставропольская ГРЭС	799	791	799	1
Троицкая ГРЭС	1250	1065	1022	-4
Новочеркасская ГРЭС	1218	1192	1192	0
Красноярская ГРЭС-2	874	882	888	1
Череповецкая ГРЭС	592	582	557	-4
Серовская ГРЭС	511	496	463	-7
Псковская ГРЭС	336	306	303	-1
Адлерская ТЭС	218	219	202	-8
Грозненская ТЭС	–	–	–	
Исполнительный аппарат	301	292	273	-7
ИТОГО	8 957	8 683	8 562	-1

2. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Совет директоров ПАО «ОГК-2» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2017 г.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с Обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается.	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества.	Соблюдается.	
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Общества, общаться с друг другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается.	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде Общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается.	
1.1.6.	Установленный Обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Частично соблюдается.	2. В настоящее время Общество направляет приглашения всем кандидатам в органы управления и контроля для участия в собраниях акционеров, на которых их кандидатуры были поставлены на голосование. В соответствии со сложившейся корпоративной практикой, кандидаты на собраниях акционеров присутствуют не в полном составе, но, по мнению Общества, в достаточном, с учетом присутствия на собраниях акционеров кандидата, соответствующего критериям независимости. 3. В настоящее время Положением об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» предусмотрена возможность удаленного участия акционеров в общем собрании путем регистрации на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также путем заполнения электронной формы бюллетеней на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее двух дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Общество планирует рассмотреть вопрос применения такой практики.
1.2.	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	1. Соблюдается. 2. Не соблюдается.	2. В настоящее время, положения Дивидендной политики учитывают показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности, поскольку, в соответствии с законодательством РФ (п.2 ст.42 ФЗ Об акционерных обществах), источником выплаты дивидендов является чистая прибыль общества, которая, определяется по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности. В ближайшее время Общество не планирует вносить изменения в Дивидендную политику в части учета консолидированных показателей финансовой отчетности для определения размера дивидендов, но планирует рассмотреть вопрос о включении в содержание доклада по данному вопросу информацию о соответствующем размере дивидендов с учетом использования консолидированных показателей финансовой отчетности.
1.2.2.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.	1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается.	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Частично соблюдается.	Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения отдельного механизма вынесения на одобрение Советом директоров сделок, которые формально не признаются в качестве сделок с заинтересованностью. В настоящее время, в целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, в Обществе сложилась практика фиксирования в Уставе Общества широкого перечня сделок, при заключении которых требуется одобрение органов управления, кроме того, введен и действует 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 ПАО «ОГК-2», направленный на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров.
1.3.	Система и практика корпоративного управления обеспечивают 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.			
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделил надлежащее внимание.	Соблюдается.	
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квaziказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается.	
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционеров.	Соблюдается.	
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается.	2. В настоящее время в Обществе сложилась практика рассмотрения Советом директоров специализированных отчетов по выполнению каждого из ключевых элементов стратегии (например, по выполнению инвестиционной программы, по выполнению программы Эффективность и т.д.). Общество планирует рассмотреть возможность разработки стратегии Общества, а также формата отчета (отчетов) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о ее выполнении.
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается.	2. Обществом проведен внешний аудит корпоративного управления, включающий также и аудит системы управления рисками, в результате которого был разработан План мероприятий по совершенствованию корпоративного управления и управления рисками в Обществе, который в настоящее время находится в стадии реализации. В частности, для рассмотрения Советом директоров подготовлены внутренние документы, регулирующие систему управления рисками, в которых предусматривается регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками. Также утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «ОГК-2», в которой предусмотрено проведение Советом директоров оценки системы внутреннего контроля. Кроме того, Общим собранием акционеров 08.06.2016 (протокол от 14.06.2016 № 8) в компетенцию Совета директоров, закрепленную в Уставе Общества включено регулярное проведение Советом директоров оценки системы управления рисками и внутреннего контроля (пп.76 п.20.1 ст.20 Устава ПАО «ОГК-2»). Совет директоров 27.04.2017 (Протокол № 171 от 27.04.2017) утвердил Политику управления рисками. В ближайшем будущем Общество планирует внедрить указанную практику.
2.1.4.	Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества.	1. В Обществе разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается.	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Соблюдается.	
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.	1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.	Не соблюдается.	В настоящее время, в Обществе исторически Совет директоров играет ключевую роль в принятии решении по всем существенным корпоративным событиям, широкие полномочия Совета директоров закреплены в Уставе Общества, в связи с чем, корпоративная практика Общества не предусматривает рассмотрение Советом директоров специализированного вопроса о соответствии практики корпоративного управления внутренним документам Общества. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам Общества.			
2.2.1.	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	1. Соблюдается. 2. Не соблюдается.	2. Годовой отчет не содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, поскольку в отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась. В связи с тем, что в Обществе в настоящее время отсутствует корпоративная практика проведения оценки деятельности Совета директоров, Годовой отчет содержит подробную информацию о проделанной Советом директоров в отчетный период работе. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть возможность внедрения такой практики.
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается.	
2.3.	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимым для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров. 2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	1. Частично соблюдается. 2. Частично соблюдается.	1. В Обществе нет практики проведения оценки эффективности работы Совета директоров, включающей оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, в связи с тем, что данное положение было закреплено Положением о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 № 154). Общество планирует применять указанную практику в ближайшем будущем. 2. В настоящее время в действующем в Обществе положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в компетенции Комитета предусматривается определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества. В ближайшем будущем Общество планирует рассмотреть возможность проведения Комитетом Совета директоров по кадрам и вознаграждениям оценки кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.2.	Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.	Частично соблюдается.	В настоящее время Совет директоров (или Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям) не проводит оценку кандидатов, кроме проведения анализа с точки зрения соответствия кандидата критериям независимости. Общество в ближайшее время намерено рассмотреть возможность применения указанной практики.
2.3.3.	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, не проводилась, поскольку в Обществе сложилась такая корпоративная практика, при которой большинство членов Совета директоров Общества входят в его состав в течение длительного времени и понимают собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, необходимых при выполнении ими своих функций. Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в ближайшем будущем.
2.3.4.	Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров, не проводилась, поскольку в Обществе нет соответствующей корпоративной практики, т.к. Общество, на данном этапе развития, считает количественный состав Совета директоров оптимальным. Кроме того, в действующем количественном составе, Совет директоров выполняет свои функции более 10 лет, в т. ч. в течение более чем 5 лет – после реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК- 6». Общество планирует рассмотреть возможность включения в процедуру оценки Совета директоров вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров в ближайшем будущем.
2.4.	В состав Совета директоров входит достаточно независимых директоров.			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров по критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается.	1. В настоящее время в Обществе сложилась корпоративная практика, в соответствии с которой Совет директоров составляет мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представляет акционерам соответствующее заключение в рамках рекомендуемого Общему собранию акционеров проекта решения. Кроме того, структурным подразделением Общества совместно с акционерами, которые вправе выдвигать кандидатов в Совет директоров Общества, осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. В ближайшее время Общество планирует внедрить практику рассмотрения кандидатов в Совет директоров Комитетом по кадрам и вознаграждениям на соответствие, помимо прочего, критерию независимости.
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	Не соблюдается.	В настоящее время в действующий состав Совета директоров (11 членов) входят два независимых директора, но Общество продолжает работу с акционерами, имеющими право выдвигать кандидатов в Совет директоров, по вопросу увеличения количества независимых директоров в составе Совета директоров.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Не соблюдается.	Входящие в действующий состав Совета директоров независимые директора, не проводили предварительную оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов и, соответственно, не представляли Совету директоров результаты такой оценки, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления во внутренних документах подобной компетенции независимых членов Совета директоров.
2.5.	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.			
2.5.1.	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, члены Совета директоров избирают Председателя не по принципу независимости, а по принципу обладания достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции. В настоящее время в действующем составе Совета директоров не определен старший независимый директор из числа независимых, но сложившаяся практика позволяет сделать вывод, что А.В. Шевчук, являющийся независимым директором, выполняет данные функции без формального определения за ним такого статуса. В тоже время Общество планирует рассмотреть возможность определения среди независимых директоров старшего независимого директора.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.2.	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивается в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается.	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров, включающая оценку эффективности работы председателя Совета директоров, не является принятой практикой в Обществе, но общее положение о проведении оценки эффективности Совета директоров было закреплено в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 154). Общество планирует рассмотреть возможность применения указанной практики в будущем.
2.5.3.	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.	Соблюдается.	
2.6.	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1.	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В Обществе установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.	1. Соблюдается. 2. Не соблюдается. 3. Частично соблюдается.	2. Внутренние документы не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов, но в соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, а также на основании предоставляемой членами Совета директоров информации, корпоративный секретарь Общества предварительно анализирует вопросы на предмет наличия конфликта интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы (Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2») данного положения в ближайшее время. 3. В Обществе не установлена специальная процедура получения профессиональных консультаций по вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров, за счет Общества. Такая возможность предусмотрена п. 4.6 Положения о Совете директоров, согласно которому по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Общество планирует в ближайшее время рассмотреть возможность установления процедуры, которая позволяет членам Совета директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.
2.6.2.	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.	1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Общества), а также о факте такого назначения.	1. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая учет индивидуальной посещаемости заседаний Совета и комитетов, а также времени, уделяемого подготовке к участию в заседаниях, не проводилась. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, посещаемость заседаний Совета и комитетов очень высокая, кроме того, п. 3.2 Положения о Совете директоров Общества рекомендует акционерам в целях организации эффективной работы Совета директоров, выдвигать кандидатов, участвующих на момент выдвижения в работе Советов директоров, не более чем 5 публичных акционерных обществ. Общество планирует рассмотреть возможность учета индивидуальной посещаемости в рамках процедуры оценки Совета директоров в ближайшее время.
2.6.4.	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается.	2. В Обществе не существует формализованной программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров, в связи с тем, что состав Совета директоров обновляется крайне редко. Члены Совета директоров, Генеральный директор Общества, а также корпоративный секретарь обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей поддержкой. Кроме того, в соответствии с п. 4.7 Положения о Совете директоров предусмотрена возможность разработки вводной ознакомительной программы для впервые избранных членов Совета директоров Общества, предусматривающей в т.ч. материалы по ключевым вопросам деятельности, таким как стратегия Общества, система корпоративного управления, система управления рисками и внутреннего контроля, описание регуляторной среды деятельности Общества и иной существенной информации о деятельности Общества.
2.7.	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1.	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается.	
2.7.2.	Во внутренних документах Общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается.	
2.7.3.	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Не соблюдается.	В Обществе сложилась практика обсуждения наиболее важных вопросов на очных заседаниях Совета директоров. В ближайшее время Общество планирует рассмотреть включение данного требования во внутренние документы Общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Соблюдается.	
2.8.	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается. 4. Не соблюдается.	1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 (Протокол Совета директоров № 49/49 от 04.12.2006). В состав комитета по аудиту (избран 27.06.2017, протокол от 27.06.2017 № 175) входят все независимые директора (2), входящие в состав действующего Совета директоров. Общее число членов комитета по аудиту – 5. Председателем Комитета по аудиту также является независимый директор. Общество планирует рассмотреть возможность формирования комитета по аудиту исключительно из независимых директоров в случае их достаточного количества. 4. В настоящее время Комитетом рассматривается возможность проведения не менее одного заседания в квартал.
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров. 3. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	1. Частично соблюдается. 2. Не соблюдается. 3. Частично соблюдается.	1. Комитет по кадрам и вознаграждениям сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол № 79/79 от 08.08.2007). В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3. Общество планирует рассмотреть возможность включения в состав комитета только независимых директоров. 2. Независимый директор входит в состав комитета по кадрам и вознаграждениям, но не является его председателем, поскольку является председателем комитета по аудиту. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики. 3. Задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, частично закреплены во внутренних документах Общества, и Общество планирует рассмотреть возможность закрепления задач, содержащихся в рекомендации 180 Кодекса полностью.
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах Общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, данные вопросы находятся в компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям, в функциях которого содержатся задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса. В состав комитета по кадрам и вознаграждениям входит один независимый директор. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 3. Общество планирует рассмотреть возможность формирования комитета, большинство членов которого являются независимыми директорами.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	1. Частично соблюдается.	1. В отчетном периоде (2017 г.) вопрос о соответствии состава комитетов Совета директоров его задачам и целям деятельности Общества на Совете директоров не рассматривался. В Обществе сформирована и в течение долгого времени действует система комитетов, позволяющая эффективно охватить все ключевые вопросы деятельности Общества, которая включает четыре комитета – Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности. Общество планирует изучить возможность рассмотрения вопроса о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества Советом директоров Общества.
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) Общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается.	1. Независимые директора входят в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по стратегии и инвестициям (1), Комитет по аудиту (2), Комитет по кадрам и вознаграждениям (1)). Независимый директор является председателем Комитета по аудиту. Общество планирует рассмотреть возможность избрания независимого директора председателем остальных комитетов Совета директоров.
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	Частично соблюдается.	В соответствии с существующей корпоративной практикой, председатели комитетов Совета директоров направляют в Совет директоров информацию о работе комитетов, но на заседаниях Совета директоров данный вопрос не рассматривается отдельно. Информация о работе каждого комитета Совета директоров рассматривается в рамках годового отчета общества, содержащего отчеты о деятельности комитетов Совета директоров за отчетный период. Общество планирует рассмотреть возможность представления председателями комитетов отчетов о работе комитетов Совету директоров.
2.9.	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Общества, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	Не соблюдается.	В отчетном периоде процедура самооценки и/ или внешней оценки работы Совета директоров, включающая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом не проводилась, но возможность проведения такой оценки была закреплена в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Общество планирует рассмотреть возможность проведения такой самооценки и/ или внешней оценки и рассмотрения ее результаты на очном заседании.
2.9.2.	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов, по меньшей мере, один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Соблюдается.	

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения
№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления		Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления		
3.1.	Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.						
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Общества в сети Интернет и годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества.		Соблюдается.			
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.		Соблюдается.			
4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен 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 осуществляется в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.						
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения указанных лиц и работников Общества.	1. В Обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.		Соблюдается.			
4.1.2.	Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.		Не соблюдается.	В течение отчетного периода Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не рассматривал предварительно политику по вознаграждениям в связи с тем, что она была утверждена в 2015 году (Положение об оплате труда и мотивации высших менеджеров ПАО «ОГК-2» было утверждено Советом директоров 10.06.2015 (Протокол № 127 от 10.06.2015)). Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики в ближайшее время.		
4.1.3.	Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.		Соблюдается			
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.		Соблюдается.			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.2.	Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Не соблюдается.	Вознаграждения членов Советов директоров состоят из фиксированной базовой части, выплачиваемой за каждое заседание, и дополнительной части, выплачиваемой по итогам финансового года в случае получения компанией чистой прибыли в размере не более 5% чистой прибыли Общества. Принципы формирования вознаграждения и порядок компенсации расходов членов Совета директоров закреплены в Положении о порядке определения размера вознаграждения членам Совета директоров, утвержденным ГОСА 11.06.2015 (Протокол № 8 от 11.06.2015). В Обществе сложилась практика использования в качестве дополнительного вознаграждения членам Совета директоров имеющихся в распоряжении Общества собственных акций, что, по мнению Общества, можно расценивать как дополнительный стимулирующий фактор для членов Совета директоров.
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Общества предусматривают предоставление акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Частично соблюдается.	Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает предоставление акций. Комитетом по кадрам и вознаграждениям рекомендовано членам Совета директоров воздержаться от действий, направленных на отчуждение акций, полученных ими в качестве дополнительного вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров в течение не менее 6 месяцев с даты их получения.
4.2.3.	В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается.	
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества. 2. В ходе последней проведенной оценки система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается.	3. Во внутренних документах Общества не прописана процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления данной процедуры во внутренних документах.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года, с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Общества.	1. Не соблюдается. 2. Не соблюдается.	1,2. В Обществе отсутствует практика вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества акциями Общества, либо иная программа долгосрочной мотивации. Общество планирует рассмотреть возможность разработки и внедрения подобной программы.
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается.	
5.1.	В Обществе 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 Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.	Соблюдается.	
5.1.2.	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается.	
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.	1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитетов Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.	Соблюдается.	
5.1.4.	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Общества.	Не соблюдается.	Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров не проводили в течение отчетного периода оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в связи с тем, что данные механизмы были внедрены в Обществе в последнем квартале отчетного года, а Политика управления рисками была принята в середине отчетного года (2017 год). Общество планирует проведение такой оценки в ближайшем году.
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается.	1. В Положении об Управлении внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» (утверждено 30.09.2016, Протокол от 30.09.2016 № 154), за подразделением внутреннего аудита предусмотрены данные функции в соответствии с требованиями Кодекса. В отчетный период в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля. Оценка эффективности системы управления рисками планируется к проведению после построения общей структуры управления рисками в Обществе.
6.1.	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1.	В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	1. Соблюдается. 2. Не соблюдается	2. Совет директоров (или один из его комитетов) не рассматривал за отчетный период вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики, в связи с отсутствием подобной практики в Обществе, поскольку информационная политика Общества, в основном, соответствует требованиям законодательства РФ о раскрытии информации об Обществе и необходимости рассмотрения отдельных аспектов информационной политики Советом директоров не возникало. Общество планирует рассмотреть возможность применения данной практики.
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совете директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается.	3. Посредством косвенного владения контролирующим юридическим лицом является ПАО «Газпром». ПАО «ОГК-2» не публикует меморандум контролирующего лица в отношении Общества в связи с отсутствием данного меморандума. Общество планирует рассмотреть возможность получения и опубликования подобного меморандума.
6.2.	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике Общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимости его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода Общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.	Соблюдается.	
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.	1. Годовой отчет Общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет Общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.	Соблюдается.	
6.3.	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается.	
6.3.2.	При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается.	
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), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.	1. Уставом Общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества.	Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.	1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается.	В действующий состав Совета директоров Общества входит два независимых члена Совета директоров. В настоящее время во внутренних документах Общества не регламентирована специальная процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения, но предусмотрено право каждого члена органов управления Общества направить свое особое мнение по любому вопросу повестки дня заседания органов управления Общества. Кроме того, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, необходимости в такой процедуре не было. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения данной практики.
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается.	
7.2.	Общество обеспечивает 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 соблюдении таких действий.			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается.	
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.	1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества. 3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается.	3. Внутренние документы Общества предусматривают определенный законодательством РФ перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Общество планирует рассмотреть возможность включения во внутренние документы расширенного перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.

3. Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2017 г.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Орган управления, принявший решение о согласии на соверше- ние сделки или оц ее последую- щем одобрении, дата, № прото- кола
Дополнительное соглашение от 28.11.2017 г. к Договору генерального подряда от 14.11.20007 № 01-07 кс на выполнение функций Генподрядчика (ЕРСМ – подрячика) по строительству "под ключ" двух пылеугольных энергоблоков единичной установленной мощностью 660 МВт на площадке филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС по проекту "Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС".	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Генподрядчик - ОО "Квартц-Новые техноло-гии."	Предмет Договора с учетом дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение предусматривает внесение изме-нений в предмет Договора, связанных с разделением Объекта (ПСУ-660, энергоблок станционный № 10) на два пусковых ком-плекса в соответствии с утвержденной проектной документаци-ей и выданными разрешениями на строительство, без изменения состава и результатов работ, подлежащих выполнению Генпод-рядчиком: Генподрядчик выполняет проектные работы, включая изыска-тельские и работы по разработке проектной документации по Первому, Второму пусковым комплексам и энергоблоку станци-онный № 11 (Третий пусковой комплекс), работы по строитель-ству Первого и Второго пусковых комплексов. Заказчик принимает результаты работ и оплачивает в соответ-ствии с условиями Договора. Перечень и состав пусковых комплексов: Первый пусковой комплекс - угольный энергоблок, прошедший полный комплекс испытаний, включая (но не ограничиваясь ими) все здания и сооружения, в соответствии с требованиями Проектной документации и Разрешением на строительство от 23.05.2016 № 74-RU74312000-71-2016. Второй пусковой комплекс - комплекс зданий и сооружений, согласно Проектной документации. Третий пусковой комплекс - угольный энергоблок (станцион-ный № 11) единичной установленной электрической мощно-стью 660 МВт, теплофикационной 200 Гкал/час. Строитель-ство Третьего пускового комплекса не входит в обязанность Генподрядчика. Дополнительным соглашением изменяется срок действия Договора: дата окончания строительства Objec-та переносится с 30.08.2014 на дату - не позднее 30.09.2018. Дополнительным соглашением в Договор вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 3 034 213 150 (Три миллиарда тридцать четыре миллиона двести тринадцать тысяч сто пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % - 462 846 073 (Четыреста шестьдесят два ммиллиолна восемьсот сорок шесть тысяч семьдесят три) рубля 73 копейки.	Сумма Договора с учетом дополнительного соглаше-ния: 59 500 000 000 (Пять-десят девять миллиардов пятьсот миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % 9 076 271 186 (Девять миллиардов семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть) рублей 43 копейки.	В редакции Дополнительного соглашения к Договору - 30.08.2014.	Не позднее 30.09.2018.	Совет директоров, Протокол № 180 от 14.09.2017 г.

4. Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2017 г.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Договор подряда на выполнение комплекса работ по техническому перевооружению КИП и автоматики бл.7 с внедрением АСУ ТП (под ключ) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить комплекс работ по техническому перевооружению КИП и автоматики бл.7 с внедрением АСУ ТП (под ключ) (в т.ч. разработать и согласовать Рабочую документацию, составить и согласовать сметы для технического перевооружения, выполнить строительно-монтажные работы из материалов и оборудования Подрядчика, выполнить пусконаладочные работы, сдать в эксплуатацию)	205 320 000 руб., в т.ч. НДС 18% 31 320 000 руб.	12.10.2017	15.12.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 183 от 23.11.2017
Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП.	277 890 000 руб., в т.ч. НДС 18% 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 166 от 15.02.2017
Договор на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик - ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Центр 112»	Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные в договоре.	223 936 361,53 руб., в т.ч. НДС18% 34159783,96 руб.	01.01.2018	31.12.2020	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» в ООО «Центр 112».	Совет директоров, Протокол № 183 от 23.11.2017
Договор на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой и консолидированной отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на 2018 год для нужд ПАО «ОГК-2»	Заказчик – ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель – ООО «АНТ-Сервис»	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика оказать услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой и консолидированной отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленными в Договоре.	316 427 756 руб. 88 коп., в том числе НДС (18%) – 48 268 640 руб. 88 коп.	01.01.2018	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «АНТ-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров, Протокол № 186 от 29.12.2017
Договор подряда на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС	Заказчик: ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель: ООО «Новочеркаск-АвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строительно-монтажные работы на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК 2» – Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	377 592 956 руб. 50 копеек, в том числе НДС 18% - в размере 57 598 925 руб. 57 копеек	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркаскАвтоКом».	Совет директоров, Протокол № 166 от 15.02.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Договор на оказание услуг по информацион- но-технологическому обеспечению деятельно- сти ПАО «ОГК-2»	Заказчик – ПАО «ОГК-2»;	Исполнитель – ООО «АНТ- Сервис»	Исполнитель принимает на себя обязатель- ства по оказанию услуг по информацион- но-технологическому обеспечению деятель- ности ПАО «ОГК-2», а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя.	462 268 110 руб. 48 копеек, в том числе НДС (18%) – 70 515 474 руб. 48 ко- пеек.	01.01.2018	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохол- динг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» признают- ся лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «АНТ-Сервис». Член Со- вета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов при- знается лицом, заинтересованным в соверше- нии ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «АНТ-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 183 от 23.11.2017
Договор субаренды помещений в здании по адресу: г. Санкт-Пе- тербург, поселок Шу- шары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастро- вый номер здания 78:42:1850203:1066	Суб- арендатор - ПАО «ОГК-2»	Арендатор-О- ОО «Газпром энергохолдинг»	Субаренда помещений (общей площадью 8 001,10 м²) в нежилом здании по адре- су: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастровый номер здания 78:42:1850203:1066 и машино-мест в количе- стве 33 шт.	1 229 547 731,16 руб., в том числе НДС 18% 187 558 128,48 руб.	15.04.2017	15.04.2022	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтере- сованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является кон- тролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и яв- ляется генеральным директором контролирую- щего лица и стороны в сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»).	Совет директоров, Прото- кол № 183 от 23.11.2017
Договор на сервисное/ техническое обслужива- ние четырех газотурбин- ных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО «ТЭР-Сер- вис»	Заказчик поручает и оплачивает, а Испол- нитель принимает на себя обязательства на оказание услуг по долгосрочному сервис- ному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.	55 783 809 евро 70 центов, в том числе НДС (18%) – 8 509 394 евро 70 центов и 1 237 298 267 руб. 72 коп., в том числе НДС (18%) – 188 740 413 руб. 72 коп.	С даты вступления Договора в силу.	При наступлении наиболее позднего из следующих со- бытий: а) истечение 16 (шестнадцать) лет после даты подписа- ния Договора б) по наработке Включен- ным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции горячего тракта при дости- жении 124 400 ЭЧЭ.	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохол- динг» - признаются лицами, заинтересованны- ми в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сто- рон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сер- вис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина признается лицом, заин- тересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 170 от 31.03.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денеж- ную сумму, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в поряд- ке и в сроки, установленные Договором.	сумма займа: не более 7 600 000 000 (Семь миллиардов шестьсот миллионов) руб.; - размер процентов: не более 2 419 840 000 (Два миллиарда че- тыреста девятнадцать миллионов восемьсот сорок тысяч) руб.	03.08.2017	не позднее 4 (че- тырех) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтере- сованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 170 от 31.03.2017
Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денеж- ную сумму, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в поряд- ке и в сроки, установленные Договором.	- сумма займа: не более 11 000 000 000 (Один- надцать миллиардов) руб.; - размер процен- тов: не более 3 502 400 000 (Три миллиарда пятьсот два миллиона четыреста тысяч) руб.	03.08.2017	не позднее 4 (че- тырех) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтере- сованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 170 от 31.03.2017
Договор займа	Кредитор: ПАО «Газпром»	Заемщик ПАО «ОГК-2».	Займодавец предоставляет Заемщику денеж- ную сумму, а Заемщик обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование денежными средствами Займодавцу в поряд- ке и в сроки, установленные Договором.	- сумма займа: не более 11 000 000 000 (Один- надцать миллиардов) руб.; - размер процен- тов: не более 3 502 400 000 (Три миллиарда пятьсот два миллиона четыреста тысяч) руб.	03.08.2017	не позднее 4 (че- тырех) лет с даты выдачи первого транша займа;	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтере- сованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 170 от 31.03.2017
Дополнительное согла- шение № 3 к договору аренды энергетического производственно-техно- логического комплек- са – Адлерская ТЭС от 29.12.2015 № 22-02/16-106 (в редак- ции дополнительного со- глашения от 30.06.2017 № 2) (далее – Договор) между ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энерго- холдинг»	Арендатор - ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «Газпром энергохолдинг»	Арендодатель обязуется передать энергетиче- ский производственно-технологический комплекс – Адлерская ТЭС за плату во временное владение и пользование, а Арен- датор обязуется принять его и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, определенных Договором. Дополнительное соглашение № 3 изменяет порядок начис- ления и проведения расчетов по Договору (арендная плата начисляется ежемесячно и рассчитывается по формуле, указанной в Приложении № 8 к Договору).	Стоимость Договора, с учетом дополнитель- ного соглашения № 3, составляет не более 5 900 000 000 руб., в т.ч. НДС 18% в размере 900 000 000 руб.	01.01.2016	27.02.2018	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтере- сованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является кон- тролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке. Федоров Денис Владимирович - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и яв- ляется генеральным директором контролирую- щего лица и стороны в сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»).	Совет директоров, Прото- кол № 184 от 13.12.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Соглашение о передаче прав и обязанностей по Агентскому догово- ру, обеспечивающему заключение и исполне- ние договоров о пре- доставлении мощности в отношении Объекта генерации Блок № 12 Верхнетагильской ГРЭС, расположенного на тер- ритории Верхнетагиль- ской ГРЭС, заключаемо- го между ПАО «ОГК-2», АО «Интер РАО – Элек- трогенерация», Ассоциа- цией «НП Совет рынка», АО «ЦФР», АО «СО ЕЭС», АО «АТС».	ПАО «ОГК-2» (Принципал)	АО «Интер РАО – Электрогене- рация» (Новый Принципал), АО «ЦФР» (Агент), Ассоци- ация «НП Совет рынка», АО «СО ЕЭС», АО «АТС»	Предмет Агентского договора: во исполне- ние Агентского договора Агент (АО «ЦФР») заключает от имени и за счет Принципала (ПАО «ОГК-2») договоры о предоставлении мощности по стандартной форме, утверж- денной Наблюдательным советом Ассоциа- ции «НП Совет рынка», являющейся приложе- нием к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности. Предмет Соглашения: Принципал передает, а Новый принципал принимает все права и обязанности Принци- пала по Агентскому договору в отношении Объекта генерации Блок № 12 Верхнетагиль- ской ГРЭС, расположенного на территории Верхнетагильской ГРЭС (GSVERD64)	Общая цена сделки составляет 4 841 825 385 руб. 00 копеек и включает в себя: - максимальный размер неустойки (штрафа) по Агентско- му договору (пункт 13.2 Агентского договора) определяется как половина от ¼ произ- ведения установленной мощности объекта генерации (420МВт), расчетной цены прода- жи мощности (511,897 тыс. руб./ МВт в мес.) объекта генерации и 180, что составляет 4 837 425 385 руб.; - цену услуг по Агент- скому договору равно агентскому вознаграж- дению, выплачивае- мому Принципалом за выполнение Агентских функций в размере 100 000 руб. в квартал независимо от объема осуществленных Аген- том в соответствующем квартале Агентских функций.	Соглашение всту- пает в силу со дня подписания его всеми Сторонами. (21.04.2017) Срок действия Агентского договора: Договор вступает в силу с момента его заклю- чения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе агентского догово- ра, и действует до 01.11.2027	Срок действия Агентского догово- ра: до 01.11.2027	Ананьев Станислав Анатольевич - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, поскольку явля- ется генеральным директором, членом Прав- ления, членом Совета директоров ПАО «ОГК- 2» и членом Совета директоров АО «АТС».	Совет директоров, Прото- кол № 166 от 15.02.2017
Дополнительное со- глашение № 3 к дого- вору № 22-03/15-116 от 30 декабря 2014 г. на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Кириши- автокомп"	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. Дополни- тельным соглашением № 3 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 10 111 928 руб. 50 коп., в том числе НДС 18% 1 542 497 руб. 57 коп. Срок договора не изменяется.	Итоговая стоимость Договора с учетом до- полнительного согла- шения № 3 составляет 244 384 978 руб. 01 копейка, в том числе НДС 18% 37 279 064 руб. 44 коп.	Срок действия До- говора в редакции дополнительного соглашения № 3 с 1.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролиру- ющим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кириши- автокомп», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинте- ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», явля- ющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 177 от 25.07.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 4 к договору на оказание услуг к грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов № 22-03/15- 116 от 30.12.2014.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Кириши- автокомп"	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС Д.С. Из- меняется соглашение о расчете стоимости и излагается в редакции дополнительного соглашения к договору № 1. Приложение «Производственная программа» излагается в редакции доп. Соглашения № 2 к Договору	244 384 978 руб.01 коп., в том числе НДС (18 %) 37 27 9064 руб. 45 коп.	01.01.2015	31.01.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признает- ся лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролиру- ющим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кириши- автокомп», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинте- ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», явля- ющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 5 к договору № 22-01/15-113 от 26 де- кабря 2014 г. на оказание услуг по грузовым, пас- сажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Спецавто- транс"	Услуги предоставления автотранспорта. До- полнительным соглашением № 5 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 15 070 210,16 руб., в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом до- полнительного согла- шения № 5 составляет 224 484 089 руб. 92 копейки, в том числе НДС 18%.	01.01.2015	31.12.2017	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохол- динг» - признаются лицами, заинтересован- ными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс».	Совет директоров Прото- кол № 170 от 31.03.2017
Дополнительное согла- шение № 6 к договору № 22-01/15-113 от 26 де- кабря 2014 г. на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Спецавто- транс"	Услуги предоставления автотранспорта. До- полнительным соглашением № 6 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 4 979 909,90 руб., в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом до- полнительного согла- шения № 6 составляет 219 504 180 в том чис- ле НДС 18%.	01.01.2015	31.12.2017	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохол- динг» - признаются лицами, заинтересован- ными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке, а именно имеют право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций: ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс».	Совет директоров, Прото- кол № 173 от 31.05.2017
Дополнительное согла- шение № 4 к договору подряда № 22-03/16-139 от 19.01.2016 на выпол- нение работ по техноло- гическому обеспечению ООО «КИНЕФ» паром 7,0 МПа от части ТЭЦ Ки- ришской ГРЭС для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Подрядчик обязуется выполнить строитель- но-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполнен- ные работы. Дополнительным соглашением № 4 вносятся изменения в Договор в части увеличения его общей стоимости на 14 070 889 в том числе НДС.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного со- глашения № 4 составит 250 209 071, в том числе НДС.	Дополнительным соглашением № 4 срок действия До- говора изменяется (продляется на 6 месяцев) и составит: 11.01.2016	30.06.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 171 от 28.04.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 11 к Договору на техническое обслужи- вание и ремонт № 22- 05/15-124 от 03.02.2015	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподогре- вателя, газоходов, обмуровки, котлоочист- ным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (включая скруб- бера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установ- ки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ре- монты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК- 2» – Новочеркасская ГРЭС Дополнительным соглашением вносятся корректировки в условие договора о предоставлении Подряд- чику помещений для размещения персованла и складирования материалов.	259 508 196 руб. 57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 12 к Договору на техническое обслужи- вание и ремонт № 22- 05/15-124 от 03.02.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподо- гревателя, газоходов, обмуровки, котло- очистным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (вклю- чая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ремонты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС. Допол- нительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сводные сметы (без увеличения общей стоимости договора)	259 508 196 руб. 57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 13 к Договору на техническое обслужи- вание и ремонт № 22- 05/15-124 от 03.02.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам: системы пылеприготовления, шаровых барабанных мельниц, регенеративного воздухоподо- гревателя, газоходов, обмуровки, котло- очистным работам, устранению присосов в период технического обслуживания и текущих ремонтов, электрофильтров (вклю- чая скруббера и трубы «Вентури») блоков 1-7; установки по отбору и выдаче сухой золы, ремонту газоочистного оборудования в текущие ремонты блоков для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС. Допол- нительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сводные сметы (без увеличения общей стоимости договора).	259 508 196 руб. 57 коп., НДС 18 % 39 585 996 руб.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 3 к договору подряда № 22-07/15- 228/03/10Д11-015 от 26.01.2015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Услуги по сервисному обслуживанию систем пылеприготовления и гидрозолоудаления энергоблоков ст.№ 1-4 300 МВт. Дополни- тельным соглашением вносятся дополнитель- ные условия о выделении помещения для размещения персонала Подрядчика.	Договор 261 118 270 руб. 84 коп., НДС 18% 39 831 600 руб. 64 коп.	01.01.2015	31.12.2019	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» – при- знается лицом, заинтересованным в соверше- нии сделки в связи с тем, что является контро- лирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 11 к догово- ру № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполне- ние работ по ремонту и техническому обслужи- ванию, текущим ремон- там основного и вспомо- гательного котельного и турбинного оборудова- ния для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочер- касская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в Договор в части увеличения его общей стоимости на 4 209 099 руб. 12 коп., в том числе. НДС (18%) – 642 065 руб. 97 коп.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного со- глашения № 11 составит 276 955 122 руб. 27 коп., в том числе НДС 18 % 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 171 от 28.04.2017
Дополнительное соглашение № 12 к Договору № 22-05/15- 129 от 05.02.2015 на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию, текущим ремонтам основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашени- ем вносятся изменения в условие договора о выделении помещения для размещения персонала и складирования материалов Подрядчика.	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС 18 % 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 13 к Догово- ру № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполне- ние работ по ремонту и техническому обслужи- ванию, текущим ремон- там основного и вспомо- гательного котельного и турбинного оборудова- ния для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочер- касская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Подряд- чик принимает на себя обязательства по вы- полнению работ по ремонту и техническому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашени- ем вносятся изменения в график выполнения работ и сметы 11,14,16,17 (без увеличения суммы договора).	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС 18 % 42 247 391 руб. 53 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 14 к Догово- ру № 22-05/15-129 от 05.02.2015 на выполне- ние работ по ремонту и техническому обслужи- ванию, текущим ремон- там основного и вспомо- гательного котельного и турбинного оборудова- ния для нужд филиала ПАО «ОГК-2» -Новочер- касская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Под- рядчик принимает на себя обязательства по выполнению работ по ремонту и техни- ческому обслуживанию; текущие ремонты основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ и сметы (без увеличения суммы договора).	Договор 276 955 122 руб. 26 коп., в том числе НДС 18 % 42 247 391 руб. 53 коп	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора.
Дополнительное согла- шение № 7 к договору от 03.06.2014 № 22-07/14- 285 на выполнение работ по монтажу и наладке оборудования системы контроля и управления (СКУ) в целях реализа- ции инвестиционного проекта «Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт) Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН- Ин- жиниринг»	Выполнение комплекса работ по поставке, монтажу и наладке оборудования СКУ в целях реализации инвестиционного про- екта "Реконструкция энергоблока № 2 (270 МВт)Рязанской ГРЭС с заменой основного оборудования. Дополнительное соглашение № 7 продляет срок выполнения работ до 31.03.2017. Стоимость Договора при этом не изменяется.	277 270 012,73 руб. в том числе НДС 18% – 42 295 425,67 руб. копеек.	01.04.2014	31.03.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являю- щегося стороной по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 165 от 30.12.2016
Дополнительное согла- шение № 1 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выпол- нение комплекса работ по техническому перево- оружению.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН- Ин- жиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по тех- ническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением № 1 внесены уточнения в Тех- нические задания, График выполнения работ и Сводной таблицы стоимости работ с целью выделения поставки оборудования в отдель- ный этап работ.	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являю- щегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное согла- шение № 2 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выпол- нение комплекса работ по техническому перево- оружению.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН- Ин- жиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обя- зуется принять и оплатить работы по техни- ческому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным со- глашением № 2 уточнен График и стоимость этапов работ в связи выполнением проекта и утверждением сметных расчетов.	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являю- щегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 3 к Договору подряда № 22-10/17-147 от 22.03.2017 г. на выпол- нение комплекса работ по техническому перево- оружению.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН- Ин- жиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и оборудования Подрядчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по тех- ническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением № 3 уточнен График и стои- мость отдельных этапов работ.	Договор 277 890 000 руб., НДС (18 %) 42 390 000 руб.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являю- щегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное согла- шение № 4 к договору подряда № 22-10/17- 147 от 22.03.2017 на выполнение работ по техническому перевоо- ружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургут- ская ГРЭС-1.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик – АО «ТЕКОН- Ин- жиниринг»	Подрядчик обязуется выполнить работы по техническому перевооружению КИПиА блока 14 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1, а Заказчик - создать Подрядчику необходи- мые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Допол- нительным соглашением № 4 изменяется стоимость Договора, увеличивается на 5 782 000 руб. 00 копеек, в т.ч. НДС (18 %) 895 728 руб. 81 копейка.	Стоимость Договора с учетом дополни- тельного соглашения составит 283 672 000 руб. 00 копеек, в т.ч. НДС (18 %) 43 272 000 руб. 00 копеек.	16.01.2017	10.03.2018	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являю- щегося стороной по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 183 от 27.11.2017
Дополнительное согла- шение № 5 к договору от 30.12.2014 № 22-04/15- 133 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Транспор- тно-Сервисная Компания»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных ма- шин и механизмов. Дополнительным согла- шением № 5 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 4 649 627 руб. 16 коп., в том числе НДС 18% - 709 265 руб. 16 коп.	Итоговая стоимость Договора с учетом до- полнительного согла- шения № 5 составляет 280 577 801руб. 64 коп., в том числе НДС (18%) – 42 800 003 руб. 64 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сер- висная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в свя- зи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания », являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 177 от 25.07.2017
Дополнительное со- глашение № 4 к Дого- вору 22-11/15-106/5 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению не- исправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП.. Дополнительное соглашение № 4 заключено в связи корректировкой расчета ежемесячного платежа в 2016 году, норма- тива аварийно-восстановительного запаса материально-технических ресурсов для выполнения работ по устранению неисправ- ностей оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП в 2015, 2016 году и уменьшения цены договора в редакции дополнительного соглашения № 3 на 637,47 руб., в том числе НДС (18%) руб.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного со- глашения № 4: 293 081 273,24 руб. 00 коп., в том числе НДС 18 %.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», явля- ющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что явля- ется контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение Совета директоров (цена договора в редакции доп. соглашения № 4 не превышает предельной стоимости по договору, ранее одобренной Со- ветом директоров, иные существенные условия не меняются).

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 6 к Договору № ОГК -01/13-000149 от 07 июня 2013 года на оказание услуг и выполнение работ по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик - ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Центр 112»	Оказание услуг и выполнение работ по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение № 6 увеличивает стоимость договора (сумма доп. Соглашения 78 304 494,84 в том числе НДС 18%).	Общая сумма договора с 01.05.2013 года по 31.12. 2017 года составляет 312 469 168 руб. 35 копеек, в том числе НДС (18%) в размере: 47 664 788 руб. 40 копеек.	Договор действует: с 01.05.2013 Дополнительное соглашение № 6: с 01.01.2017 г.	по 31.12.2017 . с условием автоматической пролонгации.	ПАО «Центрэнергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам. ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам. ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», являющихся сторонами по сделкам.	Совет директоров Протокол № 166 от 15.02.2017
Дополнительное соглашение № 2 к договору от 30.12.2014 № 22-12/15-124 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО "Кадуйское авто-транспортное предприятие»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС. Дополнительным соглашением № 2 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 7 083 640 руб. 53 копейки, в том числе НДС 18% - 1 080 555 руб. 34 копейки.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 2 составляет 318 743 646 руб. 71 копейка, в том числе НДС 18% - 48 621 912 руб. 21 копейка.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Кадуйавтотранс», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол № 177 от 25.07.2017 г.
Дополнительное соглашение № 2 к Договору на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-162 от 01.012015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт основного, вспомогательного, общестанционного оборудования. Дополнительным соглашением дополнены пункты договора, касающиеся обязанностей Подрядчика и «Заверений сторон».	Договор: 338 974 923 руб. 31 коп., в том числе НДС (18 %) 51 708 039 руб. 15 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 3 к Договору на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-162 от 01.012015.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт основного, вспомогательного, общестанционного оборудования. Дополнительным соглашением дополнены пункты договора, касающиеся обязанностей Заказчика.	Договор: 338 974 923 руб. 31 коп. в том числе НДС (18 %) 51 708 039 руб. 15 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 5 к договору от 30.12.2014 № 22-10/15-163 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Транспортно-Сервисная Компания	Оказание транспортных услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительным соглашением № 5 уменьшается общая стоимость Договора на 13 323 703 руб. 32 копейки, в том числе НДС (18%) - 2 032 429 руб. 32 копейки.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 5 составляет 340 396 200 руб. 38 копеек, в том числе НДС 18% – 51 924 844руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30.12.2014 № 22-10/15-163 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель ООО "Транспортно-Сервисная Компания	Оказание транспортных услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительным соглашением Соглашение о расчете стоимости изложено в новой редакции.	Договор: 353 719 903 руб. 7 коп. в том числе НДС 18% 53 957 273 руб.. 45 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Транспортно-Сервисная Компания», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30 декабря 2014г. № 22-11/15-118 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО "ТроицкАвтоКом"	Исполнитель предоставляет Заказчику следующие услуги для нужд филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС:Транспортные услуги : услуги по грузовым перевозкам; услуги по пассажирским перевозкам; услуги по выделению специальных машин и механизмов (с экипажем).Услуги оказываются следующими видами транспорта: автобусы; легковой транспорт; грузовой транспорт; специальные машины и механизмы. Дополнительным соглашением № 4 в Договор вносятся изменения в части уменьшения его общей стоимости на 19 581 102 руб. 67 коп., в том числе НДС 18% 2 986 947 80 коп.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 4 составляет 272 405 897 руб. 37 коп., в том числе НДС 18% - 41 553 441 97 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом филиала ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Протокол № 177 от 25.07.2017
Дополнительное соглашение № 1 к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ № 22-05/17-256 от 20.02.2017	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строительно-монтажные работы на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК 2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы Дополнительным соглашением введены в действие Приложения к Договору (3.4.-3.5.), изложен в новой редакции п. 2.1.1., введено в действие Приложение 1.1. к Договору.	Договор: 377 592 956 руб. 5 коп. в том числе НДС 18% 57 598 925 руб. 57 коп.	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 2 к Договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ № 22-05/17-256 от 20.02.2017.	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «Новочер- касскАвтоКом»	Исполнитель обязуется выполнить строитель- но-монтажные работы на выполнение ком- плекса работ по реконструкции золошлакоот- вала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК 2» - Новочеркасская ГРЭС, а Заказчик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполнен- ные работы Дополнительным соглашением изложены в новой редакции Приложения к Договору: (№ 2, № 3.1., № 3.3., № 13).	Договор: 377 592 956 руб. 5 коп. в том числе НДС 18% 57 598 925 руб. 57 коп.	01.02.2017	31.12.2018	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохол- динг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Новочеркас- скАвтоКом».	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное согла- шение № 1 к договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестиция- ми и капитальным строи- тельством от 07.12.2015 г. № 22-01/15-1135.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»,	Исполнитель ООО "ГЭХ Ин- жиниринг"	Оказание услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством. Дополнительным соглаше- нием № 1 вносятся изменения в Договор в части уменьшения его общей стоимости на 21 247 740 руб. 00 коп., в том числе НДС 18%	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного со- глашения № 1 составит 26 386 650 руб. 00 коп., в том числе НДС, за каждый полный календарный квартал оказания услуг.	02 ноября 2015 года	До исполнения Сторонами своих обязательств в пол- ном объеме.	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохол- динг» - признаются лицами, заинтересованны- ми в совершении ПАО «ОГК-2» данной сдел- ки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг».	Совет директоров, Прото- кол № 171 от 28.04.2017
Дополнительное согла- шение № 5 к договору № 22-11/14-337 от 23.06.2014 на выполне- ние работ по реконструк- ции котельного и обще- цехового оборудования КТЦ-1 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Реконструкция котельного и общецехо- вого оборудования КТЦ-1 нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС. Дополни- тельное соглашение № 5 заключено в связи с увеличением этапов работ и сроком их выполнения. Стоимость работ по Договору увеличилась.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного со- глашения № 5: 420 620 252 рубля 45 копеек, в том числе НДС 18 % – 64 162 411 39 копеек.	01.04.2014	30.11.2016	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», явля- ющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что явля- ется контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 163 от 15.12.2016
Дополнительное согла- шение № 6 к договору от 30.01.2015 № 01/ТР-2015 на выпол- нение работ по текущим ремонтам и техниче- скому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1.	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Заказчик поручает и оплачивает, а Испол- нитель принимает на себя обязательства выполнить работы по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение № 6 заключено в связи с исключением объёмов работ вида ТО и Т2 (устранение мелких неисправностей в периоды кратковременных остановов), а также уменьшением лимита затрат по программе ТОиР на 2017 год с уменьшением стоимости работ по Договору.	450 097 018 руб. 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 170 от 31.03.2017
Дополнительное согла- шение № 7 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15- 106 техническое обслу- живание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслужива- ние оборудования Дополнительным согла- шением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 руб. 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 8 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15-106 на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслуживание оборудования. Дополнительным соглашением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 руб. 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 9 к Договору от 30.01.2015 № 22-10/15-106 от 30.01.2015 на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Текущие ремонты и техническое обслуживание оборудования. Дополнительным соглашением внесены изменения в Приложения к Договору.	450 097 018 руб. 68 копеек, в том числе НДС (18%) – 68 658 867 руб. 13 копеек.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. И.Ю. Коробкина - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР», являющегося стороной в сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 3 к договору № 22- 01/16-140 на оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах.	Принципал ПАО «ОГК-2»	Агент ООО "ППТК"	Оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах Согласно п. 6.1.1 Договора ежегодно Стороны заключают дополнительное соглашение, согласно которому устанавливается размер агентского вознаграждения на следующий календарный год. Дополнительным соглашением № 3 определена стоимость агентских услуг на 2018 год.	Размер агентского вознаграждения по дополнительному соглашению № 3 составляет 169 445 858 руб. 06 копеек, в том числе НДС 18% 25 847 673 рубля 26 копеек. Стоимость Договора составляет 482 492 985,74 руб., в том числе НДС 18%.	11.01.2016	договор сроком действия не ограничивается	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. И.Ю. Коробкина, А.В. Рогов - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ППТК», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров Протокол № 183 от 27.11.2017
Дополнительное соглашение № 3 к Договору№ 22-03/15-130 от 30.12.2014 г.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС. Дополнительным соглашением № 3 вносятся изменения в графики выполнения работ и выплаты авансовых платежей на 2016 год, и добавляются графики выполнения работ и выплаты авансовых платежей на 2017 год.	Стоимость договора с учетом ДС № 3: 650 727 681 руб.35 коп. в том числе НДС 18% 99 263 544 руб. 61 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Дополнительное согла- шение № 4 к Договору № 22-03/15-130 от 30.12.2014 г.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по техническому обслу- живанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений для нужд филиала ПАО "ОГК- *2" - Киришская ГРЭС. Д.С. Дополнительным соглашением № 4 вносятся изменения в До- говор в части порядка отражения стоимости работ в актах о приемке выполненных работ по форме КС-2.	Стоимость договора с учетом ДС № 4: 650 727 681 руб.35 коп., в том числе НДС 18% 99 263 544 руб. 61 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное согла- шение № 4 к договору от 21.03.2016 № 22-08/16- 209 на выполнение работ «Территория Серовской ГРЭС. Строительство пуско-отопительной ко- тельной для энергоблока ст.№ 9» для нужд филиа- ла ПАО «ОГК-2» - Серов- ская ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Подрядчик обязуется выполнить работы по строительству пуско-отопительной котель- ной для энергоблока № 9 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС, а Заказ- чик – создать Исполнителю необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Дополни- тельным соглашением № 4 Стороны внесли изменения:- в сроки выполнения Работ: Дата начала Работ: 01.04.2016; Дата окончания Работ: 31.03.2018.- в срок поставки Оборуд- ования: до 01.02.2018 и в цену Договора (увеличивается на 446 224 857 руб. 43 копейки, в том числе НДС 18% 68 068 198 руб. 59 копеек)	Стоимость договора с учетом ДС № 4: 803 470 857 руб. 43 копейки в том числе НДС 18% 122 563 351 рубль 13 копеек.	01.04.2016	31.03.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Прото- кол № 184 от 13.12.2017
Дополнительное со- глашение № 4 к дого- вору № 22-09/15-107 от 26.12.2014 на вы- полнение работ по ремонту и техниче- скому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.	Заказчик ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по ремонту и техниче- скому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС. Дополнительноео соглашения № 4 к Договору заключено в целях поддержания в рабочем и исправном состоянии оборуд- ования и в связи с увеличением объемов и номенклатуры работ на основании актов де- фектации. Дополнительное соглашение № 4 к Договору увеличивает стоимость услуг на 226 087 519,61 руб., в том числе НДС (18 %) – 34 487 926,72 руб.	Стоимость договора с учетом ДС № 4: 859 756 837 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) – 131 149 348 руб. 05 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 166 от 15.02.2017
Дополнительное со- глашение № 5 к дого- вору № 22-09/15-107 от 26.12.2014 на вы- полнение работ по ремонту и техниче- скому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК–2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по ремонту и техниче- скому обслуживанию тепломеханического и электротехнического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Ставропольская ГРЭС. Дополнительным соглашением № 5 в Договор внесены условия о предоставлении помещений для складирования материалов, инструментов и прочего имущества Под- рядчика, необходимых ему при выполнении работ.	859 756 837 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) – 1 31 149 348 руб. 05 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выпол- нения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, приняв- ший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобре- нии, дата, № протокола
Договор от 27.01.2016 № 03/КРиСР–2016 (в редакции дополнительных соглашений № № 1-5) на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК–2» – Сургутская ГРЭС–1.	Заказчик: ПАО «ОГК–2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по капитальным и сред- ним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК–2» – Сургутская ГРЭС–1. Дополни- тельное соглашение № 1 заключено в связи с изменением некоторых разделов договора, графика выплаты и зачета авансовых плате- жей без изменения сроков и стоимости ра- бот. Дополнительное соглашение № 2 было заключено для приведения в соответствие сметного расчета, объёма работ, перечня материалов, поставляемых филиалом ПАО "ОГК-2" – Сургутская ГРЭС-1 в 2016 году, без изменения сроков и стоимости работ. До- полнительное соглашение № 3 было заклю- чено в связи с необходимостью выполнения дополнительных объемов работ по капита- льным и средним ремонтам оборудования на 2017 год, выполняемых с целью приведения в соответствие эксплуатационных харак- теристик ремонтируемых объектов, путем проведения комплекса работ, направленных на восстановление исправности и, полного или близкого к полному восстановлению ресурса изделия, с заменой или восстано- влением любых его частей, включая базовые, для обеспечения надежной, безопасной и экономичнойт эксплуатации оборудования, без изменения сроков и стоимости работ. Дополнительное соглашение № 4 было заключено для приведения в соответствие сметного расчета, объёма работ, перечня материалов, поставляемых филиалом ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в 2017 году, уточнения Графика выплаты и погашения авансовых платежей. Дополнительное согла- шение № 5 было заключено в связи с изме- нением некоторых разделов договора, без изменения сроков и стоимости работ.	Стоимость договора с учетом ДС № 1-5: 1 266 918 398 руб. 80 коп., в том числе НДС (18%) 193 258 738 руб. 80 коп.	01.01.2016г	31.12.2018г	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров Прото- кол № 181 от 10.10.2017
Дополнительное согла- шение № 6 к Договору от 27.01.2016 № 03/КРи- СР–2016 на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК–2» – Сургутская ГРЭС–1.	Заказчик: ПАО «ОГК–2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК–2» – Сургутская ГРЭС–1. Допол- нительным соглашением № 6 установлена стоимость работ в 2016, 2017, приблизи- тельная стоимость в 2018 (без изменения общей стоимости работ по договору).	1 266 918 398 руб. 80 коп., в том числе НДС (18%) 193 258 738 руб. 80 коп.	01.01.2016г.	31.12.2018г	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сдел- ки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - призна- ется лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли- рующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия До- говора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 1 к Договору займа № 3/О-14 от 12.05.2014.	Заемщик ПАО «ОГК-2	ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается сумму не более 13 900 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 1 882 000 000 руб., в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 1 500 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 382 000 000 руб.	21.05.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол № 171 от 28.04.2017
ДС № 2 к Договору займа № 3/О-14 от 12.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 21 000 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 1 903 000 000 руб., в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 1 500 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 403 000 000 руб.	21.05.2014	Продление срока возврата займа до 31.08.2017	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
ДС № 2 к Договору займа № 2/О-14 от 24.03.2014	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается сумму не более 23 360 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 016 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 1 600 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 416 000 000 руб.	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол № 171 от 28.04.2017
Дополнительное соглашение № 3 к Договору займа № 2/О-14 от 24.03.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 22 300 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 038 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 1 600 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 438 000 000 руб.	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 1 к Договору займа № 4/О-14 от 27.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 3 200 000 руб.	Цена Договора: не более 2 494 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов: не более 494 000 000 руб.	25.06.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» указанных сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по сделке.	Совет директоров Протокол № 171 от 28.04.2017

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа № 4/О-14 от 27.05.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 28 000 000 руб.	Цена Договора: не более 2 522 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 (Два миллиарда) руб.; - размер процентов: не более 522 000 000 руб.	25.06.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 1 к Договору займа № 5/О-14 от 02.07.2014.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 18 400 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 509 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 509 000 000 руб.	24.07.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа № 1/О-14 от 24.03.2014.	Заемщик ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление денежных средств в форме займа. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 30.06.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 29 200 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 520 000 000 руб., в том числе: - сумма займа с учетом ДС: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 520 000 000 руб.	28.04.2014	Срок возврата займа с учетом ДС: до 30.06.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 171 от 28.04.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-1/2016 от 24.10.2016	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017.С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 171 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 171 000 000 руб.	08.11.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-2/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017.С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 руб.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-3/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 руб.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-4/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017.С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 руб.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-5/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017.С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 руб.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-6/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.;	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-7/2016 от 24.10.2016.	Заемщик ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017.С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: не более 2 177 000 000 руб., в том числе: сумма займа: не более 2 000 000 000 руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 177 000 000 руб.	28.10.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	
Дополнительное соглашение № 2 к Договору займа ОГК-8/2016 от 24.10.2016.	Заемщик – ПАО «ОГК-2»	Займодавец ПАО "Газпром"	Предоставление заемных денежных средств. Дополнительным соглашением продлен срок возврата займа до 31.08.2017. С учетом продления срока возврата займа, размер процентов увеличивается на сумму не более 35 700 000 руб.	Цена Договора с учетом ДС: 2 171 000 000 (Два миллиарда сто семьдесят один миллион) руб., в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000 (Два миллиарда) руб.; - размер процентов с учетом ДС: не более 171 000 000 руб.	08.11.2016	Срок возврата займа с учетом ДС: до 31.08.2017 (включительно)	«ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и является стороной по указанным сделкам.	Совет директоров Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологического комплекса энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительное соглашение № 2 к Договору заключено в связи с продлением сроков аренды Объекта на три месяца, т.е. до 31.03.2017 включительно,при этом стоимость аренды Объекта в квартал не изменилась	Суммарная стоимость аренды за период с 01.01.2016 по 31.03.2017 составит 2 445 134 050, в том числе НДС 18 % 372 986 550 руб.	01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров Протокол № 165 от 30.12.2016
Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС№ 22-12/16-113 от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологического комплекса энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительным соглашением № 3 внесены изменения в сроки аренды по Договору, а также изменения в части увеличения его общей стоимости не более чем на 15 159 831 110 в том числе НДС 18%.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 3 составит 17 604 965 160 руб. 00, в том числе НДС 2 685 503 160 руб. 00	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения № 3 с 01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Совет директоров Протокол № 170 от 31.03.2017
Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды энергетического производственно-технологического комплекса энергоблока № 4 (ПГУ-420) Череповецкой ГРЭС № 22-12/16-113 от 01.02.2016.	Арендатор – ПАО «ОГК-2»	Арендодатель - ООО «ОГК-Инвестпроект»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество (Энергетический производственно-технологического комплекса энергоблок № 4 (ПГУ-420). Дополнительное соглашение № 4 заключено в связи с изменениями, касающихся неотделимых улучшений.	Договор: 17 604 965 160,руб. , в том числе НДС 2 685 503 160 руб.	01.01.2016	31.12.2024	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «Центрэнергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке. С.А. Ананьев - признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной в сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 6 к договору № 22-07/15-146 от 12.01.2015 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель – ООО «Новомичуринское АТП»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам, выделению специальных машин и механизмов и текущему содержанию дорог для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС Дополнительное соглашение № 6 уменьшает сумму Договора на 11 673 625 руб. 41 коп. с учетом НДС.	Общая стоимость по Договору, с учетом дополнительного соглашения № 6, составит 204 689 815 руб. 05 копеек, в т.ч. НДС-18% 31 223 870 руб. 10 копеек.	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения № 6 с 01.01.2015	31.12.2017	ПАО Газпром», ПАО «Центрэнергохолдинг» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что являются контролирующими лицами ПАО «ОГК-2» и ООО «Новомичуринское АТП», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 170 от 31.03.2017
Дополнительное соглашение № 5 к договору подряда № 22-10/16-314 от 24 июня 2016 года на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Выполнения работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1. Дополнительное соглашение № 5 увеличивает сумму Договора на 5 782 000 руб. 00 коп. с учетом НДС.	Общая стоимость договора с учетом доп.соглашения № 5 составляет 211 102 000 руб. 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 32 202 000 00 копеек.	15.02.2016	31.05.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Совет директоров, Протокол № 176 от 30.06.2017
Дополнительное соглашение № 5 к Договору 22-11/15-106/5 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «ПРО ГРЭС	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП. Дополнительное соглашение № 5 заключено в связи с корректировкой состава и квалификации персонала дежурных бригад, расчета ежемесячного платежа, графика выплаты авансовых платежей, графика зачета авансовых платежей на 2017 год, а также согласования калькуляции стоимости человеко-часа на 2017 год и уменьшения цены договора в редакции дополнительного соглашения № 4 на 82 235 000,72 руб., в том числе НДС (18%) .	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 5: 210 846 272,52 руб. 00 коп., в том числе НДС 18 %.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение Советом директоров (цена договора в редакции доп. соглашения № 5 не превышает предельной стоимости по договору, ранее одобренную Советом директоров, иные существенные условия Догоовра не меняются). Согласно требованиям законодательства РФ, членам Совета директоров было направлено Извещение. Требование о проведении Совета директоров в установленном порядке не поступило.

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 4 к Договору подряда № 22-10/16-314 от 24.06.2016 на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА энергоблока 11 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока ст.№ 11 с внедрением АСУ ТП. Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ.	Договор 205 320 000 руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 31 320 000 руб., 00 коп.	15.02.2016	31.05.2017	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) АО «ТЕКОН-Инжиниринг», являющегося стороной по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 4 к договору от 30.12.2014 № 22-05/15-134 на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель: ООО «НовочеркасскАвтоКом»	Оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС. Дополнительным соглашением № 4 уменьшается стоимость договора на 4 587 966, 72 копейки, в том числе НДС 18% - 699 859, 33 копейки.	Итоговая стоимость договора с учетом дополнительного соглашения № 4 составляет 210 267 499, 46 копеек, в том числе НДС 18% 32 074 703, 31 копейка.	Срок действия Договора в редакции дополнительного соглашения № 4 с 01.01.2015 –	31.12.2017	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом».	Совет директоров, Протокол № 177 от 25.07.2017
Дополнительное соглашение № 7 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" – Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением договор дополняется условием о предоставлении помещения для размещения персонала Подрядчика.	Стоимость по договору 226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС 18% 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 8 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" – Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением внесены изменения в графики выполнения работ и сметы расчетов (без изменения общей стоимости договора)	226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС 18% 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительное соглашение № 9 к Договору № 22-05/15-172 от 03.02.2015 г. на техническое обслуживание и ремонт.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Ремонт общестанционного оборудования, ремонт и техническое обслуживание комплекса тепловых сетей (мкр. Донской) для нужд филиала ПАО "ОГК-2" – Новочеркасская ГРЭС". Дополнительным соглашением вносятся изменения в график выполнения работ.	226 501 075 руб. 85 коп. в т.ч. НДС (18%) 34 551 011 руб. 57 коп.	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

Информация об обществе	Приоритетные направления развития	Результаты деятельности Общества	Устойчивое развитие	Риск-менеджмент	Корпоративное управление	Формирование акционерной стоимости	Приложения	
Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	Начало выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/ оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола
Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на выполнение ремонтных работ № 22-04/15-138 от 31.12.2014.	Заказчик: ПАО «ОГК-2»	Подрядчик - ООО «ТЭР»	Выполнение ремонтных работ для нужд филиала ПАО "ОГК-2" – Красноярская ГРЭС-2. Дополнительным соглашением вносятся изменения в части заверений сторон, требований по охране труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности и охране окружающей среды.	Договор: 230 903 330 руб. 88 коп., в том числе НДС 18 (%) 35 222 542 руб.08 коп.	31.12.2014	04.02.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.
Дополнительного соглашения № 6 к договору № 22-11/15-106 от 21.01.2015 на выполнение работ по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Подрядчик ООО "ПРО ГРЭС"	Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика с использованием материалов и запасных частей Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2 и ЦТП. Дополнительным соглашением 6 увеличивается объем работ и вносятся изменения в части увеличения его общей стоимости на 29 416 279,00 руб., в том числе НДС (18%)руб.	Итоговая стоимость Договора с учетом дополнительного соглашения № 6: 240 262 551 руб. 52 коп., в том числе НДС (18%)	01.01.2015	31.12.2017	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ПРО ГРЭС», являющихся сторонами по сделке.	Совет директоров, Протокол № 178 от 30.08.2017
Дополнительное соглашение № 1 к Договору на сервисное/техническое обслуживание четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС № 22-02/17-233 от 29.06.2017	Заказчик – ПАО «ОГК-2»	Исполнитель - ООО «ТЭР-Сервис»	Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС. Дополнительным соглашением вносятся изменения в приложение 4.9 "Форма акта об оприходовании материальных ценностей" и приложение 25 "Прейскурант исполнителя"	5 013 304 346 руб. 31 копейка, в том числе НДС (18%) – 764 741 340 руб. 96 копеек. (55 783 809 евро 70 центов, в том числе НДС (18%) – 8 509 394 евро 70 центов и 1 237 298 267 руб. 72 коп., в том числе НДС (18%) – 188 740 413 руб. 72 коп.)	С даты вступления Договора в силу.	При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцать) лет после даты подписания Договора б) по наработке Включенным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ.	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются контролирующими лицами сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) ООО «ТЭР-Сервис», являющегося стороной в сделке.	Не требуется одобрение, так как дополнительное соглашение не изменяет существенные условия Договора, ранее одобренные Советом директоров.

5. Характеристики основного оборудования ПАО «ОГК-2»

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
Сургутская ГРЭС-1				3 268	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	T-178/210-130	ЛМЗ	1980	178	183
ТПБ 13	К-200-130-3	ЛМЗ	1981	210	20
ТПБ 14	T-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 15	T-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 16	К-200-130-3	ЛМЗ	1983	210	20
Рязанская ГРЭС				3 130	152,5
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	260	15
ТПБ 02	К-330-23,5-2Р	ЛМЗ	2016	330	15
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 04	К-300-240-1	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	32,5
Ставропольская ГРЭС				2 423	145
ТПБ 01	К-300-240-2	ТБАТ	1975	300	18,125
ТПБ 02	К-300-240-2	ТБАТ	1975	305	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	304	18,125
ТПБ 06	К-300-240-2	ТБАТ	1979	304	18,125
ТПБ 07	К-300-240-2	ТБАТ	1981	305	18,125
ТПБ 08	К-300-240-2	ТБАТ	1983	305	18,125
Киришская ГРЭС				2 595	826
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1969	300	0
ТПБ 02	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
ТПБ 03	K-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 04	K-300-240-1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	K-300-240-1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	K-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	P-40-130/13	ЛМЗ	1976	40	164
ТП 06Т	P-40-130/19	ЛМЗ	1979	40	164
Троицкая ГРЭС				1 400	315
ТП- 1	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 2	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 3	T-85-90-2,5	ХТГЗ	1961	85	105
ТПБ - 8	K-500-240	ХТГЗ	1974	485	-
ТПБ - 10	CLN660-24.2/566/566	HTC	2016	660	-
Красноярская ГРЭС-2				1 260	976
ТГ-1	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1961	150	45
ТГ-2	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1962	150	45
ТГ-4	K-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1963	150	45
ТГ-5	ПТ-60-90/13	ЛМЗ	1964	50	145
ТГ-6	K-160-130-2	ХТГЗ	1974	160	42
ТГ-7	K-160-130-2	ХТГЗ	1975	164	42
ТГ-8	K-160-130-2ПР2	ХТГЗ	1976	164	42
ТГ-9	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1981	136	285
ТГ-10	ПТ-135/165-130-15	УТМЗ	1983	136	285
Череповецкая ГРЭС				1 051,6	39
ТПБ 01	K-210-130-3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	K-210-130-3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	K-210-130-3	ЛМЗ	1978	210	13
ПГУ-420	SGT5-4000F(4)	Siemens	2014	2 81,6	0
	SST5-3000	Siemens	2014	140	0
Серовская ГРЭС				808	110
ТПБ 05	K-100-90М	ЛМЗ	1956	88	110
ТПБ 06	K-100-90	ЛМЗ	1957	100	
ТПБ 07	K-100-90	ЛМЗ	1958	100	
ТПБ 08	K-100-90	ЛМЗ	1959	100	
ПГУ-420	SGT5-4000F	Siemens	2016	280	
	SST5-3000	Siemens	2016	140	
Псковская ГРЭС				440	54
ТПБ 01	K-220-130	ЛМЗ	1993	220	27
ТПБ 02	K-220-130	ЛМЗ	1996	220	27

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
Адлерская ТЭС				364	76,585
ГТУ-11	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-12	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-21	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-22	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ПТ-10	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	48	45,1
ПТ-20	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	52	31,485

- 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 изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производитель- ность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (под- светки)	проект
Сургутская ГРЭС-1										
КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01
КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02
КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03
КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04
КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05
КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06
КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07
КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08
КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09
КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10
КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11	КПБ 11
КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12	КПБ 12
КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13	КПБ 13
КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14	КПБ 14
КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15	КПБ 15
КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16	КПБ 16
Рязанская ГРЭС										
КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01
КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02
КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03
КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производитель- ность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (под- светки)	проект
КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05
КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06
ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24	ГРЭС-24
Ставропольская ГРЭС										
КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01
КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02
КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03	КПБ 03
КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04
КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05
КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06	КПБ 06
КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07	КПБ 07
КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08
Новочеркасская ГРЭС										
КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01	КПБ 01
КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02	КПБ 02
КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А
КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б
КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А	КПБ 04А
КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б	КПБ 04Б
КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А	КПБ 05А
КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б	КПБ 05Б
КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А	КПБ 06А
КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б	КПБ 06Б
КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А	КПБ 07А
КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б	КПБ 07Б
КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09	КПБ 09
Киришская ГРЭС										
КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А
КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б
КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А
КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б
КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А
КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б
КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04	КПБ 04
КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05	КПБ 05
КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62	КУ-62
КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63	КУ-63
КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т	КП 1Т
КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т	КП 2Т
КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т	КП 3Т
КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т	КП 4Т
КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т	КП 5Т

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производитель- ность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (под- светки)	проект
КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т	КП 6Т
Троицкая ГРЭС										
КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А	КП 01А
КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б	КП 01Б
КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А	КП 02А
КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б	КП 02Б
КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А	КП 03А
КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б	КП 03Б
КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08	КПБ 08
КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10	КПБ 10
Красноярская ГРЭС-2										
1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А	1 А
1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б	1 Б
2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А	2 А
2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б	2 Б
4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А	4 А
4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б	4 Б
5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А	5 А
5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б	5 Б
6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А	6 А
6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б	6 Б
7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А	7 А
7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б	7 Б
8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А	8 А
8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б	8 Б
9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А	9 А
9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б	9 Б
10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А	10 А
10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б	10 Б
Череповецкая ГРЭС										
КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А	КПБ 01А
КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б	КПБ 01Б
КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А	КПБ 02А
КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б	КПБ 02Б
КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А	КПБ 03А
КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б	КПБ 03Б
ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ	ПГУ-420 КУ
Серовская ГРЭС										
К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3	К-3
К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4	К-4
К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5	К-5
К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6	К-6

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производитель- ность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (под- светки)	проект
К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8	К-8
К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9	К-9
К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10	К-10
К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12	К-12
ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ	ПГУ 09 КУ
Псковская ГРЭС										
КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а	КПБ 01а
КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016	КПБ 016
КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а	КПБ 02а
КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026	КПБ 026
Адлерская ТЭС										
КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11	КУ-11
КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12	КУ-12
КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21	КУ-21
КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22	КУ-22

Таблица № 2 – Котлы энергетические

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо		
				давление, кгс/см²	тем-ра, °С		основное	резервное	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
Псковская ГРЭС									
КЭВ 1	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	Электричество (Электробойлер)		
КЭВ 2	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	Электричество (Электробойлер)		

- ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск»,
- ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик»,
- БКЗ – Барнаульский котельный завод, Сибэнергомаш
- ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».
- КЭВ – котел электрический водогрейный. Изготовитель АО «Завод санитарно-техническихи электромонтажных изделий-2»

Таблица № 4 – Генераторы

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
Сургутская ГРЭС-1							
ТГБ 01	TBB-200-2A	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-200-2A	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-200-2A	Эл.сила	1973	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-200-2A	Эл.сила	1974	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	TBB-200-2A	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	TBB-200-2A	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	TBB-200-2A	Эл.сила	1977	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 09	TBB-200-2A	Эл.сила	1978	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	TBB-200-2A	Эл.сила	1979	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 11	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 12	TBB-200-2A	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 13	TBB-200-2A	Эл.сила	1981	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 14	TBB-200-2A	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 15	TBB-200-2A	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 16	TBB-200-2A	Эл.сила	1983	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
Рязанская ГРЭС							
ТГБ 01	TBB-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-350-2УЗ	Эл.сила	2016	20	350	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-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		
	TBB-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	305	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	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-300	ХЭТМ	1983	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
Новочеркасская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1969	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1970	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2012	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 09	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2016	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛМАШ
Киришская ГРЭС							
ТГБ 01	TBB-320-2У3	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-320-2У3	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-320-2У3	Эл.сила	1970	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-320-2У3	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	TBB-320-2У3	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	TBB-320-2У3	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-63-2У3	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 6Т	ТВФ-63-2У3	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 08	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1974	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	QFSN-660-2	НЕС	2016	20	660	СТС типа Q5S-O/U251-S6000	-
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	TBB-165-2У3	Эл.сила	1974	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
7 Г	TBB-165-2У3	Эл.сила	1975	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
8 Г	TBB-160-2ЕУ3	Эл.сила	2002	18	160	ВЧ	ЭЛМАШ
9 Г	TBB-160-2ЕУ3	Эл.сила	1981	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
10 Г	TBB-160-2ЕУ3	Эл.сила	1983	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЩ с ПВ	ЭЛМАШ
ПГУ-420 Т-4	SGEN5-2000H	Siemens	2014	20	421,6	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
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
ПГУ 09 Г	SGen5-2000H	Siemens	2015	20	425,85	SEE 840/6000 R	-
Псковская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200-2МУЗ	ХЭМЗ	1993	15,75	220	СТС-2П-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.

6. Финансовая отчетность ОГК-2 за 2017 г. в соответствии с МСФО



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, дом 66, корпус 1, лит. А, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, и проверку достаточности раскрытия информации по обесценению дебиторской задолженности в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

- Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.
- В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:
- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
 - б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
 - в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
 - г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
 - д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

- Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.
- Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора
- А.Б. Бальякин
- Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593
- 20 февраля 2018 года



Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2017 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	184 267 282	184 799 186
Нематериальные активы	7	718 174	932 533
Отложенные активы по налогу на прибыль	13	357 168	188 778
Прочие внеоборотные активы	8	908 728	923 858
Итого внеоборотные активы		186 251 352	186 844 355
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	5 140 926	4 538 684
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	13 472 830	15 628 777
Товарно-материальные запасы	11	11 129 570	9 277 515
Авансовые платежи по налогу на прибыль		65 106	118 705
Итого оборотные активы		29 808 432	29 563 681
ИТОГО АКТИВЫ		216 059 784	216 408 036
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 821 383)	(3 961 865)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		56 398 279	50 317 063
Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»		121 012 598	114 790 900
Итого капитал		121 012 598	114 790 900
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	13	12 192 821	10 303 385
Долгосрочные заемные средства	14	57 891 843	34 590 389
Пенсионные обязательства	15	1 820 404	2 207 546
Резерв на восстановление	16	1 075 463	955 964
Прочие долгосрочные обязательства	17	561 975	3 865 670
Итого долгосрочные обязательства		73 542 506	51 922 954
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	1 443 237	32 459 634
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	18 404 720	14 642 616
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	20	1 577 399	2 235 599
Резерв на восстановление	16	79 324	356 333
Итого краткосрочные обязательства		21 504 680	49 694 182
Итого обязательства		95 047 186	101 617 136
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		216 059 784	216 408 036

Генеральный директор С.А. Ананьев
 Главный бухгалтер Л.В. Клищ
2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Выручка	21	141 307 552	134 397 876
Операционные расходы	22	(125 261 209)	(124 528 569)
Прочие операционные расходы		(494 989)	(480 062)
Прибыль от операционной деятельности		15 551 354	9 389 245
Финансовые доходы	23	731 604	1 472 498
Финансовые расходы	24	(6 135 244)	(5 894 702)
Прибыль до налогообложения		10 147 714	4 967 041
Расходы по налогу на прибыль	13	(2 946 853)	(1 914 452)
Прибыль за год		7 200 861	3 052 589
Прочий совокупный расход:			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	13, 15	(145 879)	(118 619)
Общий совокупный доход за год		7 054 982	2 933 970
Прибыль / (убыток) за год, относящаяся к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		7 200 861	3 169 470
Неконтролирующей доле участия		-	(116 881)
		7 200 861	3 052 589
Общий совокупный доход / (расход) за год, относящийся к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		7 054 982	3 050 861
Неконтролирующей доле участия		-	(116 881)
		7 054 982	2 933 970
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)			
	25	0,07	0,03

Генеральный директор С.А. Ананьев
 Главный бухгалтер Л.В. Клищ
2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		10 147 714	4 967 041
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	22	11 046 585	9 302 768
Амортизация нематериальных активов	22	218 837	231 702
Восстановление резерва под обесценение основных средств	6, 22	(851 829)	(335 930)
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	22	3 597 008	3 123 145
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	22	204 028	7 730
Финансовые доходы	23	(731 604)	(1 472 498)
Финансовые расходы	24	6 135 244	5 894 702
Негосударственное пенсионное обеспечение	22	(500 909)	78 700
Убыток от выбытия активов, нетто	22	963 742	1 013 010
Прочие неденежные операции		35 311	38 290
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		30 264 127	22 848 660
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности (Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(2 561 577)	(2 906 073)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 399 235)	1 036 502
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности (Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		355 229	614 049
Уменьшение пенсионных обязательств		(654 696)	1 484 052
Налог на прибыль (уплаченный в бюджет) / возвращенный из бюджета		(94 044)	(150 813)
Налог на прибыль (уплаченный в бюджет) / возвращенный из бюджета		(1 169 193)	1 339 393
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		24 740 611	24 265 770
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(10 081 417)	(14 813 215)
Поступления от продажи основных средств		19 899	50 512
Приобретение нематериальных активов		(157 783)	(53 193)
Поступление от погашения займов выданных		-	100 000
Проценты полученные		431 792	651 561
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(9 787 509)	(14 064 335)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам	18	-	16 000 000
Поступления по долгосрочным заемным средствам	14	45 710 000	6 510 000
Погашение краткосрочных заемных средств	18	(32 100 000)	(28 310 572)
Погашение долгосрочных заемных средств	14	(21 369 500)	(87 674)
Проценты уплаченные	18	(5 688 980)	(6 576 146)
Погашение задолженности по финансовой аренде	18	(5 235)	(35 677)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		(869 438)	(596 790)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(14 323 153)	(13 096 859)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		629 949	(2 895 424)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(27 707)	(110 261)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	9	4 538 684	7 544 369
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	5 140 926	4 538 684

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С.А. Ананьев

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

7. Бухгалтерская отчетность Общества за 2017 г. в соответствии с РСБУ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, дом 66, корпус 1, лит. А, Петербургское шоссе, город Санкт-Петербург, 196140), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Оценка незавершенных капитальных вложений, находящихся без движения в течение длительного периода

При оценке незавершенных капитальных вложений (проектно-изыскательные работы и оборудование к установке), находящихся без движения в течение длительного периода, необходимо применение существенных допущений при подготовке планов завершения и дальнейшего использования таких объектов. Процесс оценки является сложным и в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными.

В ходе нашего аудита мы получили и проверили наличие планов по завершению и дальнейшему использованию указанных объектов; изучили результаты инвентаризации объектов незавершенных капитальных вложений; проверили правильность списания на финансовый результат стоимости объектов, по которым отсутствуют планы завершения и дальнейшего использования таких объектов.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении капитала за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выку- пленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспределен- ная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	3 169 470	3 169 470	(116 881)	3 052 589
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(118 619)	(118 619)	-	(118 619)
Общий совокупный доход / (расход) за год	-	-	-	3 050 851	3 050 851	(116 881)	2 933 970
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(600 346)	(600 346)	-	(600 346)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 12)	-	-	-	(817 757)	(817 757)	(1 966 631)	(2 784 388)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	188 733	-	(148 131)	40 602	-	40 602
На 31 декабря 2016 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	-	114 790 900
На 1 января 2017 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	-	114 790 900
Прибыль за год	-	-	-	7 200 861	7 200 861	-	7 200 861
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(145 879)	(145 879)	-	(145 879)
Общий совокупный доход за год	-	-	-	7 054 982	7 054 982	-	7 054 982
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(874 173)	(874 173)	-	(874 173)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	134 904	-	(99 593)	35 311	-	35 311
Прочие операции	-	5 578	-	-	5 578	-	5 578
На 31 декабря 2017 года	40 057 009	(3 821 383)	28 378 693	56 398 279	121 012 598	-	121 012 598

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

2 марта 2018 года



Показатели консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12 - 63, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и каждой компании – члена сети BDO.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенны искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывн свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основань на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Баляки

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

20 февраля 2018 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 года

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата(число,месяц,год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ОГК-2"	по ОКПО 76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2607018122
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 1 22 47 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384
Местонахождение (адрес): 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск	

Пояснения	Наименование показателя	Код стро-ки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	434 922	512 794	594 063
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	386 131	464 003	545 272
	прочие	1119	48 791	48 791	48 791
табл. 1.2, 1.3	Результаты исследований и разработок	1120	54 935	19 582	687
табл. 2.1, п. 3	Основные средства, в т.ч.	1150	157 893 868	159 580 634	150 462 508
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	137 559 711	138 527 307	77 848 355
	земельные участки и объекты природопользования	1152	244 862	244 875	244 845
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	137 117 711	138 089 453	77 377 622
табл. 2.2, п. 4	Незавершенные капитальные вложения	1154	20 334 157	21 053 327	72 614 153
табл. 3.1, п. 5	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	6 163 785	6 592 773	4 418 924
	инвестиции в дочерние общества	1171	6 163 342	6 154 969	3 370 580
	инвестиции в другие организации	1173	443	4	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	437 800	1 048 344
	Отложенные налоговые активы	1180	1 363 423	2 580 651	361 648
п. 6	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	2 175 955	1 041 226	1 933 364
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	3 985
	Итого по разделу I	1100	168 086 888	170 327 660	157 771 194

Форма по ОКУД 0710001

с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код стро-ки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 4.1	Запасы, в т.ч.	1210	11 260 088	9 551 602	11 419 757
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 260 088	9 551 602	11 416 040
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	3 717
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	15 130	26 070	61 589
табл. 5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	15 493 538	17 286 767	18 490 054
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	502 361	506 242	603 308
	покупатели и заказчики	1232	5 561	6 906	7 568
	авансы выданные	1233	17 019	16 120	-
п. 8	прочие дебиторы	1234	479 781	483 216	595 740
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	14 991 177	16 780 525	17 886 746
	покупатели и заказчики	1236	10 768 641	10 617 597	9 803 429
	авансы выданные	1238	2 617 678	3 143 410	2 378 092
п. 8	прочие дебиторы	1239	1 604 858	3 019 518	5 705 225
табл. 3.1, п. 9	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	1 500	7 269	8 432
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	1 500	7 269	8 432
п. 12	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	5 118 911	4 415 161	7 500 933
	расчетные счета	1252	4 245 154	3 867 373	5 013 979
	валютные счета	1253	63		
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	873 694	547 788	2 486 954
	Прочие оборотные активы	1260	11 576	8 511	10 045
	Итого по разделу II	1200	31 900 743	31 295 380	37 490 810
	БАЛАНС	1600	199 987 631	201 623 040	195 262 004

Форма по ОКУД 0710001

с.

Пояснения	Наименование показателя	Код стро-ки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 10	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	40 057 009	40 057 009
п. 10	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(7 589 088)	(7 723 992)	(7 912 725)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	209 404	209 515	210 206
п. 10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	60 094 783	60 094 783	60 094 783
п. 10	Резервный капитал	1360	1 515 574	1 340 739	1 190 653
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	25 861 338	20 257 080	17 510 127
	Итого по разделу III	1300	120 149 020	114 235 134	111 150 053
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 11	Заемные средства, в т.ч.	1410	48 710 000	24 110 000	37 339 908
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	14 110 000	14 110 000	11 239 908
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	34 600 000	10 000 000	26 100 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 662 530	9 206 255	3 861 698
табл. 7	Оценочные обязательства	1430	1 075 463	955 964	1 051 656
табл. 5.3	Прочие обязательства	1450	670 911	4 038 486	3 908 276
	Итого по разделу IV	1400	60 118 904	38 310 705	46 161 538
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 11	Заемные средства, в т.ч.	1510	135 225	32 225 249	24 589 877
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	16 000 000	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	135 225	16 225 249	24 589 877
табл. 5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	18 960 982	15 905 747	12 511 139
	поставщики и подрядчики	1521	10 221 611	9 153 247	10 990 936
	задолженность перед персоналом организации	1522	271 825	281 343	261 476
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	147 477	151 475	121 881
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 182 108	1 872 058	422 862
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	7 128 059	4 441 460	710 661
	авансы полученные	1527	54 229	180 057	13 605
п. 15	другие расчеты	1528	7 073 830	4 261 403	697 056
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	9 902	6 164	3 323
	Доходы будущих периодов	1530	7 331	7 691	8 051
табл. 7	Оценочные обязательства	1540	616 169	938 514	841 346
	Итого по разделу V	1500	19 719 707	49 077 201	37 950 413
	БАЛАНС	1700	199 987 631	201 623 040	195 262 004

Руководитель

(подпись)

"19" февраля 2018 г.

С.А. Ананьев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиц

(расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах

2017 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ОГК-2"	по ОКПО 76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2607018122
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	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	139 613 447	134 284 652
	реализация электрической энергии и мощности	2111	133 355 500	128 265 233
	прочее	2118	6 257 947	6 019 419
табл. 6	Себестоимость продаж	2120	(118 286 134)	(117 617 927)
	реализация электрической энергии и мощности	2121	(112 657 173)	(112 197 229)
	прочее	2128	(5 628 961)	(5 420 698)
	Валовая прибыль	2100	21 327 313	16 666 725
п. 16	Управленческие расходы	2220	(2 549 984)	(2 518 353)
	Прибыль от продаж	2200	18 777 329	14 148 372
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	541
	Проценты к получению	2320	438 349	666 386
	Проценты к уплате	2330	(4 772 743)	(4 578 533)
п. 17	Прочие доходы	2340	4 468 508	2 774 498
п. 17	Прочие расходы	2350	(9 345 649)	(7 442 326)
	Прибыль до налогообложения	2300	9 565 794	5 568 938
п. 14	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(1 217 341)	1 053 928
	текущий налог на прибыль	2410	(1 212 154)	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(5 187)	1 053 928
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 004 051	1 224 615
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(474 756)	(5 611 334)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 217 228)	2 219 003
	Прочие	2460	(3 314)	266 159
	Чистая прибыль	2400	6 653 155	3 496 694
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 653 155	3 496 694
	Базовая прибыль на акцию (в руб.)	2900	0,0628	0,0330

Руководитель
(подпись)
"19" февраля 2018 г.

С.А. Алашеев
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)
Л.В. Клиш
(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала

2017 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710003
Дата(число,месяц,год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ОГК-2"	по ОКПО 76851389
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2607018122
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	ОКОПФ/ОКФС 1 22 47 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	40 057 009	(7 912 725)	60 304 989	1 190 653	17 510 127	111 150 053
За 2016 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	188 733	-	-	3 496 694	3 685 427
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 496 694	3 496 694
прочее	3219	-	188 733	-	-	-	188 733
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(600 346)	(600 346)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(600 346)	(600 346)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(691)	X	691	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	150 086	(150 086)	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	40 057 009	(7 723 992)	60 304 298	1 340 739	20 257 080	114 235 134
За 2017 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	134 904	-	-	6 653 155	6 788 059
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 653 155	6 653 155
прочее	3319	-	134 904	-	-	-	134 904
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(874 173)	(874 173)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(874 173)	(874 173)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(111)	X	111	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	174 835	(174 835)	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	40 057 009	(7 589 088)	60 304 187	1 515 574	25 861 338	120 149 020

Форма по ОКУД 0710004 с.2

Наименование показателя	Код стро-ки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	4210	462 649	724 370
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 723	49 540
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	437 800	610 544
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	17 602	35 602
прочие поступления	4219	4 524	28 684
Платежи - всего, в том числе:	4220	(10 025 637)	(18 716 626)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 151 560)	(14 531 883)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(431 644)	(1 639 646)
прочие платежи	4229	(1 442 433)	(2 545 097)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 562 988)	(17 992 256)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	4310	45 710 000	22 510 000
получение кредитов и займов	4311	45 710 000	22 510 000
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма по ОКУД 0710004 с.3

Наименование показателя	Код стро-ки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе:	4320	(54 091 375)	(28 749 461)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(869 438)	(596 790)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(53 210 000)	(28 110 572)
прочие платежи	4329	(11 937)	(42 099)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(8 381 375)	(6 239 461)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	731 457	(2 975 511)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 415 161	7 500 933
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 118 911	4 415 161
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(27 707)	(110 261)

Руководитель

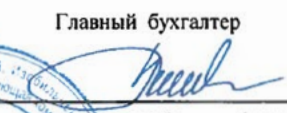


(подпись)

С.А. Ананьев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)

"19" февраля 2018 г.



8. Сведения об аудиторе

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование	АО «БДО Юникон»
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН	7716021332
ОГРН	1037739271701
Тел.	8 495 797-5665
Факс	8 495 797-5660
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Веб-сайт	www.bdo.ru
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), ОРНЗ 11603059593

9. Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности»
Сокращенное фирменное наименование	АО «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
Телефон:	8 495 719-40-44
Факс	8 495 719-45-85, 8 495 719-81-66
E-mail	info@draga.ru
Веб-сайт	www.draga.ru

10. Контактная информация

Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая Компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование	ПАО «ОГК-2»
Юридический адрес	356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск
Почтовый адрес	196140, г. Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А
Телефон:	(812) 646-13-64
E-mail	office@ogk2.ru
Дата государственной регистрации	09.03.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция ФНС России по Изобильненскому району Ставропольского края
ИНН	2607018122
ОГРН	1052600002180
КПП	997650001, 260701001
коды:	ОКВЭД 35.11.1, ОКПО 76851389
Расчетный счет	№.40702810750010004720
Банк	Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
БИК	044525220
Корреспондентский счет	№ 30101 810 4 5250 000220
Генеральный директор	Ананьев Станислав Анатольевич
Главный бухгалтер	Клищ Лариса Владимировна

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: (812) 646-13-64, e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru

Гризель Наталья Олеговна (руководитель проектов отдела корпоративных и имущественных отношений Управления по корпоративно-правовой работе)

Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: Grizel.Natalya@ogk2.ru

Контактные лица для СМИ

Толстых Алевтина Ивановна (начальник отдела по связям с общественностью и органами власти)

Тел.: (812) 646-13-64, e-mail: Tolai@ogk.ru

Тихонов Вадим Евгеньевич (пресс-секретарь)

Тел.: (812) 646-13-97, e-mail: Tikhonov.Vadim@ogk.ru



196140, г. Санкт-Петербург,
Петербургское шоссе, д. 66,
корпус 1, лит. А

+7 (812) 646-13-64

office@ogk2.ru

www.ogk2.ru