



НАМ



Гордимся результатами!

РАБОТАЕМ ДЛЯ БУДУЩЕГО!

Годовой отчет 2019

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПАО «ОГК-2» ЗА 2019 ГОД

Ограничение ответственности в отношении заявлений,
содержащих прогнозы относительно будущих событий

Настоящий годовой отчет по итогам 2019 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. Наименования филиалов ПАО «ОГК-2» также отображены как: Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Свободненская ТЭС. 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 вероятность 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 от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных».

СОДЕРЖАНИЕ

○	ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ОГК-2», ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»	6
○	ОБРАЩЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕГО ДИРЕКТОРА ПАО «ОГК-2»	8
○	1. О КОМПАНИИ	10
	1.1 ОГК-2 – одна из крупнейших в России электрогенерирующих компаний.....	12
	1.2 Ключевые показатели деятельности.....	18
	1.3 Бизнес-модель.....	30
	1.4 География деятельности.....	32
○	2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ	34
	2.1 Обзор рынка.....	36
	2.2 Стратегия ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг.	46
	2.3 Приоритетные направления развития ОГК-2.....	48
	2.4 Ключевые показатели эффективности.....	52
	2.5 Устойчивое развитие.....	54
○	3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	58
	3.1 Операционные показатели.....	60
	3.2 Финансовые результаты.....	64
	3.3 Повышение эффективности и инвестиционная деятельность.....	70
	3.4 Инновационное развитие.....	74
	3.5 Информационные технологии.....	75
	3.6 Охрана окружающей среды.....	76
	3.7 Человеческий капитал.....	82
	3.8 Социальное партнерство.....	87
	3.9 Цепочка поставок.....	89

	3.10 Взаимоотношение с поставщиками.....	91
	3.11 Риск-менеджмент.....	92
○	4. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ	100
	4.1 Меморандум о намерениях ПАО «Газпром».....	102
	4.2 Принципы корпоративного управления.....	103
	4.3 Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2019 году и планы на 2020 год.....	105
	4.4 Оценка соблюдения принципов корпоративного управления.....	106
	4.5 Структура корпоративного управления.....	107
	4.6 Вознаграждение и мотивация.....	129
	4.7 Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов.....	132
	4.8 Политика в области противодействия коррупции.....	133
	4.9 Формирование акционерной стоимости.....	134
○	5. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	142
	5.1 Финансовая отчетность ОГК-2 за 2019 год в соответствии с МСФО.....	144
	5.2 Бухгалтерская отчетность Общества за 2019 год в соответствии с РСБУ.....	154
○	6. ПРИЛОЖЕНИЯ	166
	6.1 Дополнительная статистическая информация.....	168
	6.2 Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.....	178
	6.3 Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2019 году.....	202
	6.4 Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2019 году.....	204
	6.5 Характеристики основного оборудования ОГК-2.....	230



ДЕНИС ФЕДОРОВ

Председатель Совета директоров ПАО «ОГК-2»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ОГК-2», ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

ПАО «ОГК-2», реализует Стратегию ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 годы, является одной из наиболее успешно развивающихся компаний сектора в стране. Компания обеспечивает высокий уровень надежности энергоснабжения потребителей и достигает улучшения финансово-экономических показателей деятельности.

В 2019 году именно в ПАО «ОГК-2» Группа «Газпром энергохолдинг» полностью завершила выполнение своих обязательств по строительству генерирующих мощностей в рамках программы договоров о предоставлении мощности (ДПМ). Финальным объектом масштабной программы стал второй энергоблок Грозненской ТЭС, введенный в ходе годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром».

Всего в рамках ДПМ в компаниях «Газпром энергохолдинг» построено и модернизировано 36 энергообъектов, общей мощностью порядка 9 ГВт, из которых почти половина – 4,4 ГВт – приходится на ПАО «ОГК-2». По итогам 2019 года рост выработки электроэнергии на энергоблоках ДПМ Компании составил 26,5%, а объем достиг 14,5 млрд кВт·ч, увеличившись на три процентных пункта.

В ходе реализации программы ДПМ в ПАО «ОГК-2» накоплен большой опыт строительства и эксплуатации современных энергоблоков, взаимодействия с отечественными разработчиками и производителями новейшего оборудования различных видов. Это укрепляет уверенность в успехе наших следующих проектов. В стадии завершения находится строительство нового объекта, которым будет управлять «ОГК-2» – Свободненской ТЭС, предназначенной для энергоснабжения Амурского ГПЗ – одного из крупнейших проектов Группы «Газпром», что обеспечит эффект от корпоративной синергии. Со скорым вводом этой электростанции «ОГК-2» расширит географию своей деятельности до Дальнего Востока. В период до 2026 года Компания ждет новый этап обновления парка действующих производственных активов. Проекты по модернизации генерирующего оборудования на Киришской ГРЭС мощностью 190 МВт и Сургутской ГРЭС-1 на 405 МВт включены в соответствующую правительственную программу конкурентного отбора мощности на модернизацию.

ПАО «ОГК-2» в 2019 году продемонстрировало позитивные финансовые результаты. При снижении выручки на 4,7% до 134 млрд 247 млн рублей, обусловленном во многом продолжающимися мерами по оптимизации производственной деятельности, себестоимость продаж сокращена

на 6,8% до 109 млрд 123 млн рублей, показатель EBITDA вырос на 4,8% до 28 млрд 944 млн рублей, а чистая прибыль увеличилась на 6,3% до 11 млрд 852 млн рублей. Столь рекордные показатели выводят «ОГК-2» на максимальный размер выплаты дивидендов за всю историю Компании. Кроме того, в декабре 2019 года «ОГК-2» присоединилась к системе централизованного управления денежными потоками и ликвидностью Группы «Газпром». Интеграция в систему создаст дополнительный инструмент финансовой поддержки, позволит повысить эффективность управления ликвидностью.

Надежность и устойчивость ПАО «ОГК-2» на рынке подтверждается ведущими кредитными рейтинговыми агентствами. В частности, Рейтинговым Агентством «Эксперт РА» Компании присвоен рейтинг «ruAA+» с прогнозом «Стабильный».

Важной составляющей в политике Общества является постоянное улучшение экологических показателей энергообъектов во всех регионах присутствия. В этом направлении мы также достигли положительных результатов. На 9% снижены выбросы парниковых газов, что преимущественно обусловлено сокращением количества сжигаемого топлива и снижением доли угля и жидкого топлива в топливном балансе. На 14,5% сокращено количество сжигаемого угля, на 33,1% мазута, на 5,8% газа.

Менеджментом Компании продолжается реализация стратегии по снижению выработки электроэнергии неэффективным оборудованием и обеспечению оптимальной загрузки энергоблоков. Так, в прошедшем году выведено из эксплуатации тепломеханическое оборудование первой очереди Серовской ГРЭС.

В 2019 году «ОГК-2» заключена одна из крупнейших сделок в отрасли – Красноярская ГРЭС-2 реализована в пользу Группы «СУЭК». Указанная сделка проведена на выгодных условиях и позволила сократить долю угольной мощности в структуре генерации Компании.

Кроме того, ПАО «ОГК-2» ожидает развития сотрудничества, направленного на дальнейшее повышение эффективности, с российскими производителями оборудования, в частности, с «РЭП Холдингом», вошедшим в 2019 году в Группу «Газпром энергохолдинг».

Компания занимает устойчивые позиции на рынке, уверенно конкурируя с крупнейшими энергетическими холдингами страны. Совместными усилиями мы добьемся новых успехов, увеличивая прибыль и повышая акционерную стоимость ПАО «ОГК-2».

Денис Федоров



АРТЁМ СЕМИКОЛЕНОВ

Управляющий директор
ПАО «ОГК-2»

ОБРАЩЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕГО ДИРЕКТОРА ПАО «ОГК-2»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В текущем году ПАО «ОГК-2» отмечает знаковую юбилейную дату – Компании исполняется 15 лет, и результаты, достигнутые к настоящему времени – впечатляющие! Много было сделано и в 2019 году!

Компания завершила масштабную программу строительства и модернизации мощностей в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) – второй энергоблок Грозненской ТЭС успешно выведен

на оптовый рынок электроэнергии и мощности. Новая электростанция позволила существенно повысить надежность электроснабжения не только Чеченской Республики, но и всей энергосистемы Северо-Кавказского федерального округа.

За период становления и развития производственные активы Компании увеличились более чем в два раза, и в ближайшем будущем в эксплуатацию будет введен еще один новый

объект – Свободненская ТЭС. Ряд объектов Компании включен в новую правительственную программу конкурентного отбора мощностей на модернизацию. Обновление генерирующих мощностей пройдет до 2026 года на Киришской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1. Перспективы позволяют с уверенностью смотреть в будущее, сконцентрировать усилия на обеспечении надежности энергоснабжения, росте прибыльности и инвестиционной привлека-

тельности. Финансовые результаты, достигнутые Обществом в 2019 году, вновь показывают рекордный результат, что позитивно отразится и на выплате дивидендов нашим акционерам.

Компания в 2019 году продолжала уделять особое внимание вопросам экологии. Затраты на охрану окружающей среды выросли на 31,1% в сравнении с предыдущим периодом. Увеличение данного показателя связано, в том числе с проведением комплекса экологических мероприятий, направленных на поддержание и развитие водных и биологических ресурсов. Одним из результатов проведенной работы стало снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду на 24%, что в целом свидетельствует об эффективности проведенных мероприятий в регионах присутствия «ОГК-2». На Троицкой ГРЭС в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству энергоблока №10 ПСУ-660 введен в эксплуатацию современный комплекс сероочистки. Новый комплекс обеспечивает очистку дымовых газов на более высоком уровне, чем требует действующее природоохранное законодательство.

В отчетном периоде в ОГК-2 активно реализовывались программы, направленные на повышение эффективности управления производством, снижение издержек,

техническое перевооружение. Так, генерирующее оборудование ПАО «ОГК-2» в 2019 году выработало 54,7 млрд кВт·ч, что на 7% меньше показателя 2018 года (58,9 млрд кВт·ч). Уменьшение объемов производства обусловлено оптимизацией производственной деятельности. Компания продолжит реализацию стратегии снижения выработки электроэнергии неэффективным оборудованием, выработавшим свой парковый ресурс.

В 2019 году наша Компания вновь подтвердила статус социально ориентированной. В ряде регионов реализованы инклюзивные проекты, направленные на адаптацию и социализацию детей с ограниченными возможностями в современном мире. В 2020 году Компания продолжит развивать социальные ориентиры.

Отмечу, что в 2019 году ПАО «ОГК-2» вошло в число лучших отраслевых предприятий в части популяризации топливно-энергетического комплекса, энергосбережения и инженерно-технического образования. Компания показала высокий результат по организации и привлечению к мероприятиям молодых специалистов, студентов и школьников. Начиная работу с молодежью сегодня, мы можем быть уверены, что уже через несколько лет они сформируют пул перспективных выпускников, желающих работать на наших энергообъектах.

Ключевым фактором успешной деятельности является высокая квалификация нашего коллектива. В прошедшем году мы вновь провели исследование вовлеченности персонала. Уровень составил 54% – показатель входит в нейтральную зону шкалы вовлеченности, куда попадают стабильно развивающиеся организации, уже добившиеся определенного успеха в данном направлении. Это говорит о наличии значительного потенциала для развития, используя который мы сможем добиться еще большего. Взаимное уважение, командная работа, доверие и сотрудничество способствуют эффективному решению задач, поставленных Советом директоров ПАО «ОГК-2» и управляющей Компанией – ООО «Газпром энергохолдинг».

Благодаря профессионализму коллектива ПАО «ОГК-2», а также конструктивному диалогу между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества поставленные на 2020 год задачи будут успешно решены и Компания сможет и впредь оставаться надежной опорой для развития энергетической отрасли в регионах. Впереди нас ждет непростая, но интересная работа, которая, я уверен, приведет к успешной и эффективной реализации Стратегии Группы «Газпром» в электроэнергетике, утвержденной до 2027 года.

Артём Семиколонов

1 О КОМПАНИИ

МВт
19 012

УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ

Гкал/ч
3 959,3

УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ

5%

ДОЛЯ КОМПАНИИ В ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ТЕПЛОВЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ РОССИИ

1.1	ОГК-2 – одна из крупнейших в России электрогенерирующих компаний	12
1.2	Ключевые показатели деятельности	18
1.3	Бизнес-модель	30
1.4	География деятельности	32

1.1 ОГК-2 – ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ В РОССИИ ЭЛЕКТРОГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ

ПАО «ОГК-2» – крупнейшая российская компания тепловой генерации установленной мощностью 19 ГВт и годовой выручкой около 140 млрд руб.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЫНОК СБЫТА

Основными видами деятельности ПАО «ОГК-2» являются производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии потребителям. В рамках этой деятельности ПАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудо-

вания в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

В рамках инвестиционной программы построено 4,2 ГВт новой мощности, подтвержденных договорами о предоставлении мощности (ДПМ). При выборе оборудования приоритет отдан высокоэффективным технологиям парогазового цикла и современным технологиям сжигания угля.

Установленная электрическая и тепловая мощность

19 012

МВт, установленная электрическая мощность

3 959,3

Гкал/ч, установленная тепловая мощность¹

4 220

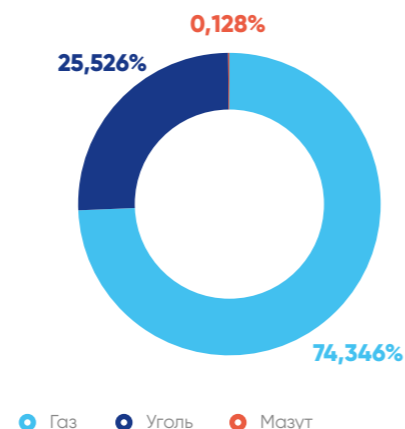
МВт, введенная электрическая мощность

110,5

Гкал/ч, введенная тепловая мощность

в рамках завершившейся программы ДПМ

Топливный баланс, %



Активы

Филиалы ПАО «ОГК-2» расположены в Северо-Западном, Центральном, Южном, Северо-Кавказском, Уральском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах.

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

5% доля Компании в выработке электроэнергии тепловыми электростанциями России

СТРУКТУРА ОГК-2



КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА:

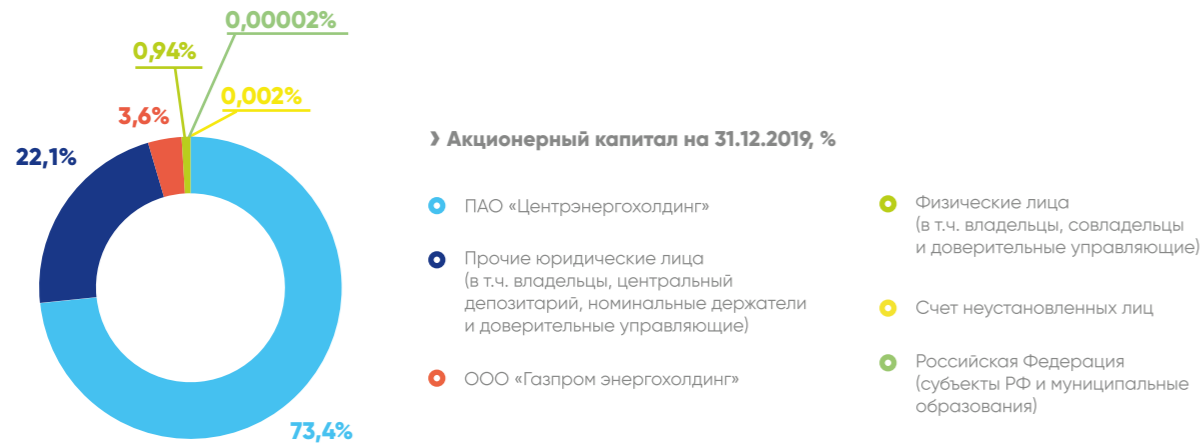
- одна из крупнейших в России тепловых электрогенерирующих компаний;
- наличие действующего генерирующего оборудования, обладающего высокой степенью востребованности (с целью обеспечения надежности электроснабжения), высоким диапазоном регулирования мощности, скоростью набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанций в покрытии графика потребления;
- технические и технологические возможности оборудования электростанций позволяют оказывать услуги по обеспечению системной надежности, а также наличие станций с режимами работы на различных видах топлива;
- часть электростанций ОГК-2 являются системообразующими станциями в зонах свободного перетока;
- потенциал для обеспечения роста эффективности эксплуатации электростанций;
- возможность диверсификации топливного баланса и его оптимизации в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ:

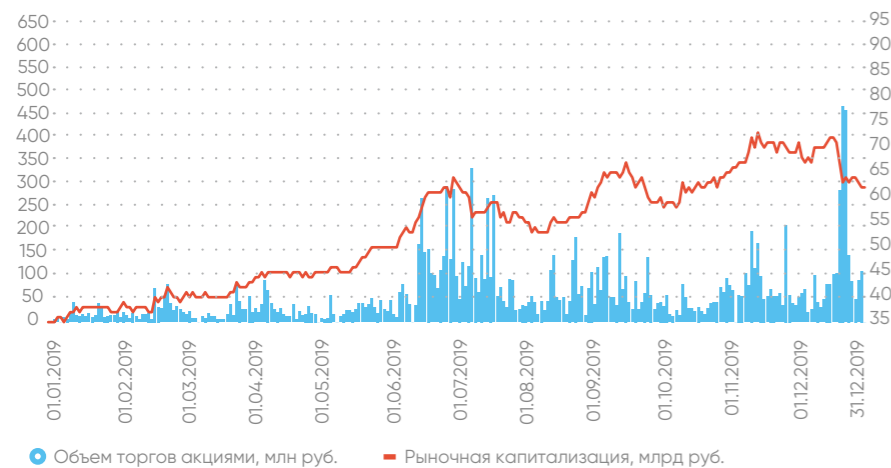
- стабильное поступление финансовых средств от платы за мощность в соответствии с заключенными договорами о предоставлении мощности (ДПМ);
- обновление парка оборудования, повышение надежности и эффективности производства электроэнергии, в т. ч. за счет участия в общегосударственной программе модернизации, утвержденной Правительством РФ 25.03.2019;
- расширение географии генерации в соответствии с программой строительства и ввода новых мощностей;
- оптимизация затрат в ходе реализации программы повышения эффективности операционной деятельности и оптимизации расходов;
- оптимизация режимов работы генерирующего оборудования.

¹ С учетом водогрейных котлов.

Инвестиционная привлекательность



Динамика торгов акциями ОГК-2 на ММВБ



На 31.12.2019:

62,2 млрд руб. рыночная капитализация

4,9 P/E

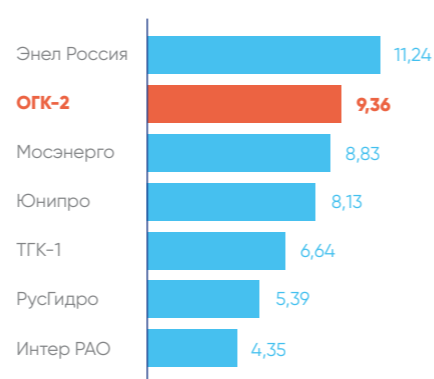
0,13 EPS

2,8 EV/EBITDA

Дивидендная история

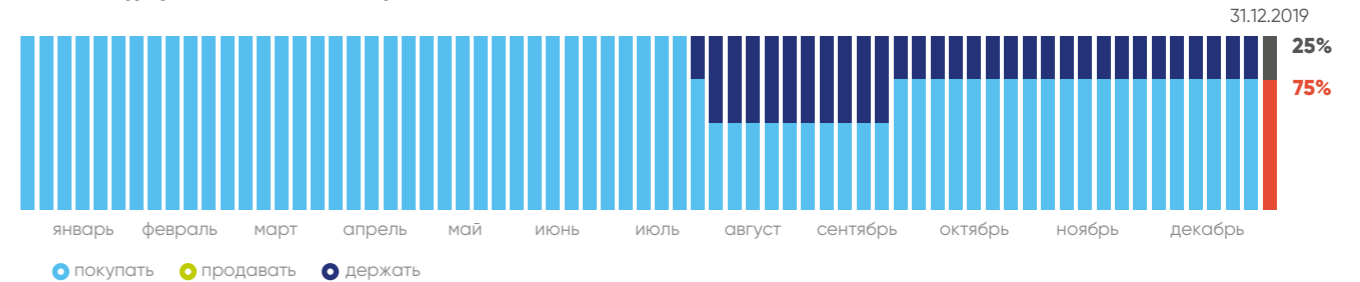


Дивидендная доходность за 2018 год, %



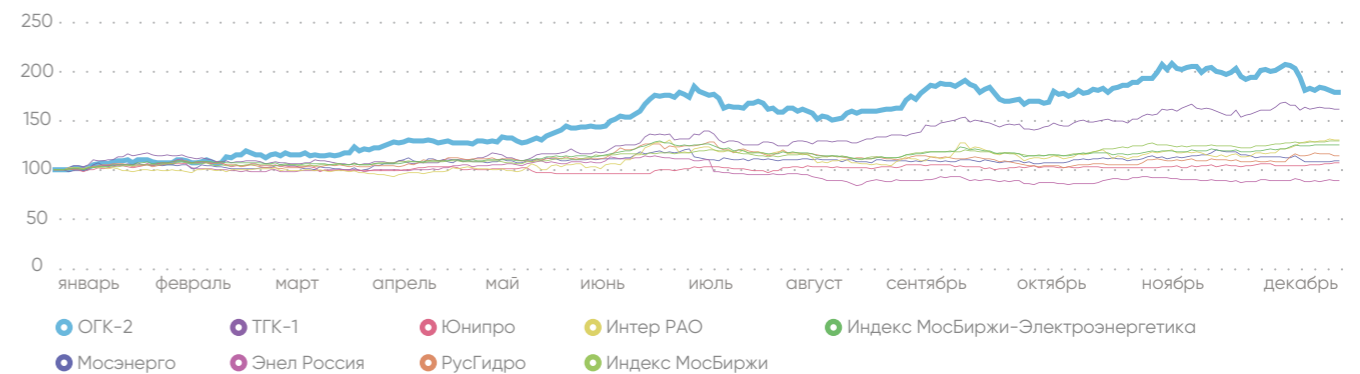
Источник: <https://www.moex.com/ru/listing/dividend-yield.aspx>

Рекомендации аналитиков по акциям ПАО «ОГК-2»



Источник: Bloomberg, расчет ПАО «ОГК-2»

Сравнительная динамика курса акций ПАО «ОГК-2», компаний аналогов и основных индексов



Источник: Bloomberg, расчет ПАО «ОГК-2»

Производство электроэнергии и тепла содействует достижению следующих Целей в области устойчивого развития ООН:



КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

FitchRatings

Дата: 30.05.2019

- Долгосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «BBB-», прогноз «Стабильный»
- Краткосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «F3»

Expert

Дата: 25.12.2019

- Рейтинг кредитоспособности «ruAA+», прогноз «Стабильный»

РЕЙТИНГИ ESG

CDP

- Рейтинг по изменению климата (Climate Change 2019) «F»

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2019 ГОДА

2005

Создание ОАО «ОГК-2» как дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

2006

В состав ОАО «ОГК-2» присоединены в качестве филиалов ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1».

2007

Размещение акций дополнительного выпуска (IPO).

2008

Завершение реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России», распределение пакета акций ОАО «ОГК-2» среди акционеров ОАО ПАО «ЕЭС России».

2010

Создание филиала Адлерская ТЭС.

2011

Присоединение ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».

2015

Создание филиала Грозненская ТЭС, запуск нового направления деятельности – предоставление инфраструктурных возможностей электростанций для развития малого и среднего бизнеса.

2016

Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ новых энергоблоков на Новочеркасской ГРЭС (330 МВт) и Троицкой ГРЭС (660 МВт).

2018

Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ нового энергоблока №1 на Грозненской ТЭС (порядка 180 МВт).

Февраль

Создание филиала Свободненская ТЭС

Совет директоров ОГК-2 принял решение о создании филиала Свободненская ТЭС.

Май

Стратегия Газпрома в электроэнергетике

В петербургском пресс-центре ТАСС прошла ежегодная пресс-конференция главы «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова «Стратегия Газпрома в электроэнергетике».

Июнь

Договор о долгосрочном сервисном обслуживании

В рамках Петербургского международного экономического форума – 2019 генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров и генеральный директор ООО «ТЭР-Сервис» Сергей Мильто подписали договор о долгосрочном сервисном обслуживании на Грозненской ТЭС газовых турбин и генераторов производства Siemens. Подписание состоялось в присутствии Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Май

Повышение кредитного рейтинга ОГК-2 от Fitch Ratings

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило кредитный рейтинг ОГК-2 до инвестиционного уровня («BBB-») и подтвердило прогноз по рейтингу «Стабильный».

➤ Подробнее о повышении рейтинга см. на стр. 137

Июнь

35% от чистой прибыли – дивидендные выплаты по итогам 2018 года

На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» принято решение о выплате дивидендов в размере 3 млрд 901 млн 638 тыс. руб. (0,036784587 руб. на одну обыкновенную акцию).

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ

Август

ПАО «ОГК-2» совершило сделку по реализации казначейского пакета в размере 3,889% акций

Рыночная стоимость реализованного пакета составила 2 137 170 тыс. руб. По итогам сделки отражено изменение структуры собственного капитала ПАО «ОГК-2», использование нераспределенной прибыли на покрытие убытка не потребовалось. Сделка не оказала влияния на финансовый результат Общества по итогам 2019 г., что отвечает интересам акционеров ПАО «ОГК-2» и соответствует стратегии Группы «Газпром энергохолдинг» в части повышения эффективности управления активами.

Декабрь

Повышение кредитного рейтинга ОГК-2 от Эксперт РА

Эксперт РА повысило кредитный рейтинг ОГК-2 до уровня («ruAA+») и подтвердило прогноз по рейтингу «Стабильный».

➤ Подробнее о повышении рейтинга см. на стр. 137

Июль

Запуск современного комплекса сероочистки

На Троицкой ГРЭС в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству энергоблока №10 ПСУ-660 введен в эксплуатацию современный комплекс сероочистки.

➤ Подробнее о реализованном проекте см. на стр. 76

Декабрь

ПАО «ОГК-2» и Сибирская генерирующая компания заключили соглашение о продаже Красноярской ГРЭС-2

Общая стоимость сделки составляет 10 млрд руб. (без учета НДС). В ее периметр входят движимое и недвижимое имущество Красноярской ГРЭС-2, запасы угля, запасные части, прочие материально-технические ресурсы. В течение переходного периода ОГК-2 будет продолжать эксплуатацию электростанции. СГК приступит к оперативному управлению, как ожидается, не позже, чем через 12 месяцев.

➤ Подробнее о заключенном соглашении см. на стр. 45

КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Июнь

Ввод в эксплуатацию энергоблока №2 Грозненской ТЭС

В ходе годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» введен в эксплуатацию энергоблок №2 Грозненской ТЭС – финальный объект масштабной программы Группы «Газпром» по созданию новых мощностей в рамках договоров о предоставлении мощности. Участники собрания в режиме видеоконференции связались с Грозненской ТЭС, на которой присутствовали Глава Чеченской Республики Рамзан Кадыров и генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров.

Июль

Завершение строительства и подключение к Грозненской ТЭС новой линии электропередачи Плиево протяженностью 75 км

Новая ЛЭП позволила напрямую связать Грозненскую ТЭС с соседними регионами без использования промежуточных станций, что существенно повысило надежность электроснабжения Республики Ингушетия.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Декабрь

ОГК-2 совершило сделку по приобретению доли в ООО «ГЭХ Индустриальные активы», ставшую одной из комплекса сделок по приобретению производственных активов АО «РЭП Холдинг»

Стратегией ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг. (утверждена решением Совета директоров ПАО «Газпром» 20.06.2018) определены основные направления дальнейшего развития компаний Группы «Газпром энергохолдинг», включающие в том числе реализацию проектов модернизации (раздел «Стратегия на внутреннем рынке»), обеспечение надежности энергоснабжения объектов Группы «Газпром», импортозамещение и приоритет использования российского оборудования (раздел «Технологии»). В целях развития компетенций в сфере локализации и производства ГТУ, а также организации производства оборудования для потенциального покрытия потребностей Группы «Газпром энергохолдинг» в ГТУ для реализации программы модернизации (общая потребность в ГТУ для Группы «Газпром энергохолдинг» может составить до 18 единиц, для компаний Группы «Газпром» до 31 единицы в период до 2035 г.) предполагается совершение комплекса сделок по приобретению производственных активов АО «РЭП Холдинг».

ОГК-2 присоединилась к системе централизованного управления ликвидностью Группы «Газпром»

ПАО «Газпром» (заемщик) заключило договор займа с ПАО «ОГК-2» (займодавец). Модель системы кэш-пулинга также предполагает заключение займов, в которых заемщиком выступит ОГК-2, а займодавцем – Газпром.

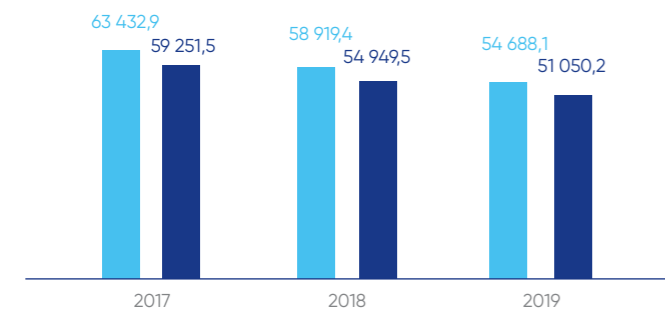
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

1.2 КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ключевые результаты деятельности 2019 года

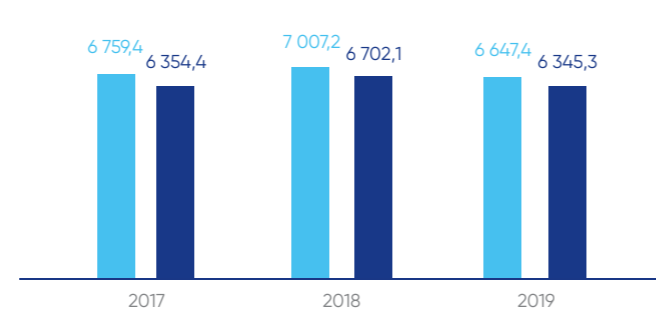
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ²

Выработка и полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч



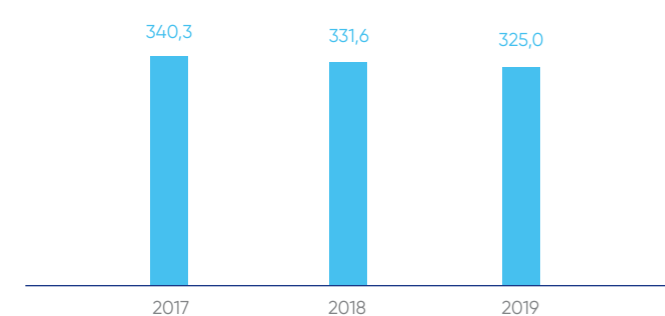
- Выработка электроэнергии
- Полезный отпуск электроэнергии

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

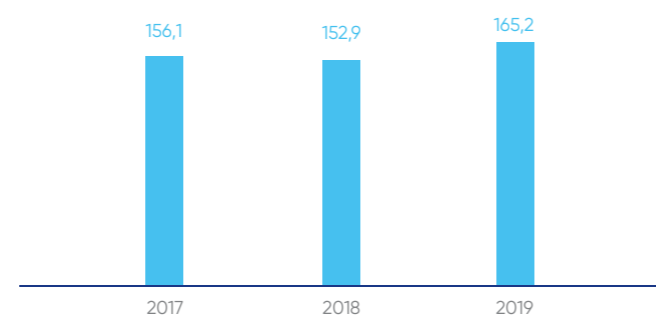


- Выработка тепловой энергии
- Полезный отпуск тепловой энергии потребителям

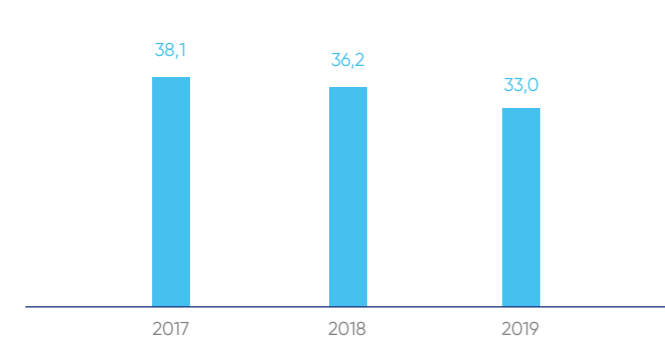
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВт·ч



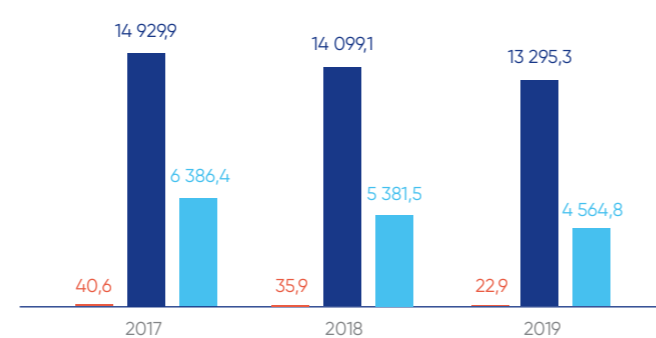
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал



КИУМ, %



Потребление топлива, тыс. т.у.т.

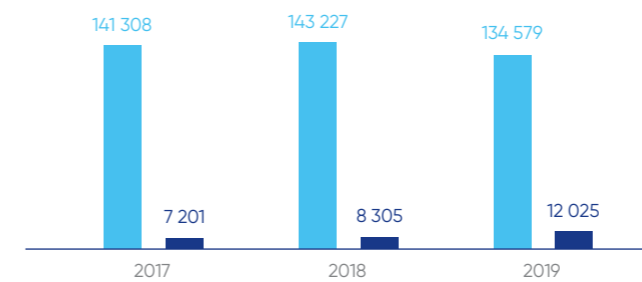


- Мазут
- Газ
- Уголь

² По данным управленческой отчетности.

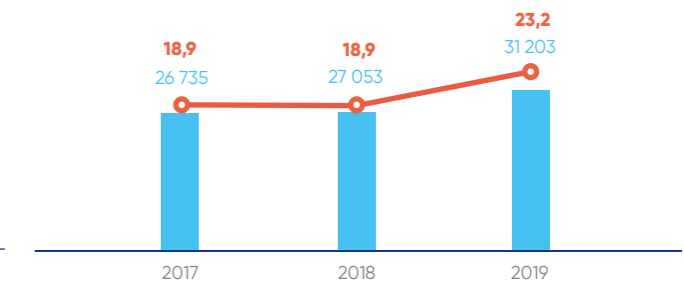
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

Выручка, чистая прибыль, млн руб.



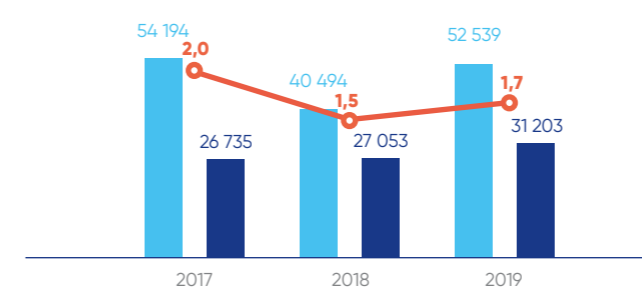
- Выручка
- Прибыль за год

ЕБИТДА, рентабельность ЕБИТДА



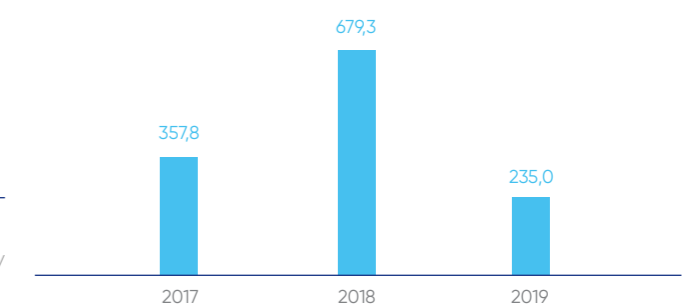
- ЕБИТДА, млн руб.
- Рентабельность ЕБИТДА, %

Чистый долг/ЕБИТДА



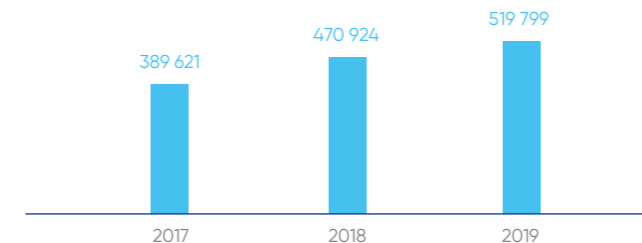
- Чистый долг на конец периода, млн руб.
- ЕБИТДА за 12 месяцев, млн руб.
- Чистый долг / ЕБИТДА, %

Прирост ЕБИТДА за счет мероприятий по Программе повышения операционной эффективности и сокращения расходов, млн руб.

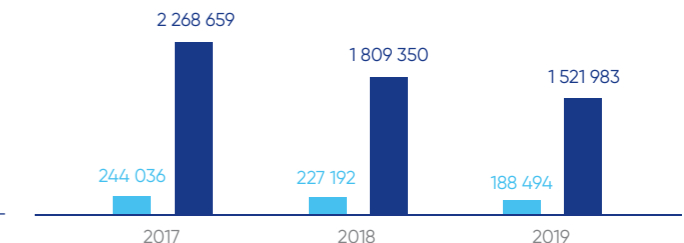


ПОКАЗАТЕЛИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.



Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т



- Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ
- Образование отходов

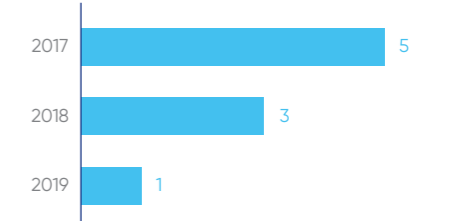
Производительность труда, млн руб./чел.*



Затраты на обучение сотрудников, млн руб.



Несчастные случаи на производстве, чел.*



* Производительность труда = выручка по РСБУ / среднесписочная численность

* Степень тяжести легкая

ЗАВЕРШЕНИЕ ПРОГРАММЫ ДПМ

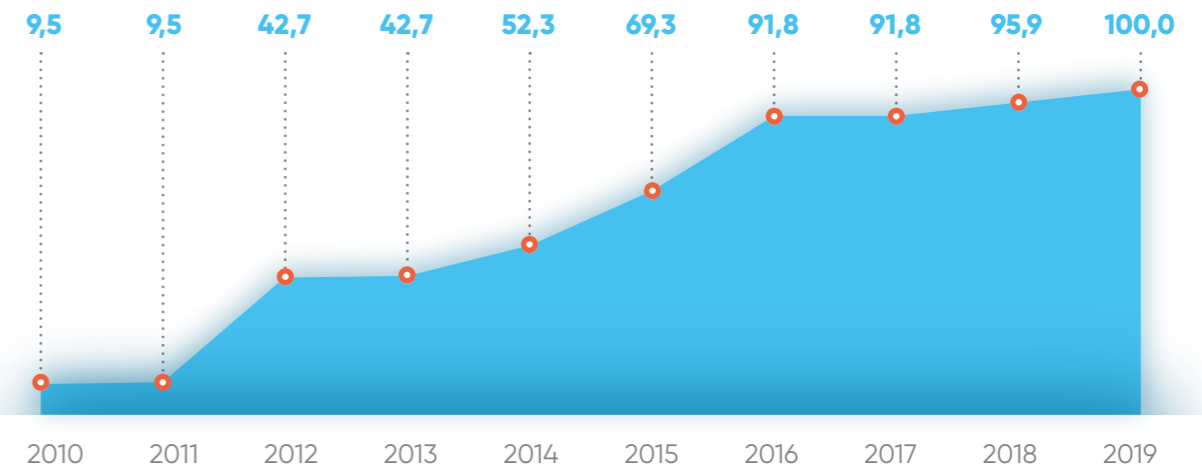


Инвестиционная программа ДПМ завершена: 29 июня 2019 г. введен в эксплуатацию 2-й энергоблок Грозненской ТЭС (мощностью 180 МВт), завершающий объект программы ДПМ. В Обществе в период с 2010 г. введено в эксплуатацию 4,2 ГВт новых мощностей.

Окончание масштабной программы модернизации привело к росту эффективности эксплуатации электростанций (снижению потребления топлива и удельных выбросов), а, следовательно, увеличило стабильный финансовый поток от платы за мощность за объекты ДПМ, что гарантирует возврат инвестиций и повышение капитализации Компании.

4,2 ГВт новых мощностей

Динамика выполнения программы ДПМ, %



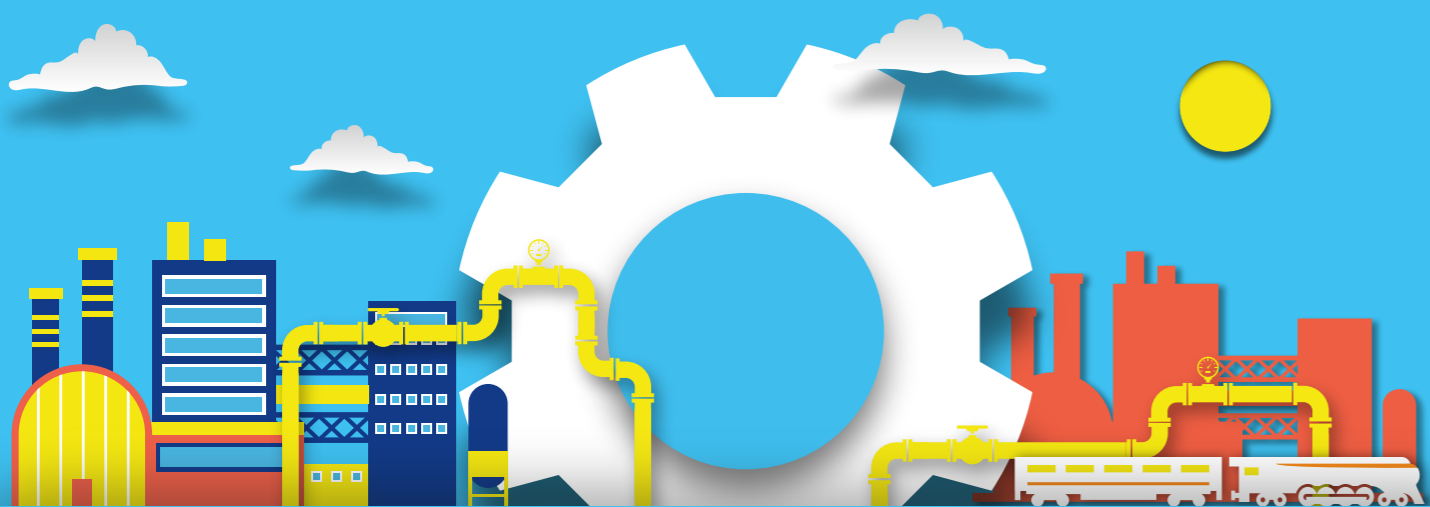
Период поставки мощности по ДПМ для объектов нового строительства/модернизации по филиалам ОГК-2

Электростанция	Объект генерации	Года																			
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Рязанская ГРЭС	ПГУ-420																				
Рязанская ГРЭС	ПСУ-330																				
Киришская ГРЭС	ПГУ-800																				
Адлерская ТЭС	ПГУ-180																				
Адлерская ТЭС	ПГУ-180																				
Череповецкая ГРЭС	ПГУ-450																				
Серовская ГРЭС	ПГУ-420																				
Новочеркасская ГРЭС	ПСУ-330																				
Троицкая ГРЭС	ПСУ-660																				
Грозненская ТЭС	ПГУ-180																				

■ Период действия ставок ДПМ за мощность

■ Отчетный период

ПРАВИТЕЛЬСТВЕННАЯ ПРОГРАММА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ



В 2019 г. ОГК-2 приняло участие в отборе проектов модернизации генерирующего оборудования в рамках программы КОММод.

2022-2024

По результатам первой подачи заявок на 2022-2024 гг. конкурсный отбор прошли два проекта ОГК-2 модернизации турбин Киришской ГРЭС общей мощностью 125 МВт (1,5% от общей отобранной в модернизацию мощности в обеих ценовых зонах). Проекты предусматривают частичную модернизацию турбины ПТ-60 ст.№2 (в ПТ-65) и комплексную замену турбины ПТ-50 ст.№1 (на ПТ-60).



125 МВт

общая мощность модернизации турбин Киришской ГРЭС в рамках КОММод на 2022-2024 гг.

Поскольку генерирующее оборудование ПАО «ОГК-2» является востребованным на рынке электроэнергии и мощности, а его параметры соответствуют условиям участия в программе модернизации КОММод, компанией организована непрерывная деятельность по формированию проектов для участия в конкурентных отборах последующих периодов.

КЛЮЧЕВЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ



В ходе реализации программы ДПМ на электростанциях было установлено 6 парогазовых установок, которые позволяют достичь электрического КПД более 50% против 35% у работающих отдельно паросиловых блоков и 28% для газотурбинных установок.

Парогазовые установки позволяют существенно снизить потребление топлива на единицу вырабатываемой электроэнергии, с 360 т.т. у обычных паровых блоков до 235 т.т., что позволяет снизить выбросы вредных веществ в атмосферу.

Кoeffициент полезного действия, %

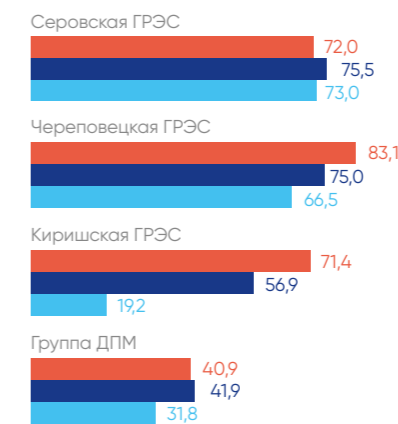


Доля новых блоков ПГУ, %

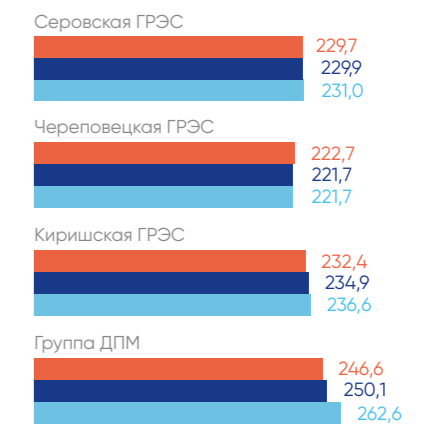


Благодаря вводу объектов ДПМ на некоторых объектах ДПМ (Киришской ГРЭС (ПГУ-800), Череповецкой ГРЭС (ПГУ-450), Серовской ГРЭС (ПГУ-450), КИУМ в 2019 году составляет свыше 70%. Наблюдается тенденция снижения УРУТ на отпуск электроэнергии, связанная с ростом загрузки.

КИУМ ДПМ, %



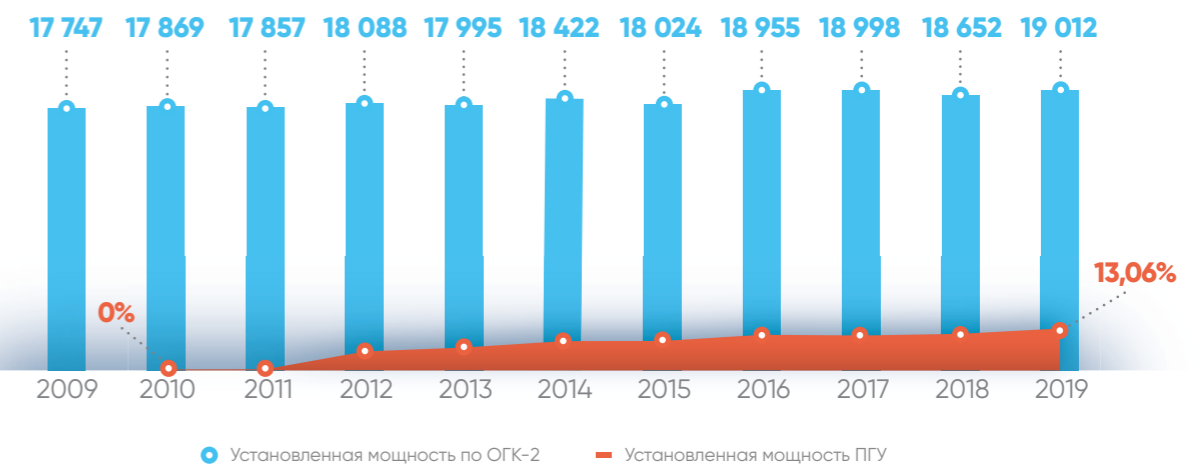
УРУТ ДПМ, г/кВт*ч



2017 2018 2019

2017 2018 2019

Динамика доли ПГУ в установленной мощности ОГК-2, МВт



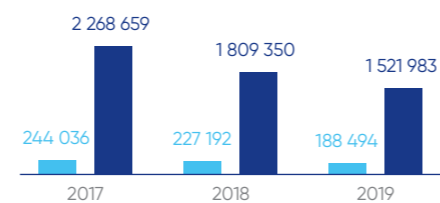
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



Основа стратегии устойчивого развития ОГК-2 – экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

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.

» Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т



- Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ
- Образование отходов

ОГК-2 активно работает над снижением затрат воды при заборе и сбросе и стремится минимизировать содержание вредных веществ в составе сточных вод. Для этого

на всех электростанциях строятся или реконструируются специальные устройства и сооружения по очистке и нейтрализации сточных вод.



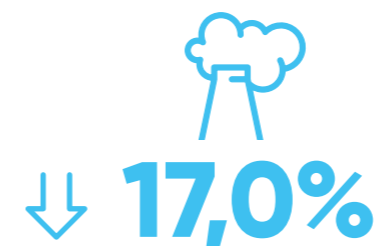
снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду



рост затрат на охрану окружающей среды



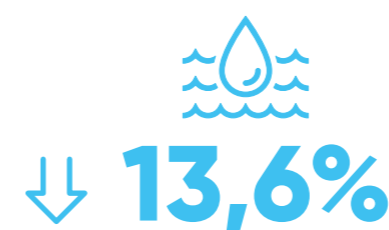
уменьшение образования отходов



сокращение валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух

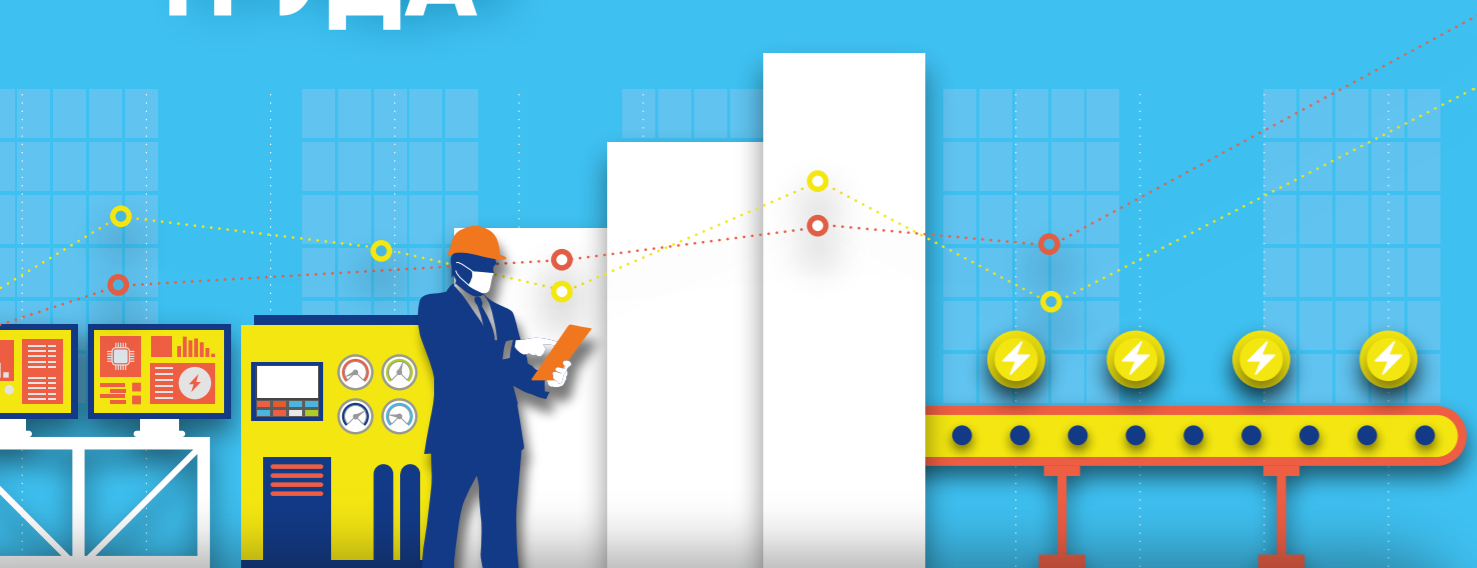


уменьшение массы сбросов загрязняющих веществ в водные объекты



обусловлено снижением выработки электроэнергии
уменьшение забора воды

ВЫСОКИЕ СТАНДАРТЫ В ОБЛАСТИ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ, ОХРАНЫ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА



Наша цель – создание организационно эффективной компании с прозрачной системой корпоративного управления, представляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

В ОГК-2 действуют коллективные договоры и выполняются взаимные обязательства. Целью развития договорных отношений между сторонами социального партнерства является реализация социально-экономических прав и гарантий работников, повышение эффективности и производительности труда, улучшение качества работы, соблюдение трудовой и технологической дисциплины, требований по охране труда, технике безопасности и производственной санитарии. Срок действия коллективных договоров продлен до 31 декабря 2020 г.

ОГК-2 постоянно реализует процесс выявления опасностей и оценки рисков, чтобы определить меры управления, необходимые для снижения рисков аварий / инцидентов / травматизма. Главной целью процесса оценки рисков является признание и понимание опасностей, которые могут быть связаны с деятельностью Компании, и обеспечение уверенности в том, что риски, связанные с этими опасностями, оценены, ранжированы и управляются таким образом, который позволяет держать их на максимально приемлемом уровне, обеспечивающем соблюдение требований промышленной безопасности.

В Обществе применяется **31 профессиональный стандарт.**

В 2019 году в ОГК-2 произошел **1 несчастный случай, относящийся к категории легких, что на 66,7% ниже, чем в 2018 году.**

73,4%

работников Общества объединяют профсоюзные организации

39,4 млн руб.

расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Компании



1.3 БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

1 Стратегическая цель

ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАБИЛЬНОГО РОСТА ПРИБЫЛИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Стратегические приоритеты

1. Построение оптимальной структуры производственных мощностей
2. Оптимизация затрат и повышение эффективности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям
3. Повышение уровня безопасности и надежности производства
4. Обеспечение устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности

2 Наши ресурсы

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ

- > 137 341 млн руб. собственный капитал
- > 88 562 млн руб. заемный капитал

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

- > 19 012 МВт установленная электрическая мощность
- > 3 959,28 Гкал/ч установленная тепловая мощность
- > 12 электростанций на территории России

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ КАПИТАЛ

- > 442 млн руб. НМА

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ

- > 8 261,2 человек среднесписочная численность персонала
- > 7 126 человек (84,72%) в том числе с профессиональным образованием

ПРИРОДНЫЙ КАПИТАЛ

- > 2,8 тыс. тонн водопотребление

СОЦИАЛЬНО-РЕПУТАЦИОННЫЙ КАПИТАЛ

Кредитные рейтинги

FitchRatings

- > Долгосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «BBB-», прогноз «Стабильный»
- > Краткосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «F3»

Expert

- > Рейтинг кредитоспособности «ruAA+», прогноз «Стабильный»

Рейтинги ESG

CDP

- > Рейтинг по изменению климата (Climate Change 2019) «F»

3 Деятельность

Описание направлений деятельности

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.

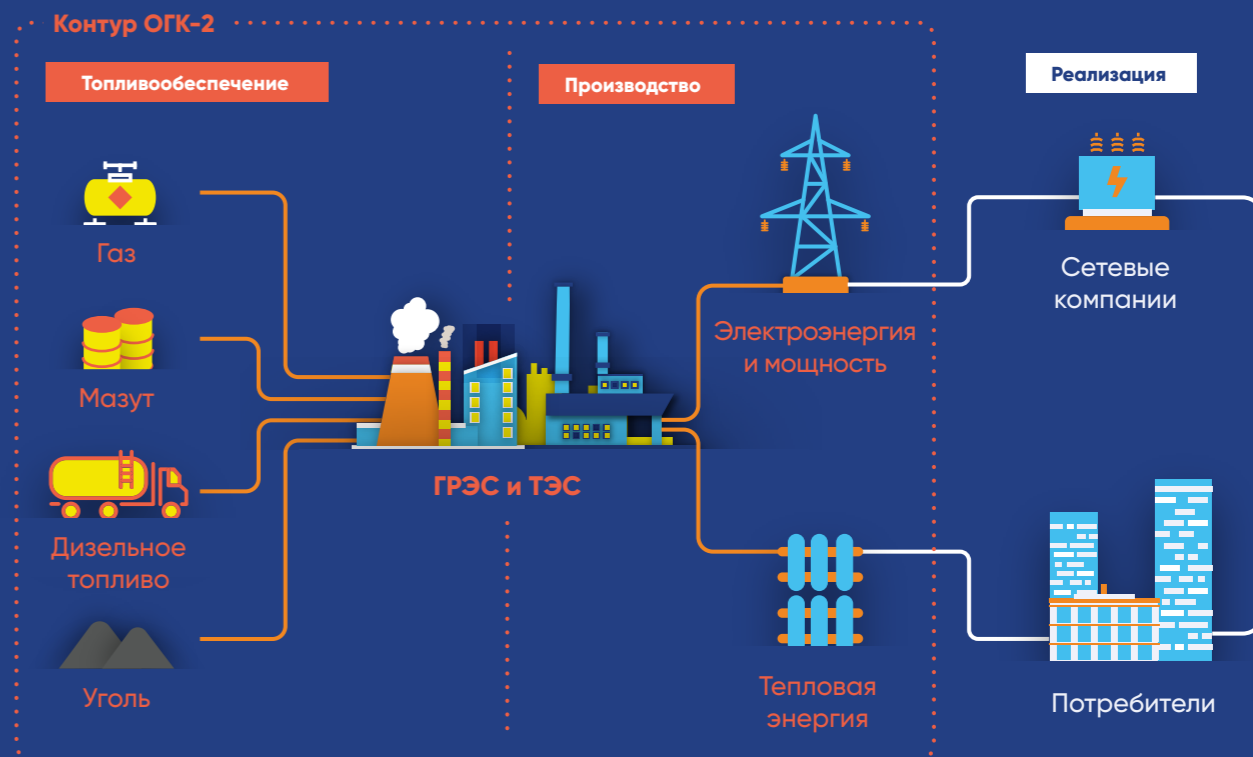
В рамках этой деятельности ОГК-2 обеспечивает эксплуатацию электростанций, проводит своевременный и качественный ремонт энергетического оборудования, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Управление деятельностью компании

С тем, как мы управляем деятельностью нашей Компании, можно ознакомиться в соответствующих разделах Отчета:

- > Приоритетные направления развития стр. 48
- > Охрана окружающей среды стр. 76
- > Человеческий капитал стр. 82
- > Охрана и безопасность труда стр. 86
- > Социальное партнерство стр. 87
- > Риск-менеджмент стр. 92
- > Отчет о корпоративном управлении стр. 100

Ключевые процессы



4 Результаты для заинтересованных сторон

5 Производственные результаты

- > 54 688,1 млн кВт·ч (-7,2%) выработка электроэнергии
- > 51 050,2 млн кВт·ч (-7,1%) полезный отпуск электроэнергии
- > 6 647,4 тыс. Гкал (-5,1%) выработка тепловой энергии
- > 6 351,2 тыс Гкал (-5,4%) полезный отпуск тепловой энергии
- > 325,0 г/кВт·ч (-2,0%) УРУТ на отпуск электроэнергии
- > 165,2 кг/Гкал (+8,1%) УРУТ на отпуск тепловой энергии
- > 33,0% (-3,2 п. п.) КИУМ

Результаты в области устойчивого развития

- > 519 799 тыс. руб. (+10,4%) затраты на охрану окружающей среды
- > 188 494 тонн (-17,0%) валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ
- > 34 730 442 тонн CO2-эквивалента (-9,1%) выбросы парниковых газов
- > 1 (-66,7%) несчастные случаи на производстве
- > 1 521 983 тонн (-15,9%) образование отходов
- > 16,25 млн руб./чел. (-4,9%) производительность труда

Финансовые результаты

- > 134 579 млн руб. (-6,0%) выручка
- > 12 025 млн руб. (+15,3%) чистая прибыль
- > 5 889,4 млрд руб. (-11,6%) фактическое финансирование капитальных вложений
- > 3 899,378 млн руб. (+126,1%) дивиденды, выплаченные в 2019 году

6 Вклад в достижение целей в области устойчивого развития

- Хорошее здоровье и благополучие
- Качественное образование
- Недорогостоящая и чистая энергия
- Достойная работа и экономический рост
- Индустриализация, инновации и инфраструктура
- Устойчивые города и населенные пункты
- Ответственное потребление и производство
- Сохранение морских экосистем
- Сохранение экосистем суши

1.4 ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



2 СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

4 220 МВт

НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ ВВЕДЕНО ПО ДПМ С 2010 ГОДА

235 МЛН РУБ.

ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ
ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

2.1	Обзор рынка	36
2.2	Стратегия ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг.	46
2.3	Приоритетные направления развития ОГК-2	48
2.4	Ключевые показатели эффективности	52
2.5	Устойчивое развитие	54

25,5 МЛРД РУБ.

ЕВИТДА В ГОД – ЭФФЕКТ ОТ МОДЕРНИЗАЦИИ
МОЩНОСТЕЙ ДЛЯ ОГК-2 В ПИКОВЫЕ ПЕРИОДЫ

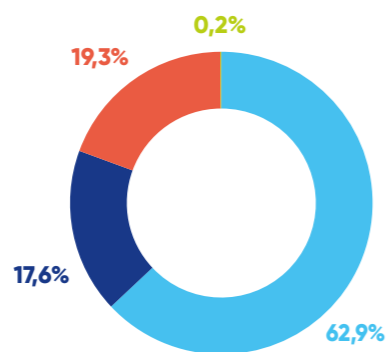
2.1 ОБЗОР РЫНКА

Отраслевой обзор³

ПОТРЕБЛЕНИЕ И ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

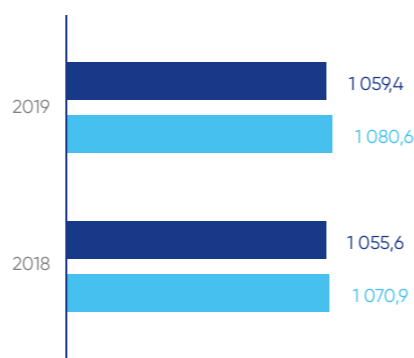
Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2019 г. составила 1 080,6 млрд кВт·ч, что выше уровня 2018 г. на 0,9%. Потребление электроэнергии в 2019 г. составило 1 059,4 млрд кВт·ч, что выше уровня 2018 г. на 0,4%.

› Структура выработки электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2019 году, %



● ТЭС ● ГЭС ● АЭС
● Ветряные и солнечные электростанции

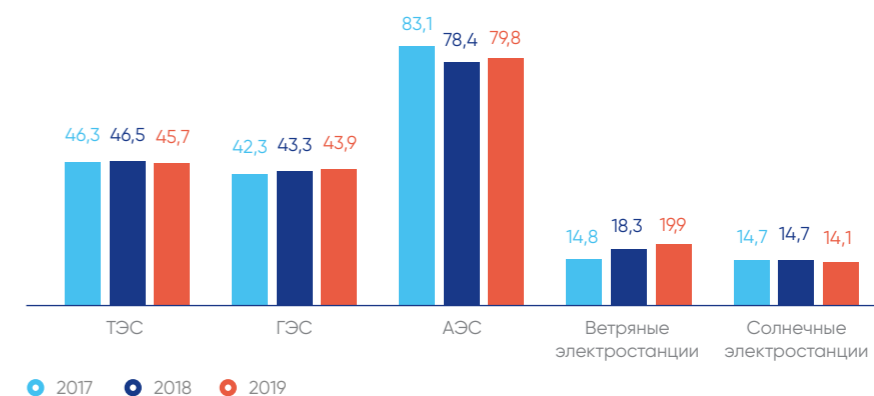
› Выработка и потребление электроэнергии в ЕЭС, млрд кВт·ч



● Выработка электроэнергии
● Потребление электроэнергии

Число часов использования установленной мощности электростанций в целом по ЕЭС России в 2019 г. составило 4 384 часа или 50,04% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности – КИУМ).

› КИУМ электростанций ЕЭС России в 2017–2019 гг., %



УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

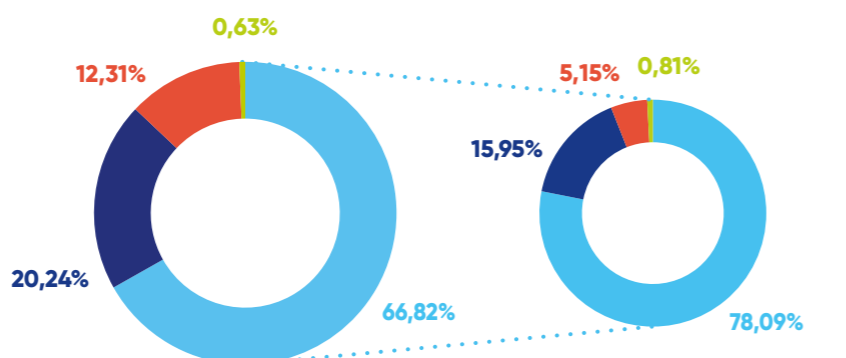
3 ГВт

нового генерирующего оборудования введено в эксплуатацию в 2019 году в России

На конец 2019 г. установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 246 342,45 МВт, что выше показателей 2018 г. на 1,3%,

что обусловлено вводом в работу нового генерирующего оборудования, перемаркировкой действующего оборудования.

› Структура установленной мощности электростанций на 31.12.2019, %

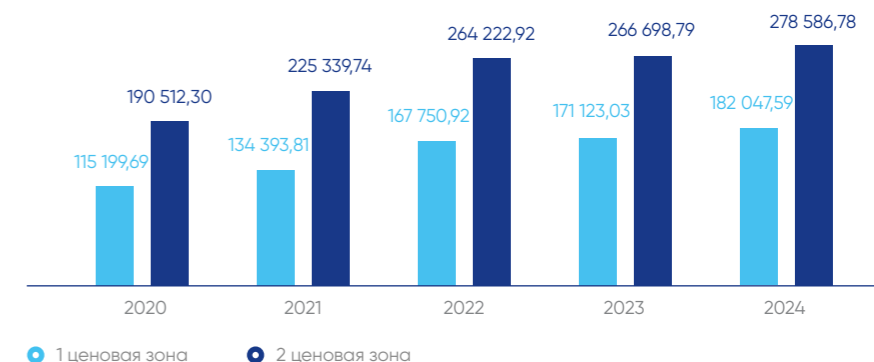


● ТЭС ● ГЭС ● АЭС ● Ветряные и солнечные электростанции
● ПСУ ● ПГУ ● ГТУ ● Прочее

КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР МОЩНОСТИ

В августе 2019 г. подведены итоги КОМ на 2022–2024 гг. Цена мощности в 2022 г. для электростанций европейской части РФ и Урала (первая ценовая зона) выросла на 24,8% по сравнению с 2021 г., рост цен относительно предыдущего года в 2023 г. составил 2,0%, в 2024 г. – 6,4%. В Сибири (вторая ценовая зона) цена на мощность в 2022 г. увеличилась на 17,3%, в 2023 г. – на 0,9%, в 2024 г. – на 4,5%.

› Итоги конкурентного отбора мощности на 2022–2024 гг., руб./МВт в месяц



³ Кроме отдельно указанных случаев, источник: «Отчет о функционировании ЕЭС России в 2019 году» Системного оператора Единой энергетической системы.

Перспективы модернизации мощностей на период 2022–2031 гг.

Одной из главных задач реформы российской электроэнергетики 2000-х гг. было привлечение в отрасль значительного объема инвестиций в строительство новых и модернизацию действующих объектов генерации. Основным механизмом реализации поставленной задачи стало заключение договоров

о предоставлении мощности (ДПМ). С момента начала этой программы в 2010 г. ОГК-2 ввела в эксплуатацию 4 220 МВт новых мощностей по ДПМ. Завершающим объектом программы ДПМ стал 2-ой энергоблок Грозненской ТЭС мощностью 180 МВт, строительство которого осуществляла группа «Газпром».

Программа модернизации ДПМ-2 в целом по России:

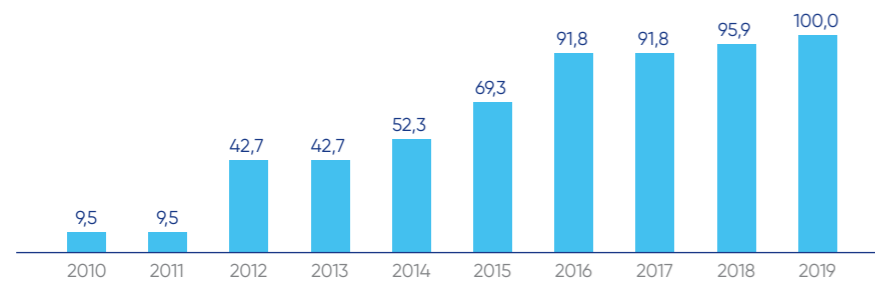
41

ГВт тепловой мощности

14%

рентабельности гарантировано

» Исполнение ДПМ программы, нарастающим итогом, %



По оценке Министерства энергетики, до половины мощности в России могут потребовать в ближайшие годы либо вывода из эксплуатации, либо модернизации. При этом, по мере истечения ДПМ тарифная составляющая может быть перераспределена на модернизацию в рамках программы ДПМ-2.

25.01.2019 Правительство Российской Федерации одобрило программу модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод), разработанную Минэнерго России. Этот проект позволит модернизировать почти 41 ГВт установленной мощности генерирующих объектов, что составляет порядка 16% установленной мощности ЕЭС России.

Предполагается, что программа модернизации будет действовать до 2031 г., а инвесторы получают доступ к долгосрочному рынку – договоры о поставке мощности КОММод предусматривают период поставки мощности 192 месяца (16 лет). По оценкам Минэнерго России, программа модернизации позволит привлечь в течение 10 лет до 1,9 трлн руб. частных инвестиций. Первые конкурсные отборы проведены в апреле 2019 г. с началом поставки мощности в 2022–2024 гг.

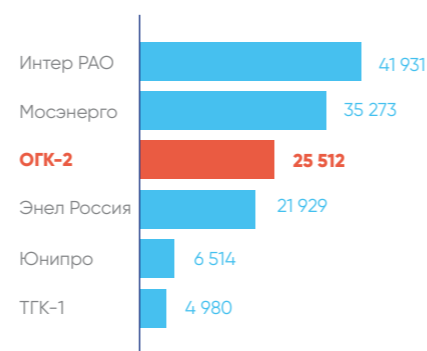
В августе опубликовано распоряжение Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 №1713-р, содержащее итоговый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов общей установленной мощностью 8,6 ГВт, из них 125 МВт – мощности ПАО «ОГК-2». Средняя стоимость проектов, отобранных для модернизации в 2022–2024 гг., составляет около 7 000 руб. за кВт установленной мощности.

Модернизация устаревших мощностей позволит сократить ежегодное потребление газа до 17 млрд м³ и угля до 16 млн т.

до 1,9

трлн руб. частных инвестиций за 10 лет

» **Экономический эффект от модернизации мощностей в пиковые периоды, млн руб. (ЕБИТДА в год)**



Источник: Расчеты ВТБ Капитал

Положение в отрасли

Основным направлением повышения эффективности деятельности компании в 2019 г. являлось улучшение показателей по рентабельности продаж путем гибкого реагирования

на изменение конъюнктуры рынков сбыта электроэнергии, а также снижения себестоимости производства, в том числе максимально-эффективного использования возможностей

диверсификации топливного баланса и повышение качества договорной работы с поставщиками угля.

Конкурентный обзор

» Сравнение с некоторыми российскими публичными компаниями электроэнергетической отрасли, акции которых обращаются на Московской Бирже*

	Капитализация на 31.12.2019, млрд руб.	Среднедневной объем торгов в 2019 г., млн руб.	Дивидендная доходность, 2018 г., %	ЕБИТДА за 2019 г., млн руб.	Рентабельность ЕБИТДА в 2019 г.	EV/ЕБИТДА за 2019 г.	Р/Е за 2019 г.
ОГК-2	62,2	79,9	9,36	30 504	22%	2,8	4,9
Мосэнерго	89,8	24,7	8,83	32 670	17%	2,0	5,8
ТГК-1	49,7	51,9	6,64	27 065	28%	2,4	3,9
Энеп Россия	33,8	115,9	11,24	18 024	25%	3,1	7,3
Юнипро	180,7	297,8	8,13	29 475	36%	6,0	9,6
Интер РАО	590,9	2 534,4	4,35	130 856	13%	3,3	7,2
РусГидро	250,9	284,0	5,39	84 864	23%	4,8	10,7

* Капитализация и объем торгов – по данным Bloomberg. Дивидендная доходность – по данным Московской Биржи. Значения ЕБИТДА и последующих показателей – расчет Промсвязьбанк.

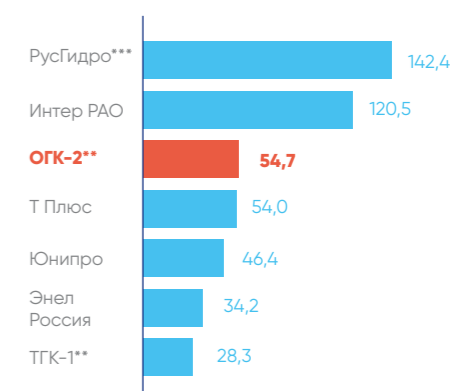
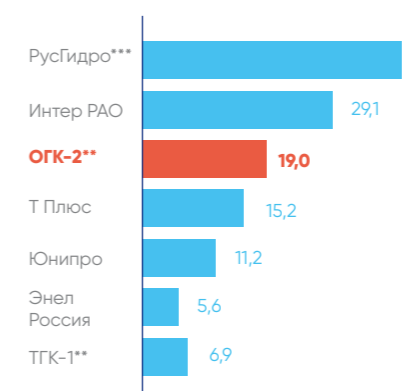
ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

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

» Установленная мощность основных генерирующих компаний, чьи электростанции расположены в регионах присутствия ОГК-2, по состоянию на 31.12.2019, ГВт*

» Выработка электроэнергии основными генерирующими компаниями, чьи мощности расположены в регионах присутствия ОГК-2, в 2019 году, млрд кВт·ч*

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.



* По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2. По объектам генерации на территории РФ.
** Контрольные пакеты ПАО «ТГК-1» и ПАО «ОГК-2» принадлежат Группе «Газпром энергохолдинг».
*** С учетом Богучанской ГЭС.

Экономический эффект от модернизации мощностей для ОГК-2 может составить в пиковые периоды до 25,5 млрд руб. ЕБИТДА в год.

Регионы сбыта	Филиал ОГК-2	Основные конкуренты	Конкурентные преимущества	Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 года
ОЭС Северо-Запада	Киришская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»	<ul style="list-style-type: none"> главный регулятор частоты и мощности в ОЭС Северо-Запада (совокупная регулирующая мощность других электростанций в зимний период меньше регулирующего диапазона мощности Киришской ГРЭС и не удовлетворяет потребностям центральной части ОЭС в регулировании). 	Ожидается рост потребления электрической энергии на объектах оборонно-промышленного комплекса, расположенных в Калининградской, Мурманской, Архангельской областях. Прогнозируется увеличение доли транспорта в структуре потребления электрической энергии. Растет спрос на электрическую энергию в энергосистеме Калининградской области.
	Псковская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»	<ul style="list-style-type: none"> зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и Белоруссии. 	
ОЭС Центра	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»), Волжской ГЭС (ПАО «РусГидро») и энергия из ОЭС Средней Волги и Урала	<ul style="list-style-type: none"> входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности; один из основных поставщиков на балансирующем рынке электроэнергии региона; использует 2 вида топлива: основным топливом 1-й очереди является бурый уголь, основным топливом 2-й очереди является природный газ. 	Рост спроса на электрическую энергию в Белгородской области, объясняемый расширением существующих предприятий. Увеличится спрос на электрическую энергию в г. Москве и Московской области.
	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»)	<ul style="list-style-type: none"> конкурентным преимуществом Череповецкой ГРЭС является низкая себестоимость производства электроэнергии на ПГУ. 	

Регионы сбыта	Филиал ОГК-2	Основные конкуренты	Конкурентные преимущества	Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 года
ОЭС Юга	Новочеркасская ГРЭС	Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»)	<ul style="list-style-type: none"> является системообразующей станцией зоны свободного перетока (ЗСП) Кубань – выработка электростанции составляет более 15% потребления ОЭС Юга; частично участвует в балансирующем рынке; 2 вида топлива – уголь и природный газ, имеет высокую конкурентоспособность при работе на угле. Топливная составляющая при использовании газа в среднем выше ценовых индикаторов рынка. 	В ОЭС Юга ожидается увеличение спроса на электрическую энергию, в первую очередь, связанное с реализацией ряда крупных инвестиционных проектов, в том числе, по созданию новых высокотехнологичных металлургических комплексов, а также связанное с дальнейшим существованием промышленных предприятий.
	Ставропольская ГРЭС	Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга; большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. 	
	Адлерская ТЭС	Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> обеспечивает надежное электро- и теплоснабжения объектов спортивной и туристической инфраструктуры в г. Сочи; современные газотурбинные технологии производства электрической энергии, которые обеспечивают высокие показатели эффективности; большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. 	
	Грозненская ТЭС	ГЭС Северного Кавказа ПАО «РусГидро» («Дагестанский филиал», «Кабардино-Балкарский филиал», «Карачаево-Черкесский филиал», «Северо-Осетинский филиал»)	<ul style="list-style-type: none"> крупнейшая электростанция в регионе, обладает высокими показателями эффективности, которые обеспечиваются за счет современных газотурбинных технологий; газовые турбины Грозненской ТЭС обладают высокой степенью маневренности, а также обеспечивают покрытие пиковых нагрузок в условиях маловодности ГЭС в регионе. 	

Регионы сбыта	Филиал ОГК-2	Основные конкуренты	Конкурентные преимущества	Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 года
ОЭС Урала	Сургутская ГРЭС-1	Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро»), Уренгойская ГРЭС и Няганская ГРЭС (ПАО «Фортум»)	<ul style="list-style-type: none"> основным и резервным топливом является попутный нефтяной газ приобских месторождений; основными потребителями электроэнергии генерирующих мощностей являются нефтегазодобывающие компании, расположенные на территории Тюменской области. 	Прогнозируются невысокие темпы прироста спроса, это обусловлено прежде всего особенностями развития профилирующих производств – нефтедобычи и металлургии.
	Троицкая ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Южно-Уральская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Курганская ТЭЦ (ПАО «Фортум»)	<ul style="list-style-type: none"> высокая востребованность генерирующего оборудования ввиду близости электростанции к крупным энергоемким потребителям. 	
	Серовская ГРЭС	Богословская ТЭЦ (Богословский алюминиевый завод, ОК РУСАЛ). В смежных узлах расположены две крупные электростанции: Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»)	<ul style="list-style-type: none"> расположение в Серово-Богословском узле, в котором присутствуют энергоемкие производства стали, алюминия и ферросплавов; в 2015 г. введено в эксплуатацию высокоэффективное парогазовое оборудование (ПГУ-420) с низкой топливной составляющей. 	
ОЭС Сибири	Красноярская ГРЭС-2	Берёзовская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Саяно-Шушинская ГЭС и Богучанская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Красноярская ГЭС (АО «ЕвроСибЭнерго»), Беловская и Томь-Усинская ГРЭС (АО «Кузбассэнерго»), Назаровская ГРЭС (ООО «Сибирская генерирующая компания»)	<ul style="list-style-type: none"> загрузка зависит от сезонных факторов, таких как уровень воды в водохранилищах, температуры воздуха. В период ремонта на Саяно-Шушенской ГЭС Красноярская ГРЭС-2 функционировала на уровне загрузки, близком к предельному. 	В ОЭС Сибири ожидается увеличение спроса на электрическую энергию, связанное с планируемым ростом производства алюминия.

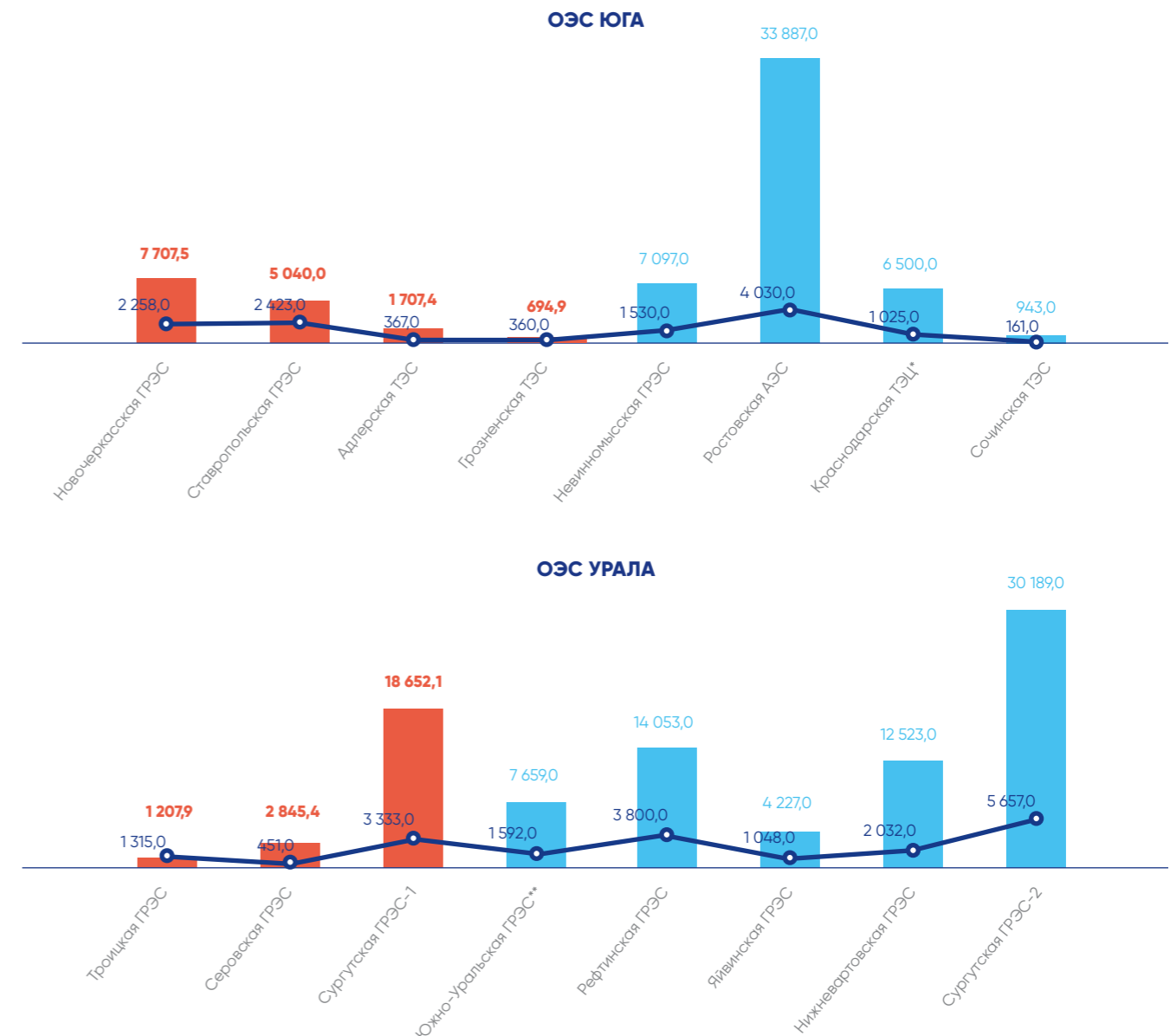
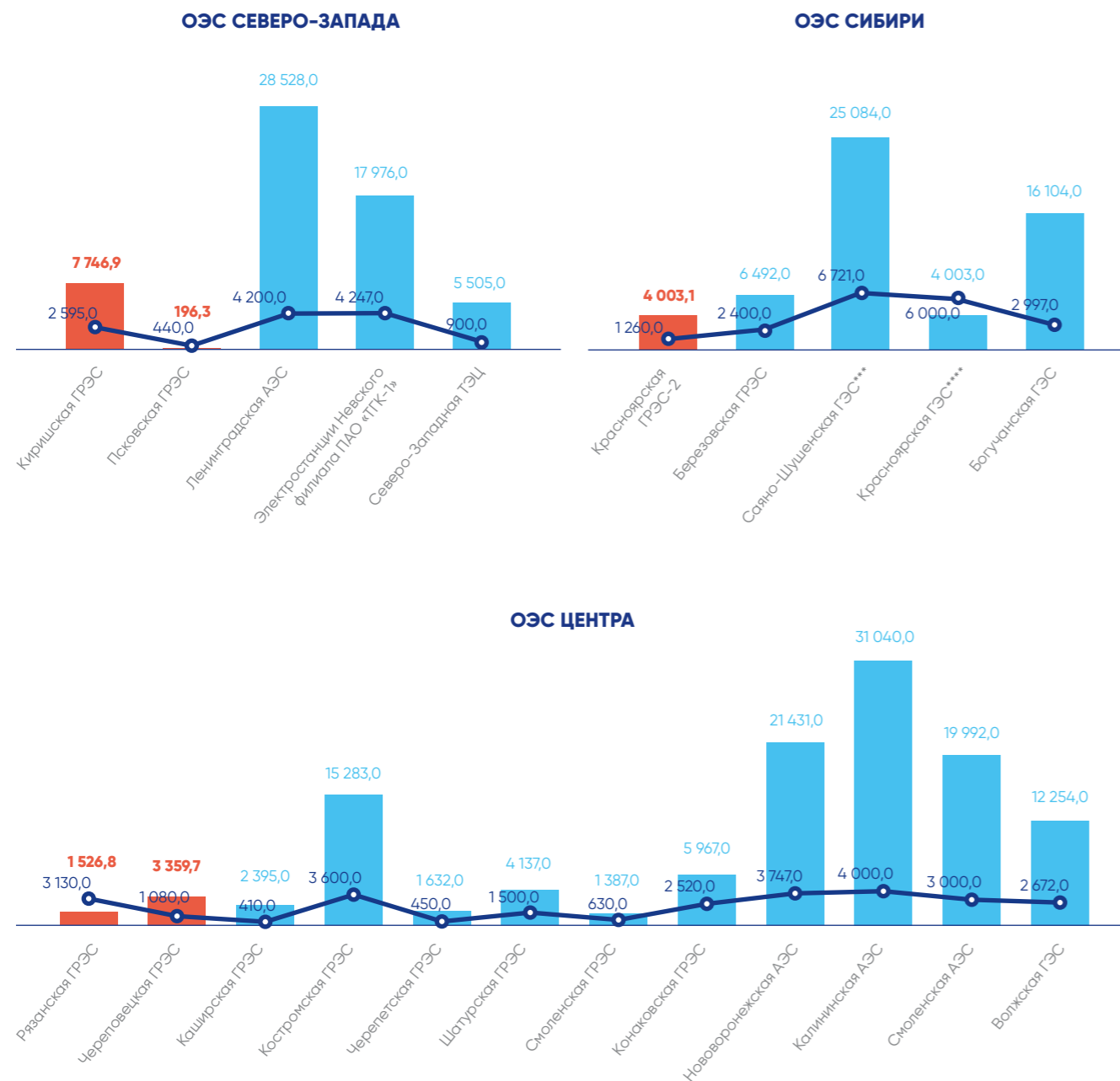
» Доля рынка электростанций ОГК-2 в разбивке по региональным энергосистемам

Филиалы	Регионы сбыта / объединенные энергосистемы (ОЭС)	Доля рынка, % ⁴				Комментарии по изменению доли рынка	
		Доля в ОЭС по электроэнергии, %		Доля в ОЭС по мощности, %			
		2018	2019	2018	2019		
Киришская ГРЭС	ОЭС Северо-Запада ⁵	6,51	8,68	13,89	13,92	Увеличение доли выработки электрической энергии связано с инициативами Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки ОЭС Северо-Запада (включение оборудования при поставках электроэнергии в зарубежные энергосистемы).	
Псковская ГРЭС		0,17	0,22	2,35	2,36		Работа электростанции в основном осуществлялась по инициативе Системного оператора и связана с обеспечением поставки электроэнергии в Республику Беларусь и Страны Прибалтики.
Рязанская ГРЭС	ОЭС Центра	0,76	0,65	5,97	5,95	Востребованность угольной генерации в ОЭС Центра остается на достаточно низком уровне.	
Череповецкая ГРЭС		1,35	1,42	2,06	2,05		Увеличение выработки прежде всего связано с модернизацией генерирующего оборудования и увеличением располагаемой мощности на 30 МВт.
Новочеркасская ГРЭС	ОЭС Юга	9,25	7,50	9,59	9,08	Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Юга. Снижение доли установленной мощности связано со вводом в эксплуатацию в ОЭС Юга новых генерирующих мощностей.	
Ставропольская ГРЭС		8,30	4,90	10,29	9,75		Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Юга. Снижение доли установленной мощности связано со вводом в эксплуатацию в ОЭС Юга новых генерирующих мощностей.
Грозненская ТЭС		-	0,65	-	1,45		Выработка электроэнергии электростанций связана со схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Юга.
Адлерская ТЭС		2,36	1,66	1,56	1,48		Снижение доли выработки электрической энергии связано с плановым ремонтом генерирующего оборудования.
Троицкая ГРЭС	ОЭС Урала	0,54	0,46	2,45	2,45	Незначительное снижение доли в выработке электрической энергии в ОЭС Урала связано с условиями схемно-балансовой обстановки.	
Серовская ГРЭС		1,07	1,07	0,84	0,84		Доля выработки в ОЭС осталась без изменений.
Сургутская ГРЭС-1		7,07	7,02	6,22	6,21		Доля выработки в ОЭС практически осталась на уровне предыдущего года.
Красноярская ГРЭС-2	ОЭС Сибири	2,14	1,92	2,43	2,42	Снижение доли выработки электроэнергии в ОЭС связано со сложившейся схемно-балансовой ситуацией в ОЭС Сибири, а именно увеличение выработки ГЭС.	

⁴ На основе данных «СО ЕЭС».

⁵ За исключением Архангельского РДУ, Балтийского РДУ и Коми РДУ.

**ПОКАЗАТЕЛИ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ И ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЙ ОГК-2
В СОПОСТАВЛЕНИИ С ОСНОВНЫМИ КОНКУРЕНТАМИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2019⁶**



6 Источник: ОГК-2, данные компаний.
 * Среднегодовое значение.
 ** С учетом Южно-Уральской ГРЭС-2.
 *** Включая контррегулирующую Майскую ГЭС.
 **** Среднегодовая выработка.

В декабре 2019 г. успешно завершились переговоры между менеджментом ПАО «ОГК-2» и ООО «Сибирская Генерирующая Компания» (Группа «СУЭК»), предметом которых стал вопрос об условиях продажи Красноярской ГРЭС-2.

Так, 31 декабря 2019 г. ПАО «ОГК-2» и АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (дочерняя компания ООО «Сибирская Генерирующая Компания») подписали договор купли-продажи Красноярской ГРЭС-2.

Стоимость сделки составила 10 млрд рублей (без учета НДС), что значительно превысило учитываемую ПАО «ОГК-2» балансовую стоимость данного актива.

Экономическая целесообразность для ПАО «ОГК-2» по продаже Красноярской ГРЭС-2 была обусловлена снижением производственных и финансовых показателей электростанции в связи с опережающим ростом цен на топливо по сравнению с уровнем цены реализации электроэнергии на ОРЭМ, высокой конкуренцией

и профицитом электроэнергии в Красноярской энергосистеме, вызванной наличием эффективной гидрогенерации РусГидро, Еп+, прогнозируемым ухудшением балансовой ситуации после ввода в эксплуатацию восстановленного блока Березовской ГРЭС Юнипро. Продажа Красноярской ГРЭС-2 кроме полученного значительного единовременного экономического эффекта позволит ОГК-2 направить инвестиции в строительство новых и модернизацию более перспективных мощностей.

2.2 СТРАТЕГИЯ ПАО «ГАЗПРОМ» В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ НА 2018–2027 ГГ.⁷

С момента вхождения «Газпрома» в электроэнергетику (в 2007 г.) создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг, объединяющий активы в сфере производства электрической и тепловой энергии, передачи и реализации тепловой энергии – ООО «Газпром энергохолдинг» (100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром»). На базе холдинга консолидированы активы ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2» и ПАО «ТГК-1».

В 2019 г. «Газпром» завершил реализацию масштабной инвестиционной программы строительства и модернизации объектов мощностью около 9 ГВт в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ). Всего она включает 17 парогазовых энергоблоков, 5 паросиловых энергоблоков, 8 гидроагрегатов и 6 газотурбинных установок.

19 июня 2018 г. Совет директоров ПАО «Газпром» утвердил Стратегию ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг. Ключевой стратегической целью определено обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня

надежности энергоснабжения потребителей. Обновленная стратегия, в частности, предполагает реализацию проектов по созданию новых и модернизации действующих генерирующих мощностей, а также вывод объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна. Отдельное внимание уделено дальнейшему повышению операционной эффективности, технологическому развитию, применению импортозамещающего оборудования. «Газпром» нацелен на диверсификацию электроэнергетического бизнеса за счет выхода на перспективные рынки в России и за рубежом.

КЛЮЧЕВЫЕ ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ / СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ГРУППЫ «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ»⁸

- **Реализация Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике.**
- **Строительство новой мощности и модернизация при наличии экономических стимулов в отрасли.**
- **Оптимизация операционных и инвестиционных затрат.**
- **Вывод мощностей:**
 - › Планируется вывод порядка 2 ГВт мощности до 2022 г.
- **Участие в проекте «Газпрома» в части строительства генерирующих мощностей:**
 - › Свободненская ТЭС: 160 МВт в 2020 г.⁹
- **Приобретение профильных активов:**
 - › Ведется мониторинг в части горизонтальной экспансии
- **Участие в международных проектах:**
 - › Ведется строительство ТЭС «Панчево» в Сербии
 - › Обсуждается возможность строительства газовой генерации в Китае и во Вьетнаме
- **Снижение долговой нагрузки за счет операционного потока и доходов от ДПМ-проектов.**

Ключевой стратегической целью определено обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надежности энергоснабжения потребителей. Обновленная стратегия, в частности, предполагает реализацию проектов по созданию новых и модернизации действующих генерирующих мощностей, а также вывод объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна.

УЧАСТИЕ КОМПАНИЙ ГРУППЫ «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ» В ПРОГРАММЕ ДПМ

ДПМ

Итоги
(2007–2019)

ДПМ-2

Перспективы
(2018–2027)

ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ

450 млрд руб.

140 млрд руб.

ВВОД МОЩНОСТИ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ

+8,9 ГВт

+5,0 ГВт

ВЫВОД МОЩНОСТИ В ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

-4,3 ГВт

-4,3 ГВт*

*С учетом выведенных 0,6 ГВт в период 2018–2019 гг.

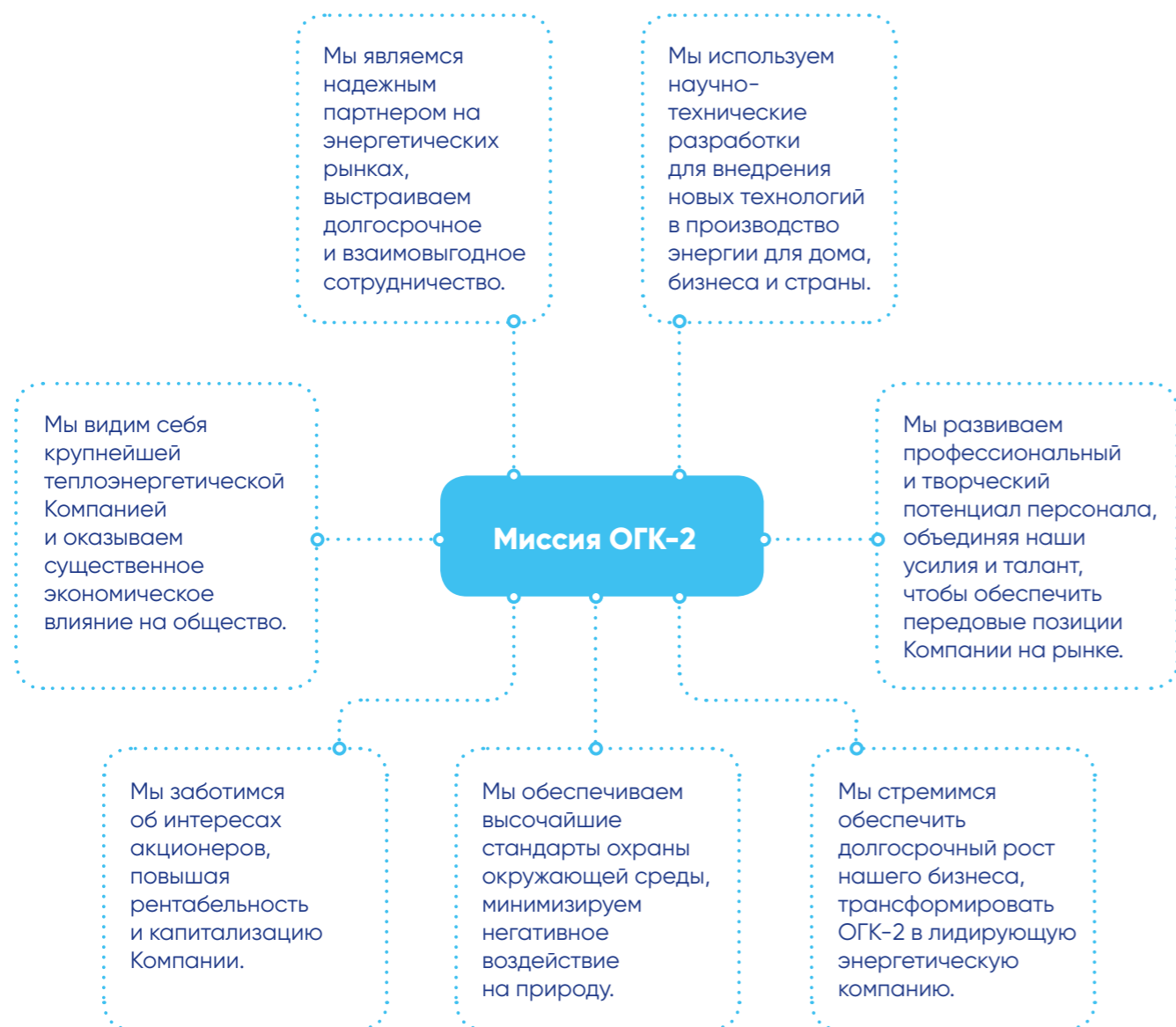
⁷ Справка к пресс-конференции «Стратегия «Газпрома» в электроэнергетике» (20 мая 2019 г.): https://energoholding.gazprom.ru/d/textpage/3f/63/background-press-conf-2019-05-20-ru_1.pdf

⁸ О результатах деятельности «Газпрома» в электроэнергетике в 2018 году: <https://energoholding.gazprom.ru/d/textpage/3f/63/presentation-press-conf-2019-05-20-ru.pdf>
⁹ С участием ООО «Газпром инвестпроект».

2.3 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОГК-2

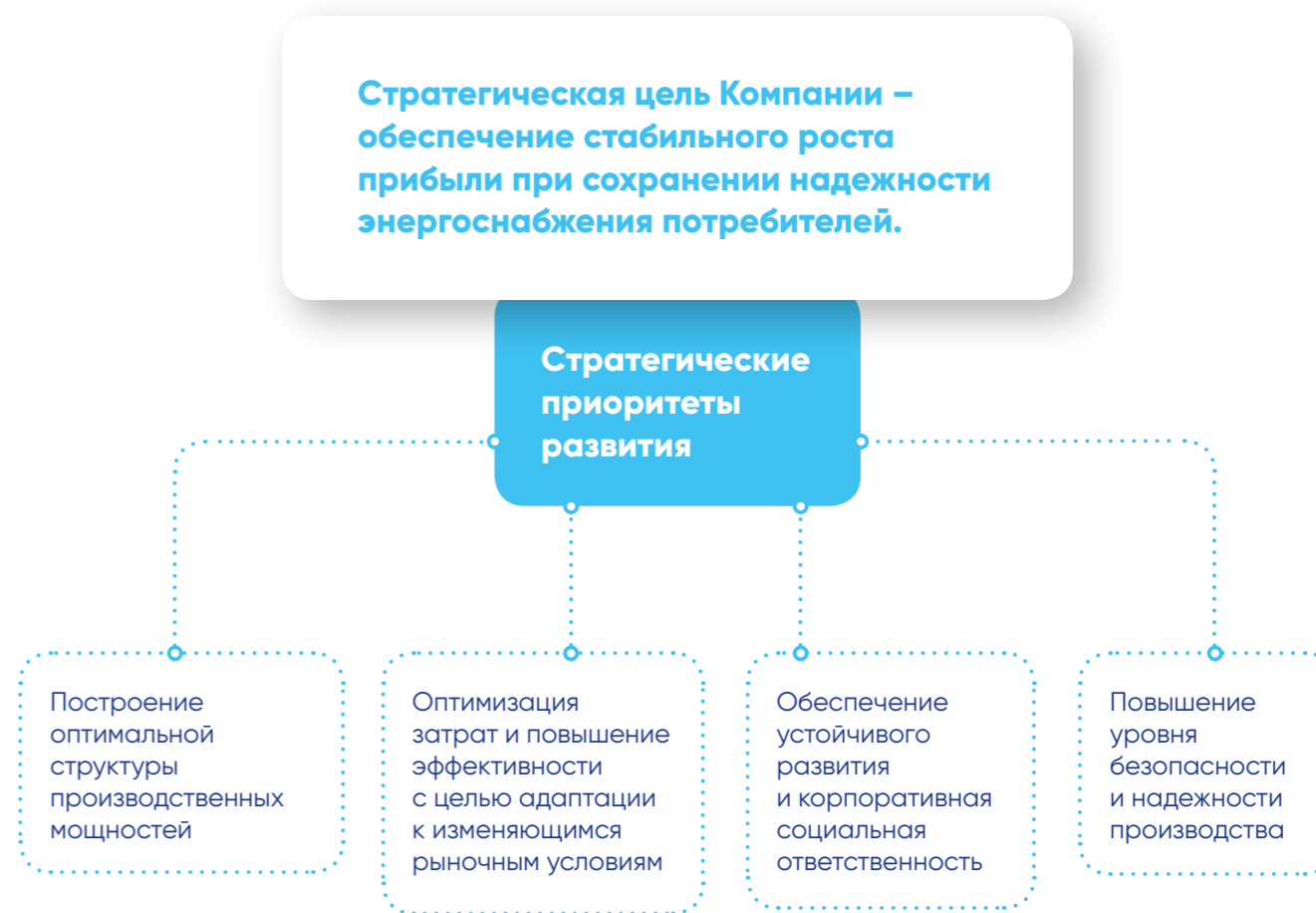
ПАО «ОГК-2» планирует свои приоритетные направления развития в рамках общей Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике на очередной десятилетний период (по 2027 г.).

Миссия и приоритеты развития Общества



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.

С учетом стратегической цели, особенностей Компании, рыночной ситуации и рисков основные направления развития ОГК-2 сформированы с акцентом на повышение рентабельности, эффективности и конкурентоспособности.



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

ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ ОГК-2

1 ЭФФЕКТИВНОСТЬ

- > Оптимизация затрат
- > Оптимизация структуры

ЗАДАЧИ

- > Топливная эффективность и оптимальная загрузка мощностей
- > Оптимизация операционных и инвестиционных затрат
- > Повышение эффективности работ по сопровождению оборудования
- > Сокращение недопоставки мощности
- > Поиск и развитие новых направлений деятельности при условии использования имеющихся активов
- > Оптимизация запасов сырья и материалов
- > Внедрение результатов НИОКР и предложений по оптимизации всех видов деятельности со стороны работников Общества
- > Обновление основных фондов: реконструкция и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования
- > Улучшение технико-экономических показателей эксплуатации энергоблоков
- > Вывод неэффективных мощностей
- > Повышение эффективности работы с недвижимым имуществом

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ

- > Чистая прибыль
- > Рентабельность продаж
- > Отношение темпа роста дебиторской задолженности к темпу роста выручки
- > EBITDA

ОПЕРАЦИОННЫЕ

- > Лимит условно-постоянных затрат
- > Чистый оборотный капитал
- > Рентабельность среднего используемого капитала
- > Маржинальная прибыль
- > Собираемость платежей по электроэнергии и мощности
- > Собираемость платежей по тепловой энергии
- > Чистый долг / EBITDA
- > Предельный темп роста заработной платы

ПРОЕКТНЫЕ

- > Исполнение программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов

РИСКИ

- > Сокращение спроса на электрическую и тепловую энергию
- > Изменение цен на электроэнергию
- > Изменение цен на энергоносители, услуги, материалы и оборудование
- > Невостребованность на рынке мощности части генерирующих мощностей Общества
- > Конкуренция с более эффективными производителями электроэнергии
- > Усиление конкуренции в будущем, после реализации инвестиционных программ

2 НАДЕЖНОСТЬ

- > Повышение уровня безопасности и надежности производства

- > Проведение регулярных проверок технического состояния оборудования и выполнение сервисного обслуживания, профилактических и ремонтных работ
- > Принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышение надежности работы оборудования
- > Модернизация ИТ-инфраструктуры с целью повышения надежности ее функционирования и обеспечения гарантированной непрерывности критически важных бизнес-процессов
- > Проведение специальной оценки условий труда, медицинских осмотров работников и инструктаж персонала по безопасным методам работы
- > Тесное сотрудничество в вопросах обеспечения безопасности и разработки мер реагирования в случаях возникновения чрезвычайных ситуаций с МЧС, экстренными службами в населенных пунктах расположения электростанций, медицинскими и общественными организациями, а также с сетевыми и другими генерирующими компаниями

ОПЕРАЦИОННЫЕ

- > Надежность производства (Коэффициент готовности)
- > Выполнение ремонтной программы
- > Эффективность реализации инвестиционной программы
- > Отклонение недоплаты по мощности от установленного значения
- > Соблюдение нормативных запасов топлива
- > Снижение объема закупок у единственного источника
- > Исполнение программы ремонтов по срокам
- > Выполнение инвестиционной программы

- > Риск роста неплательщиков за поставленную электро- и теплоэнергию
- > Возникновение аварий по причине физического износа ОФ
- > Невыполнение договорных обязательств подрядчиками и партнерами
- > Риски, связанные с погодными факторами
- > Риски финансовых и репутационных потерь при реализации инвестиционных проектов

3 УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

- > Обеспечение устойчивого развития и корпоративная социальная ответственность

- > Внедрение новых экологически чистых технологий с высокими коэффициентами полезного действия
- > Рациональное использование топливных ресурсов при производстве и передаче электрической и тепловой энергии
- > Стандартизация и добровольная сертификация отходов производства (золашлаки) с целью их перепродажи для вторичного использования
- > Разработка профилей профессиональных знаний, умений и навыков для ключевых должностей и внедрение профессиональных стандартов квалификации работников
- > Распространение новой Политики в области охраны труда и повышение культуры безопасного поведения на производстве
- > Повышение уровня социальной защищенности работников за счет распространения различных механизмов личного страхования, включая программы Негосударственного пенсионного обеспечения (НПО)
- > Формирование открытого диалога с поставщиками материально-технических ресурсов (МТР), создание перечня добросовестных контрагентов

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ

- > Безопасность производства

ОПЕРАЦИОННЫЕ

- > Эффективность реализации приоритетных проектов
- > Выполнение мероприятий проектов развития
- > Индекс удовлетворенности потребителей тепловой энергии
- > Эффективность работы в рамках антимонопольного контроля
- > Соблюдение требований законодательства по раскрытию информации на финансовых рынках
- > Эффективность работы с недвижимым имуществом
- > Отсутствие случаев наступления гражданско-правовой ответственности
- > Отсутствие случаев необеспечения установленных режимов
- > Укомплектованность штата
- > Обучение и развитие персонала
- > Сумма штрафов, пеней со стороны контролирующих органов
- > Соблюдение сроков предоставления отчетности
- > Эффективность ведения исковой работы
- > Эффективность работы в рамках исполнительного производства
- > Доля аттестованного персонала
- > Соблюдение требований антимонопольного законодательства в части проведения закупок

- > Риски нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения
- > Риски возникновения террористической угрозы
- > Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями по причине ошибочных действий персонала
- > Коррупционные риски и риски конфликта интересов
- > Судебные риски

ИЗМЕНЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПРИОРИТЕТОВ РАЗВИТИЯ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В отчетном году изменений стратегических приоритетов развития не было.

2.4 КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Применение системы КПЭ в ОГК-2 повышает результативность деятельности руководящих органов и дает компании объективную основу для системы регулярного премирования.

В 2019 г. состав КПЭ сформирован на основании отчета ООО «Прайс-вотерхаусКуперс Консалтинг» по проекту «Разработка системы ключевых показателей эффективности деятельности организаций (руководителей организаций) Группы «Газпром энергохолдинг» и функционального распределения обязанностей между руководителями Общества.

Перечень, методики расчета и оценки выполнения, а также целевые значения КПЭ на 2019 г. утверждены Решением Совета директоров в сентябре 2019 г.

КПЭ Общества и высших менеджеров декомпозируются (каскадируются) на работников исполнительного аппарата и филиалов Общества с учетом их индивидуальных целей и задач.

В матрице КПЭ на 2019 г. представлены показатели по следующим направлениям:



Ключевые показатели эффективности и матрица ответственности за их выполнение на 2019 год

Группа/наименование КПЭ	Наименование блока ответственного за выполнение КПЭ
Стратегические КПЭ	
Чистая прибыль	
Рентабельность продаж	
Безопасность производства	Все блоки Общества
Отношение темпа роста дебиторской задолженности к темпу роста выручки	
ЕБИТДА	
Операционные КПЭ	
Надежность производства (Коэффициент готовности)	
Исполнение программы ремонтов по срокам	Производственный блок
Выполнение ремонтной программы	
Выполнение инвестиционной программы	Производственный блок и блоки, проекты которых входят в Инвестиционную программу
Эффективность реализации инвестиционной программы	
Оборачиваемость запасов	Производственный блок и блок закупок
Эффективность реализации приоритетных проектов	Производственный блок
Выполнение мероприятий проектов развития	Блок развития
Лимит условно-постоянных затрат	
Чистый оборотный капитал	Блок экономики и финансов
Чистый долг / ЕБИТДА	
Рентабельность среднего используемого капитала	
Маржинальная прибыль	
Собираемость платежей по электроэнергии и мощности	
Собираемость платежей по тепловой энергии	Энергосбытовой блок
Индекс удовлетворенности потребителей тепловой энергии	
Отклонение недоплаты по мощности от установленного значения	
Соблюдение нормативных запасов топлива	
Снижение объема закупок у единственного источника	
Соблюдение требований антимонопольного законодательства в части проведения закупок	Блок закупок
Эффективность работы в рамках антимонопольного контроля	
Соблюдение требований законодательства по раскрытию информации на финансовых рынках	
Эффективность работы с недвижимым имуществом	Блок корпоративно-правовых вопросов
Эффективность ведения исковой работы	
Эффективность работы в рамках исполнительного производства	
Отсутствие случаев наступления гражданско-правовой ответственности	Блок корпоративной защиты
Отсутствие случаев необеспечения установленных режимов	
Укомплектованность штата	
Предельный темп роста заработной платы	Блок управления персоналом
Доля аттестованного персонала	
Обучение и развитие персонала	
Сумма штрафов, пеней со стороны контролирующих органов	Блок бухгалтерского учета
Соблюдение сроков предоставления отчетности	
Проектные КПЭ	
Исполнение программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов	Блоки Общества, проекты которых входят в Программу

2.5 УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

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.

Такая работа 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.

Подходы к управлению устойчивым развитием

Реализация подходов к управлению в ОГК-2 процессами устойчивого развития совпадает с видением принципов, отраженных в Декларации Организации Объединенных Наций (ООН) по окружающей среде и развитию.

обеспечению планомерного и эффективного снижения негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

вительств, одобрили Повестку дня в области устойчивого развития на период после 2015 г. под названием «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 г.». Данная повестка дня содержит 17 целей и 169 задач.

Общество уделяет большое внимание выполнению требований природоохранного законодательства, повышению уровня производственной и экологической безопасности,

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОГК-2 И ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН

25 сентября 2015 г. в штаб-квартире ООН в Нью-Йорке мировые лидеры, в том числе главы государств и пра-

ОГК-2 осуществляет свою деятельность, ориентируясь на Цели устойчивого развития ООН.



КОРПОРАТИВНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ESG-ФАКТОРЫ¹⁰

На сегодняшний день финансовая отчетность компаний не может являться источником полноценной информации для инвесторов. Поэтому компаниям необходимо увеличивать объем раскрываемой нефинансовой

информации с целью повышения прозрачности своей деятельности и повышения инвестиционной привлекательности. Требования по раскрытию нефинансовой информации в отчетности обусловлены стандар-

тами раскрытия. Одним из важных факторов, привлекающих внимание инвесторов, является раскрытие влияния климатических рисков на деятельность Компании.

Анализ возможного влияния климатических рисков и возможностей на деятельность ОГК-2

КЛИМАТИЧЕСКИЕ РИСКИ

ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Переходные риски

Технологические

- › Замена продуктов и услуг на более экологичные
- › Затраты на переход к более экологичным технологиям

- › Списание и преждевременное выбытие активов
- › Расходы на НИОКР в сфере новых и альтернативных технологий
- › Капитальные вложения в развитие технологий

Рыночные

- › Изменение потребительского поведения
- › Увеличение себестоимости сырья

- › Снижение спроса на товары и услуги вследствие изменения предпочтений потребителей
- › Увеличение себестоимости продукции из-за изменения стоимости сырья и требований к производству

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ВОЗМОЖНОСТИ

ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Ресурсоэффективность

- › Использование более эффективных способов транспортировки
- › Использование более эффективного процесса производства
- › Более экологичное строительство

- › Уменьшение операционных затрат (вследствие увеличения эффективности и уменьшения себестоимости)
- › Увеличение производственных мощностей и, как следствие, увеличение выручки
- › Увеличение стоимости основных средств

Источники энергии

- › Использование более экологичных источников энергии
- › Использование новых технологий

- › Уменьшение операционных затрат
- › Доступность капитала (вследствие интереса инвесторов к более экологичным производствам)
- › Положительное влияние на репутацию

¹⁰ Environmental, social and governance (ESG) – Экологический, социальный и управленческий, три основных фактора в оценке устойчивости и этического воздействия инвестиций в компанию или бизнес.

КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ

Корпоративные ценности Общества:



ПРОФЕССИОНИЗМ

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».

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ

ОГК-2 придерживается принципов открытого и честного обмена информацией, готовности к совместной выработке оптимального решения со всеми заинтересованными сторонами.

Для выработки оптимальных механизмов взаимодействия компания выделяет несколько ключевых групп заинтересованных сторон. Основными принципами,

которыми руководствовало 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.

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 блоков оперативно отвечают на них, предоставляя обратившимся информацию по их запросу.

Заинтересованные стороны	Темы взаимодействия и информационного обмена	
ИНВЕСТИЦИОННОЕ СООБЩЕСТВО (акционеры и инвесторы)	<ul style="list-style-type: none"> › финансовые и производственные показатели › инвестиционные программы › дивидендная политика 	<ul style="list-style-type: none"> › повышение акционерной стоимости › повышение эффективности производства и сокращение издержек › приоритетные направления развития Общества
ПОСТАВЩИКИ КАПИТАЛА (кредиторы и рейтинговые агентства)	<ul style="list-style-type: none"> › финансовые и производственные показатели › инвестиционные программы › долговые показатели и структура долгового портфеля 	<ul style="list-style-type: none"> › кредитная политика › приоритетные направления развития Общества
МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА (местное население, организации гражданского общества и местные органы власти)	<ul style="list-style-type: none"> › бесперебойное тепло- и электроснабжение, › соблюдение экологических норм и стандартов › энергосбережение и энергоэффективность, › соблюдение стандартов и правил безопасности › создание рабочих мест и уровень оплаты труда 	<ul style="list-style-type: none"> › 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)	<ul style="list-style-type: none"> › бесперебойное тепло- и электроснабжение, › производственные показатели › инвестиционные программы 	<ul style="list-style-type: none"> › условия подключения › повышение эффективности › приоритетные направления развития Общества
ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ОТРАСЛЕВЫЕ МИНИСТЕРСТВА И ВЕДОМСТВА, РЕГИОНАЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ	<ul style="list-style-type: none"> › бесперебойное тепло- и электроснабжение › производственные и финансовые показатели › инвестиционные программы 	<ul style="list-style-type: none"> › повышение эффективности › приоритетные направления развития Общества
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	<ul style="list-style-type: none"> › соблюдение экологических норм и стандартов › сокращение / увеличение всех видов воздействия производства на окружающую среду › проводимые программы и мероприятия, связанные с защитой окружающей среды 	<ul style="list-style-type: none"> › инвестиционные программы › повышение энергоэффективности › приоритетные направления развития Общества
ПОСТАВЩИКИ ТОВАРОВ И УСЛУГ	<ul style="list-style-type: none"> › кредитоспособность › правила и прозрачность осуществления закупок › экологические, технические и прочие нормативы и стандарты при отборе поставщиков 	<ul style="list-style-type: none"> › инвестиционные программы › приоритетные направления развития Общества
РАБОТНИКИ И ПРОФСОЮЗЫ	<ul style="list-style-type: none"> › соблюдение экологических норм и стандартов › соблюдение стандартов и правил безопасности › создание рабочих мест и уровень оплаты труда 	<ul style="list-style-type: none"> › социальное и медицинское обеспечение, › возможность профессионального роста и развития › корпоративная культура › развитие бизнеса

С более подробной информацией о деятельности ПАО «ОГК-2» в области устойчивого развития

можно ознакомиться в Отчете об устойчивом развитии ООО «Газпром энергохолдинг» на сайте Общества:

<https://www.ogk2.ru/rus/about/social/charity/>

3 РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

3.1	Операционные показатели	60
3.2	Финансовые результаты	64
3.3	Повышение эффективности и инвестиционная деятельность	70
3.4	Инновационное развитие	74
3.5	Информационные технологии	75
3.6	Охрана окружающей среды	76
3.7	Человеческий капитал	82
3.8	Социальное партнерство	87
3.9	Цепочка поставок	89
3.10	Взаимоотношение с поставщиками	91
3.11	Риск-менеджмент	92

МЛН РУБ.
31 203

ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ПО МСФО ПО ИТОГАМ 2019 ГОДА

МЛН РУБ.
12 025

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ПО МСФО ЗА 2019 ГОД

МЛН РУБ.
127 755

ВЫРУЧКА КОМПАНИИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
И МОЩНОСТИ ПО МСФО В 2019 ГОДУ

3.1 ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В 2019 г. генерирующие мощности ОГК-2 обеспечили устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей.

» Основные операционные результаты за 2017–2019 гг. и планируемые результаты на 2020 год

Показатель	2017 (факт)	2018 (факт)	2019		Изм. 2019/2018	2020 (план)
			план	факт		
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	63 432,9	58 919,4	57 433,9	54 688,1	-7,2%	56 876,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	59 251,5	54 949,5	53 697,5	51 050,2	-7,1%	53 289,2
Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов), тыс. Гкал	6 759,4	7 007,2	6 480,5	6 647,4	-5,1%	6 376,9
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 354,4	6 702,1	6 109,1	6 345,3	-5,3%	6 122,8
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВт·ч	340,3	331,6	326,0	325,0	-2,0%	328,5
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	156,1	152,9	164,0	165,2	+8,1%	163,9
КИУМ, %	38,1	36,2	34,7	33,0	-3,2 п.п.	34,1
Потребление топлива, тыс. тунт:	21 356,9	19 516,5	18 749,2	17 883,1	-8,4%	18 684,7
• Уголь	6 386,4	5 381,4	5 124,6	4 564,8	-15,2%	5 228,5
• Газ	14 929,9	14 099,1	13 610,7	13 295,3	-5,7%	13 442,6
• Мазут	40,6	35,9	13,8	22,9	-36,3%	13,7

Выработка электроэнергии¹¹

За 2019 г. электростанции ОГК-2 выработали 54 688,1 млн кВт·ч, что на 7,2% меньше уровня 2018 г. Доля выработки ОГК-2 на российском рынке электроэнергии в 2015–2019 гг. снижается с 6,3% до 5,1%. Основные причины снижения выработки:

- Стратегия минимизации состава включенного генерирующего оборудования Рязанской ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, направленная на снижение времени работы немаржинального оборудования, путем формирования ценовых заявок при расчете выбора состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве;
- Снижение загрузки оборудования Красноярской ГРЭС-2 и Троицкой ГРЭС по заданию Системного оператора / снижение востребованности генерации в ОЭС;
- Увеличение времени ремонта оборудования Адлерской ТЭС.

¹¹ Распределение выработки и полезного отпуска электроэнергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1.

Выработка тепловой энергии¹²

Производство тепловой энергии в целом по ОГК-2 в 2019 г. составило 6 647,4 тыс. Гкал, что на 5,1% меньше аналогичного показателя за 2018 г.

Наибольшая доля производства тепловой энергии ОГК-2 в 2019 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 апрель.

» Выработка и полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

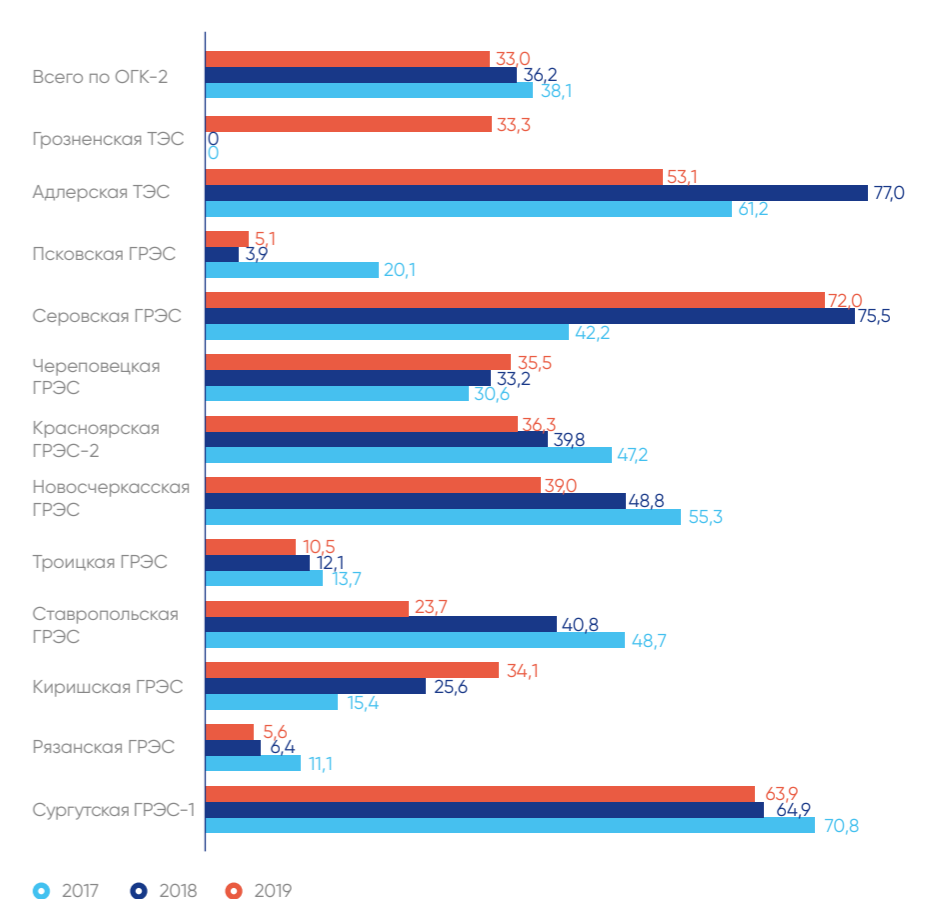


Коэффициент использования установленной мощности

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) напрямую зависит от выработки станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию. В 2019 г. КИУМ снизился на 3,2 п. п. по сравнению с 2018 г.

Наибольший КИУМ в 2019 г. наблюдался у Серовской ГРЭС – 72,0% и Сургутской ГРЭС-1 – 63,9%. Наибольший рост КИУМ в 2019 г. по сравнению с 2018 г. произошёл у Киришской ГРЭС (+8,5 п. п.).

» Динамика изменения КИУМ станций ОГК-2 в 2017–2019 гг., %



¹² Распределение выработки и полезного отпуска тепловой энергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1.

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.

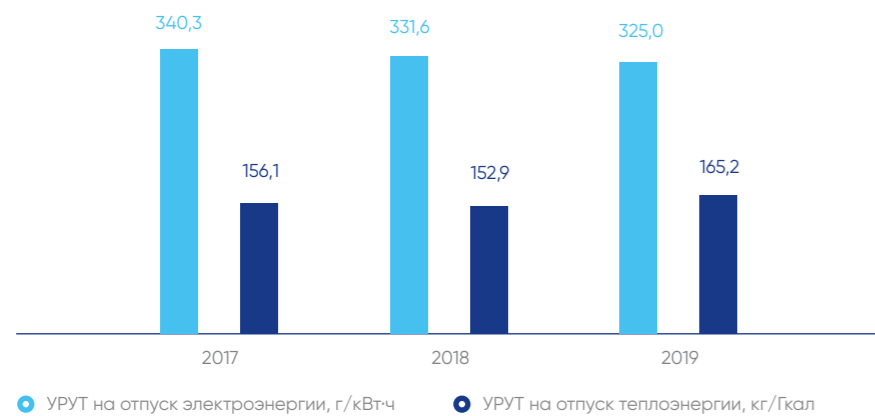
В целом по ОГК-2 удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2019 г. снизился на 6,6 г/кВт·ч, а удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии увеличился на 12,4 кг/Гкал.

Факторы, повлиявшие на снижение УРУТ на отпуск электроэнергии:

- увеличение доли отпуска электроэнергии экономичным оборудованием ПГУ Киришской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Серовской ГРЭС;
- снижение доли отпуска электроэнергии угольной генерации Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, 1 очереди Череповецкой ГРЭС;
- переход на тепловой метод отнесения затрат по видам продукции ТЭЦ части Киришской ГРЭС.

Увеличение УРУТ на отпуск тепла обусловлено переходом на тепловой метод отнесения затрат Сургутской ГРЭС-1 и Киришской ГРЭС, а также снижением объема отпуска тепловой энергии с коллекторов.

Динамика УРУТ на отпуск электроэнергии и тепла в 2017–2019 гг.



6,6

г/кВт·ч снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии в 2019 г.

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 резервного, растопочного и аварийного топлива также используются мазут и дизельное топливо.

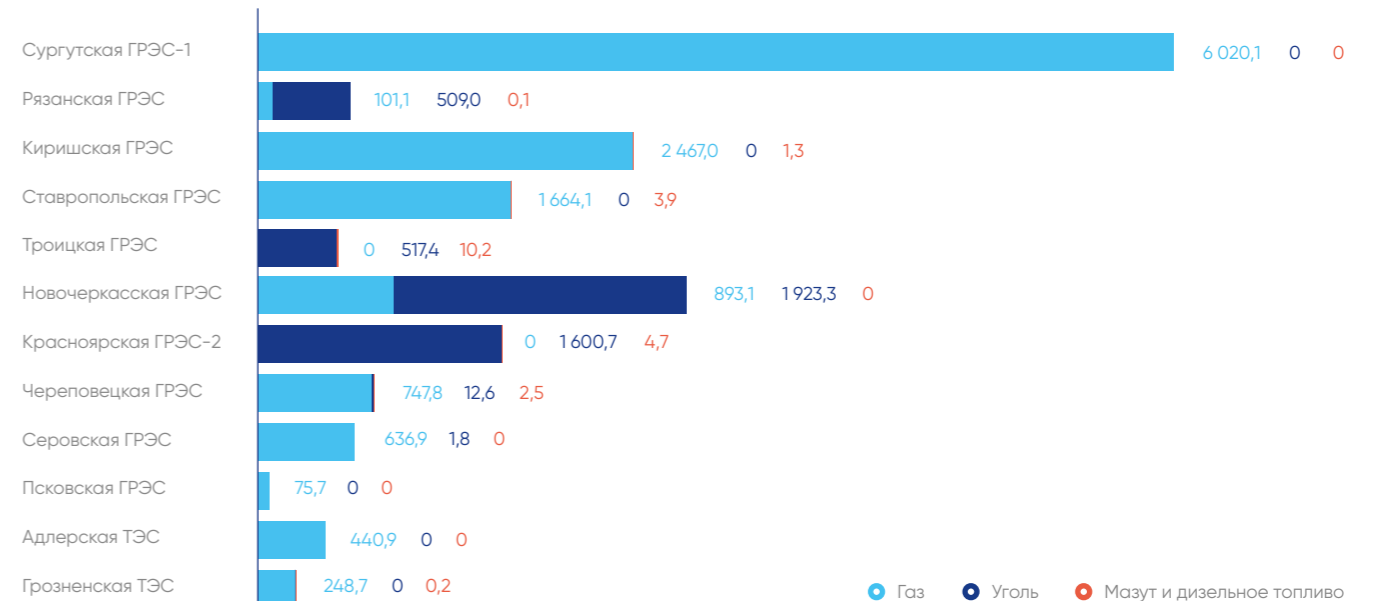
В структуре топливного баланса ОГК-2 преобладает газ. В частности, на газ в качестве основного

топлива ориентированы Сургутская ГРЭС-1, 2-я и 3-я очереди Рязанской ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС и Грозненская ТЭС, а также ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Уголь является основным топливом для 1-й очереди Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС и 1 очередь Череповецкой 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 на трех электростанциях ОГК-2 (Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС) мазут служит в качестве резервного топлива, а 5 электростанций (1-я и 2-я очереди Рязанской ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС) используют мазут в качестве растопочного топлива.

Структура и фактический расход топлива на электростанциях ОГК-2 в 2019 году, тыс. тут



ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-450 Серовской ГРЭС, Адлерская ТЭС и Грозненская ТЭС могут использовать в аварийных ситуациях дизельное топливо.

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.

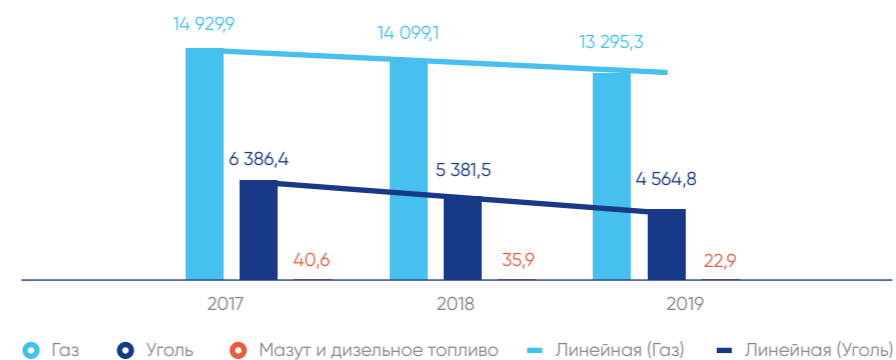
В 2019 г. сложилась следующая структура топливного баланса ОГК-2: уголь – 25,526%; газ – 74,346%; мазут – 0,128%. По сравнению с 2018 г. доля угля снизилась на 2,0%, доля газа увеличилась на 2,1%, доля мазута снизилась на 0,06%.

В целом по ОГК-2 в 2019 г. расход угля составил 7,4 млн т, что на 1,3 млн т или на 14,5% меньше, чем в 2018 г. Расход газа в 2019 г. снизился на 0,7 млрд м³ (на 5,8%) и составил 11,5 млрд м³. Повышение доли газа в топливном балансе и, как следствие, снижение доли угля связано с:

- Ростом доли выработки электроэнергии на газе Сургутской ГРЭС-1, Киришской ГРЭС, Серовской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Псковской ГРЭС;
- Вводом в эксплуатацию блоков ГТУ Грозненской ТЭС;
- Снижением доли выработки электроэнергии угольной генерации Красноярской ГРЭС-2, Новочеркасской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, 1 очереди Череповецкой ГРЭС;
- Ростом доли отпуска тепловой энергии на газе Киришской ГРЭС, Адлерской ТЭС;
- Снижением доли отпуска тепловой энергии на угле Троицкой ГРЭС.

Потребление мазута и дизельного топлива в 2019 г. составило 17,8 тыс. т (-33,1%).

Динамика фактического расхода топлива в 2019 году, тыс. тут



3.2 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Финансовые результаты по МСФО

В 2019 г. благодаря контролю расходов и оптимизации загрузки мощностей ОГК-2 удалось, несмотря на снижение выручки, достичь значительного роста показателей прибыли по сравнению с предыдущим годом.

31 203

млн руб. показатель EBITDA по МСФО по итогам года

12 025

млн руб. чистая прибыль по МСФО за 2019 год

Показатель EBITDA составил по итогам 2019 г. 31 203 млн руб. Прибыль за год достигла 12 025 млн руб., увеличившись на 44,8% относительно показателей 2018 г.

Основные финансовые показатели по МСФО в млн руб. и коэффициенты

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Изм. 2019/2018
Выручка	141 308	143 227	134 579	-6,0%
Операционные расходы, в т.ч.	122 241	127 388	116 285	-8,7%
Амортизация	11 265	12 970	13 365	+3,1%
Убыток от обесценения финансовых активов	3 597	1 756	456	-74,0%
EBITDA (Прибыль от операционной деятельности + Амортизация)	26 735	27 053	31 203	+15,3%
Рентабельность по EBITDA (EBITDA / Выручка, %)	18,9%	18,9%	23,2%	+4,3 п.п.
Операционный денежный поток (Поступление денежных средств от операционной деятельности)	24 741	27 480	27 885	+1,5%
Денежный поток от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль и до уплаты процентов	30 210	32 886	36 303	+10,4%
Свободный денежный поток (по данным Отчета о движении денежных средств: Поступление денежных средств от операционной деятельности - Приобретение основных средств и НМА)	14 501	18 434	18 793	+2,0%
Чистый оборотный капитал	8 304	7 756	4 229	-45,5%
Чистая прибыль (убыток)	7 201	8 305	12 025	+44,8%
Рентабельность по Чистой прибыли (Чистая прибыль / Выручка, %)	5,1%	5,8%	8,9%	+3,1 п.п.
Капитал	121 013	127 316	137 341	+7,9%
Чистый долг	54 194	40 493	52 539	+29,8%
Чистый долг / Капитал (Коэффициент показывает соотношение заемных средств и капитала. Чем ниже данный показатель, тем выше финансовая устойчивость компании)	45,0%	31,8%	38,3%	+6,5 п.п.
EBITDA / Проценты уплаченные (Коэффициент покрытия процентных платежей. Чем выше данный показатель, тем ниже долговая нагрузка компании)	4,4	6,5	8,0	+23,1%
Чистый долг / EBITDA (Коэффициент показывает, сколько годовых прибылей компании понадобится для покрытия чистого долга)	2,0	1,5	1,7	+13,3%
ROE (Чистая прибыль/Собственный капитал, %. Коэффициент показывает эффективность использования собственного капитала компании)	6,0%	6,5%	8,8%	+2,3 п.п.

ВЫРУЧКА

94,9

% выручки в 2019 г. составили продажи электроэнергии и мощности

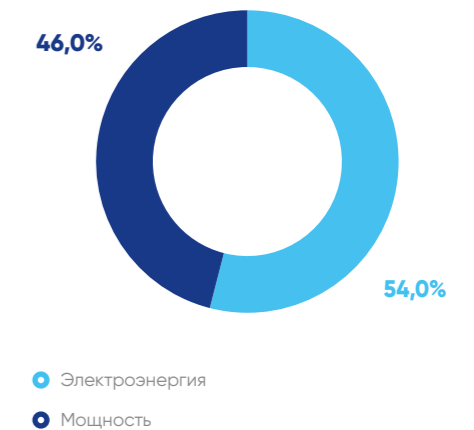
Выручка, млн руб.

Наименование показателя	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
Электрическая энергия и мощность	133 355	134 545	127 755	-5,1%
Тепловая энергия	5 014	5 233	5 323	+1,7%
Прочая реализация	2 939	3 449	1 501	-56,5%
Итого	141 308	143 227	134 579	-6,0%

Структура выручки за 2019 год, млн руб.



Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности за 2019 год



Выручка компании от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2019 г. составила 127 755 млн руб., в том числе: от реализации электроэнергии – 68 970 млн руб. и от реализации мощности – 58 785 млн руб.

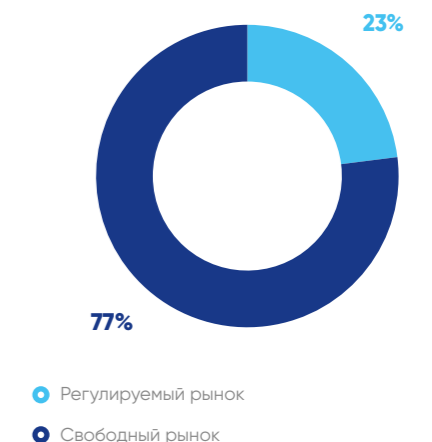
Основная часть продаж электроэнергии осуществляется на свободном рынке.

127 755

млн руб. выручка компании от реализации электроэнергии и мощности по МСФО в 2019 году

Объем реализации электроэнергии по розничным договорам за 2019 г. составил 276 млн кВт·ч, что на 1 361 млн кВт·ч меньше, чем в 2018 г. и на 1 218 млн кВт·ч меньше, чем в 2017 г. Данное отклонение связано с прекращением реализации электроэнергии (мощности) на розничных рынках. Продажа электроэнергии на розничных рынках в 2019 г. осуществлялась только в адрес гарантирующих поставщиков и была обусловлена переходным периодом, связанным с необходимостью получения гарантирующими поставщиками права торговли электроэнергией на ОРЭМ по точкам поставки, зарегистрированным в отношении соответствующих розничных потребителей электроэнергии.

Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ за 2019 год



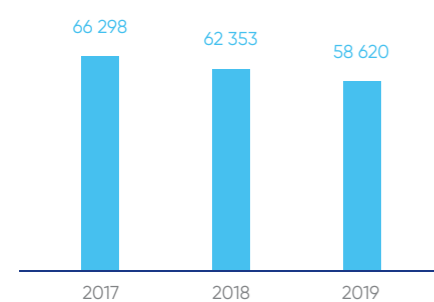
ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Переменные расходы¹³

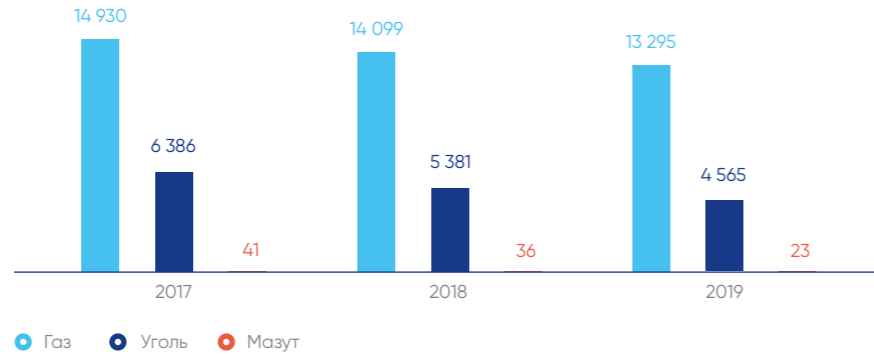
› Переменные расходы, млн руб.

Наименование показателя	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
Переменные расходы	79 475	75 488	67 879	-10,1%

› Расходы на топливо, млн руб.



› Потребление топлива, тыс. тунт



Постоянные расходы¹⁴

› Постоянные расходы, млн руб.

Наименование показателя	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
Постоянные расходы	31 501	38 930	35 041	-10,0%

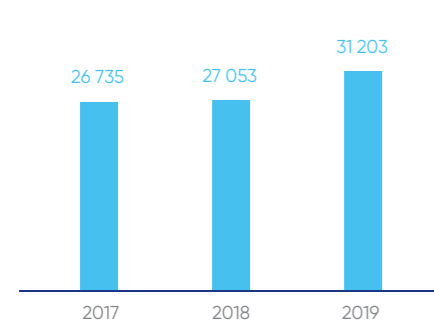
ЕВИТДА И ФОРМИРОВАНИЕ ПРИБЫЛИ

Показатель ЕВИТДА составил 31 203 млн руб., увеличившись на 4 150 млн руб. (на 15,3%) по сравнению с аналогичным периодом 2018 г.

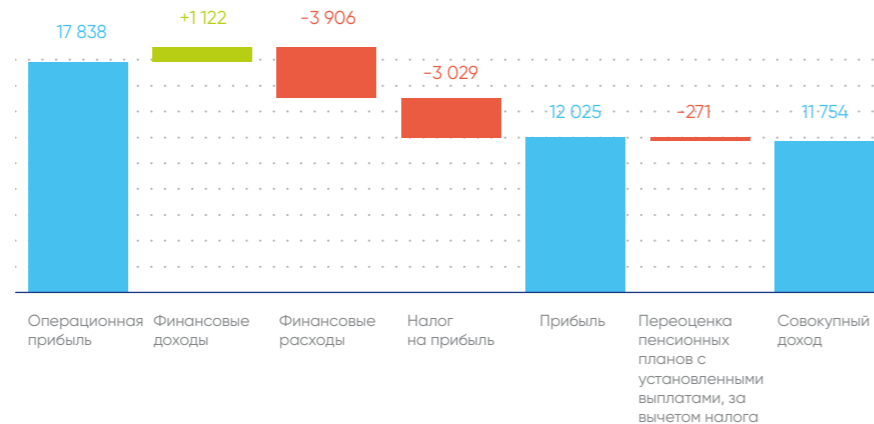
По итогам 2019 г. чистая прибыль ОГК-2 составила 12 025 млн руб., что на 44,8% (или на 3 720 млн руб.) больше, чем в 2018 г. Совокупный

доход за год также вырос по сравнению с 2018 г. на 39,3% и составил 11 754 млн руб.

› ЕВИТДА, млн руб.



› Формирование прибыли в 2019 году, млн руб.



Финансовые результаты по РСБУ

› Сводная информация о финансовых результатах за 2017-2019 гг. и планах на 2020 год¹⁵

Наименование показателя	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018	2020 (план)
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, тыс. руб. в т.ч.:	139 613	140 870	134 247	-4,7%	134 837
• Реализация электроэнергии	82 795	80 062	68 971	-13,9%	69 147
• Реализация мощности	50 561	54 483	58 785	+7,9%	58 931
• Реализация теплоэнергии	5 015	5 203	5 262	+1,1%	5 118
• Прочие доходы от текущей деятельности	1 243	1 122	1 230	+9,6%	1 641
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	118 286	117 098	109 123	-6,8%	115 662
Валовая прибыль	21 327	23 772	25 124	+5,7%	19 175
Управленческие расходы	2 550	3 046	3 349	+9,9%	3 898
Прибыль (убыток) от продаж	18 777	20 725	21 775	+5,1%	15 277
Прибыль (убыток) до налогообложения	9 566	14 312	16 011	+11,9%	11 840
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	6 653	11 148	11 852	+6,3%	8 998
ЕВИТДА*	22 775	27 606	28 944	+4,8%	25 029
Рентабельность по ЕВИТДА	16,3%	19,6%	21,6%	+2 п.п.	18,6%

* ЕВИТДА = Прибыль до налогообложения (без учета доходов от участия в других организациях) + Проценты к уплате - Проценты к получению + Амортизация.

› Динамика изменения прибыли от продаж по ГРЭС в 2017-2019 гг.

Филиал	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
ВСЕГО	18 777	20 725	21 775	+5,1%
Сургутская ГРЭС-1	2 285	1 795	3 047	+69,7%
Рязанская ГРЭС	2 829	2 753	3 280	+19,1%
Киришская ГРЭС	4 573	7 483	5 442	-27,3%
Ставропольская ГРЭС	-284	-369	-248	-32,8%
Новочеркасская ГРЭС	38	1 170	1 254	+7,2%
Троицкая ГРЭС	4 872	4 596	4 323	-5,9%
Красноярская ГРЭС-2	1 269	926	954	+3,0%
Череповецкая ГРЭС	1 356	1 264	1 650	+30,5%
Серовская ГРЭС	1 633	1 492	2 086	+39,8%
Псковская ГРЭС	-20	70	69	-1,4%
Адлерская ТЭС	226	-372	-398	+7,0%
Грозненская ТЭС	0	-82	315	-484,1%

¹³ Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности.
¹⁴ Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности.

¹⁵ В соответствии с Бизнес-планом на 2019 г.

Индикаторы финансового состояния

Индикаторами, используемыми для оценки финансового состояния ОГК-2, являются следующие финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности по РСБУ:

Наименование показателя	Формула расчета показателя	Рекомендуемые значения	2017	2018	2019
Показатели ликвидности					
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы	>0,15	0,26	0,35	0,26
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы	>0,95	1,02	0,86	0,61
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы / Текущие обязательства	>1	1,62	1,36	1,02
Показатели финансовой устойчивости					
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Суммарный актив	>0,8	0,60	0,64	0,65
Показатели рентабельности					
Рентабельность продаж (ROS), %	(Прибыль от продаж / Выручка от реализации) *100	>15%	13,45	14,71	16,22
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	(Чистая прибыль / Собственный капитал) *100	>5%	5,54	8,60	8,48
Рентабельность активов (ROA), %	(Чистая прибыль / Суммарные активы) *100	>3%	3,31	5,50	5,50
Показатели деловой активности					
Динамика дебиторской задолженности (ДЗ)	(ДЗ на конец отчетного периода - ДЗ на конец базового периода) / ДЗ на конец базового периода	-	-10,37	-7,70	-3,31
Динамика кредиторской задолженности (КЗ)	(КЗ на конец отчетного периода - КЗ на конец базового периода) / КЗ на конец базового периода	-	19,21	-5,76	-2,45
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода / КЗ на конец отчетного периода	>1	0,82	0,80	0,79

Долговые обязательства по МСФО

Структура краткосрочных обязательств, млн руб.

Наименование показателя	Эффективная процентная ставка на 31.12.2019	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	7,1-8,83%	1 317	8 507	9 303	+9,36%
Краткосрочные кредиты	6,87-6,9%	-	-	8 306	+100,00%
Краткосрочная часть облигационных займов	7,11-7,12%	114	89	1 776	+1 895,51%
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	12	15	-	-100,00%
Итого		1 443	8 611	19 385	125,12%

Структура долгосрочных обязательств, млн руб.

Наименование показателя	Эффективная процентная ставка на 31.12.2019	Срок погашения на 31.12.2019	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018
Долгосрочные кредиты	6,25%	2022	14 110	9 110	19 450	+113,50%
Долгосрочные займы	8,0-8,83%	2021-2025	33 759	22 659	8 796	-61,18%
Облигационные займы	7,12%	2021	10 000	6 683	5 000	-25,18%
Обязательство по финансовой аренде	-	-	23	8	-	-100,00%
Итого			57 892	38 460	33 246	-13,56%

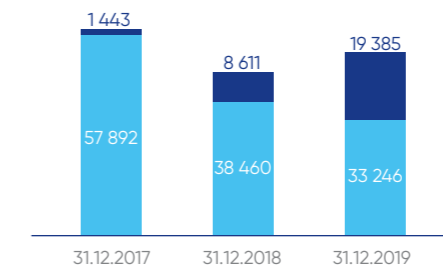
По состоянию на 31.12.2019 общая величина заемных средств составила 52 631 млн руб., что на 11,81% выше аналогичного показателя 2018 г.

Долгосрочная задолженность на 31.12.2019 составила 33 246 млн руб.

Краткосрочная задолженность на 31.12.2019 составила 19 385 млн руб.

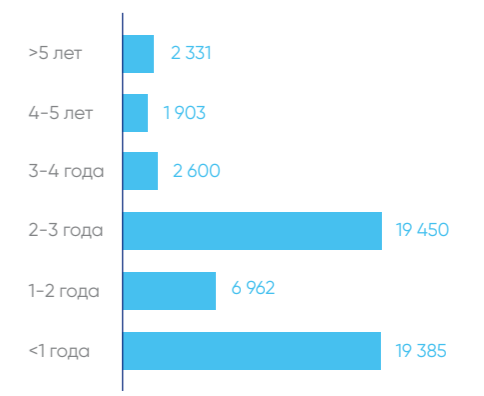
Изменение структуры заемных денежных средств связано, в основном, с рефинансированием кредитов и облигационных займов.

Структура заемных средств, млн руб.



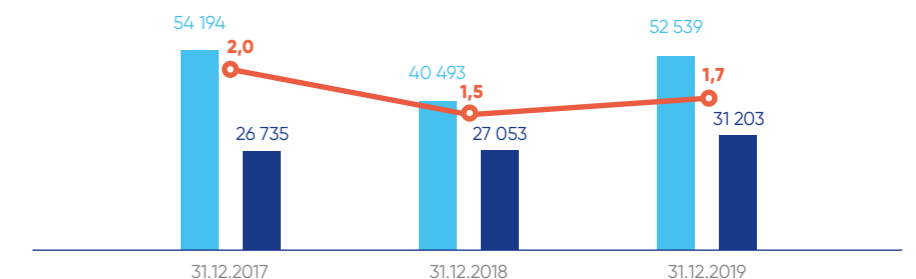
- Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств
- Долгосрочные заемные средства

Диверсификация заемных средств по срокам погашения на 31.12.2019, млн руб.



Эффективные процентные ставки в отчетном периоде находились в интервалах от 6,25% до 8,83%. Чистый долг компании по состоянию на 31.12.2019 составил 52 539 млн руб.

Чистый долг/ЕБИТДА



- Чистый долг на конец периода, млн руб.
- ЕБИТДА за 12 месяцев, млн руб.
- Чистый долг / ЕБИТДА, %

3.3 ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Проект «Эффективность»

Обществом выполнена Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «ОГК-2» на 2019 г. Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ОГК-2 на 2020 г. сформирована по принципам, определенным в 2019 г.

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ОГК-2 направлена на реализацию потенциала Общества по основному виду деятельности и формируется по следующим разделам:

- Повышение операционной и инвестиционной эффективности.
- Организационные и структурные мероприятия, направленные на повышение эффективности деятельности.
- Обеспечение технологической независимости.

По результатам 2019 г. эффект от реализации программы, утвержденной Советом директоров ОГК-2, составил 235 млн руб.

235

млн руб. эффект от реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов

» Фактический экономический эффект от реализации мероприятий от реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов, млн руб.

	2018		2019		2020
	План	Факт	План	Факт	План
Фактический экономический эффект по Программе повышения операционной эффективности и сокращения расходов, млн руб.	611,3	679,3	233,6	235,0	247,4

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

Приоритетным направлением деятельности 2020 г. является дальнейшее развитие Программы повышения операционной эффективности Общества, одним из основных направлений которой определено повышение эффективности работ по сопровождению оборудования, снижению недопоставки мощности и улучшению технико-экономических показателей эксплуатации энергоблоков.

Система энергетического менеджмента

В 2019 г. в Обществе разработана и внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями стандарта ISO 50001:2018.

В соответствии с политикой энергосбережения и повышения энергоэффективности определены приоритеты ПАО «ОГК-2» в сфере энергосбережения:

- повышение экономической эффективности Общества за счет экономии и рационального использования энергетических ресурсов;
- постоянное повышение энергоэффективности производственной деятельности посредством снижения удельного расхода топлива на отпуск электрической и тепловой энергии за счет реализации технических и эксплуатационно-технических мероприятий;

- обеспечение устойчивого развития Общества с учётом лучших практик в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- содействие реализации государственной стратегии в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Цель Общества в области энергосбережения и повышения энергоэффективности – достижение плановой экономии топливно-энергетических ресурсов по филиалам и Обществу в натуральном и денежном выражении за период, при условии экономической целесообразности.

Сертификационный аудит, проведенный независимой экспертной организацией, подтвердил соответствие функционирующей системы требованиям стандарта ISO 50001:2018. Получение сертификата соответствия осуществлено в марте 2020 г.

Во второй половине 2019 г. в Обществе начата разработка и внедрение **Системы менеджмента качества** в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2015 и СТО Газпром 9001-2018.

Разработка системы происходит на основе взаимного обеспечения взаимного согласования, унификации системы менеджмента качества ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «ОГК-2» за счет их гармонизации на уровне политики и целей в области качества, а также через реализацию единого подхода к формированию процессной модели системы менеджмента для обеспечения единообразия бизнес-архитектуры системы управления ПАО «ОГК-2» с компаниями Группы «Газпром».

Инвестиционная программа

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

Фактическое финансирование капитальных вложений в 2019 г. составило 8 187,1 млн руб. Фактическое финансирование капитальных вложений в рамках программы технического перевооружения и реконструкции в 2019 г. составило 5 889,4 млн руб., что на 11,6% ниже показателя 2018 г.

8 187,1

млн руб. фактическое финансирование капитальных вложений

» Наиболее значимые проекты, реализованные в 2019 году в рамках программы технического перевооружения и реконструкции

Проекты	Достигнутые преимущества
Серовская ГРЭС	
Строительство пуско-отопительной котельной с тремя паровыми и тремя водогрейными котлами отечественного изготовления	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение подачи пара на пусковые операции энергоблока №9 (ПГУ-450), построенного в рамках программы ДПМ, а также отопление размещенных на территории предприятия зданий и сооружений.
Сургутская ГРЭС-1	
Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №7 с внедрением АСУ ТП	<ul style="list-style-type: none"> Повышение надежности; улучшение технико-экономических, а также экологических показателей работы энергоблока за счёт оптимизации алгоритмов автоматического управления; обеспечение улучшения информационного обеспечения машиниста энергоблока для принятия оптимальных управляющих решений; повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока.
Техническое перевооружение противопожарного водоснабжения объектов Сургутской ГРЭС-1	<ul style="list-style-type: none"> Приведение системы противопожарного водоснабжения в соответствие с современными требованиями действующих правил.
Реконструкция АИИС КУЭ (автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии)	<ul style="list-style-type: none"> Подтверждение соответствия техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности и обеспечение получения Акта соответствия класса А.
Псковская ГРЭС	
Ввод в эксплуатацию электрических водогрейных котлов отечественного производства	<ul style="list-style-type: none"> Значительный экономический эффект за счет исключения расхода газа на котел и снижения расхода электроэнергии на собственные нужды.
Киришская ГРЭС	
Модернизация АСУ ТП котлов ТЭЦ	<ul style="list-style-type: none"> Расширение функций ПТК до полномасштабной АСУ ТП котла; снижение сверхнормативных простоев оборудования; устранение возникновения аварийных ситуаций по вине обслуживающего персонала.
Новочеркасская ГРЭС	
Реконструкция золошлакоотвала (2 этап)	<ul style="list-style-type: none"> Продление срока эксплуатации существующего золошлакоотвала путем увеличения его емкости ярусным возведением дамб.
Красноярская ГРЭС-2	
Техническое перевооружение энергоблоков №4 и №10 с внедрением АСУ ТП	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение возможности автоматизированного управления технологическим процессом, включая участие в общем первичном регулировании частоты, препятствуя ошибочным действиям эксплуатационного персонала.

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 2019 г. были выполнены капитальные и средние ремонты 18 турбин общей мощностью 3 628 МВт и 22 котлов паропроизводительностью 11 610 т/ч, а также выполнены расширенные текущие ремонты. Кроме того, завершены ремонты, начатые в 2018 г.:

- капитальный ремонт блока ст. №5 Сургутской ГРЭС-1 мощностью 215 МВт;
- капитальный ремонт котла ст. №2Т Киришской ГРЭС паропроизводительностью 420 т/ч;
- текущий ремонт блока ст. №9 Сургутской ГРЭС-1 мощностью 215 МВт;
- текущий ремонт блока ст. №3 Киришской ГРЭС мощностью 300 МВт.

Сервисное обслуживание новой генерации

Наиболее эффективным и технически сложным объектам новой генерации уделяется повышенное внимание как при эксплуатации, так и при организации сервисного обслуживания.

ПГУ-450 Серовской ГРЭС, проведена технически сложная главная инспекция газовой турбины ГТУ-21 Адлерской ТЭС.

Сервисное обслуживание энергоблока ПСУ-330 Новочеркасской ГРЭС, с уникальным и единственным в России котлом с циркулирующим кипящим слоем, и энергоблока ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, построенного на импортной элементной базе, проводилось специализированными организациями.

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

Кроме того, для устранения выявленных дефектов проведены внеплановые ремонтные работы ГТУ-12 Адлерской ТЭС в объеме главной инспекции (с заменой рабочих и направляющих лопаток 1-3 ступеней газовой турбины) и ГТУ-22 (с заменой лопаток компрессора).

С целью обеспечения надежности энергоснабжения, безаварийной и экономичной работы оборудования в 2019 г. выполнены малые инспекции газовых турбин современных энергоблоков 2-х ПГУ-180 Адлерской ТЭС, ПГУ-800 Киришской ГРЭС, ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС,

3 628

МВт общая мощность 18 турбин

11 610

т/ч паропроизводительность 22 турбин, прошедших капитальные и средние ремонты в 2019 году

3.4 ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Электроэнергетика – отрасль, в которой активно применяются современные технологии. Для поддержания конкурентоспособности ОГК-2, как и другие крупные электроэнергетические компании, ведет 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).

Программа НИОКР ОГК-2 2019 г. включает 13 мероприятий. Из них 5 переходящих на 2020 г. По итогам 2019 г. в полном объеме завершены 8 мероприятий.

52 233,06

тыс. руб. (без НДС) факт освоения по мероприятиям НИОКР в 2019 году

Наиболее значимые проекты, завершённые в 2019 г. в рамках реализации программы НИОКР:

СУРГУТСКАЯ ГРЭС-1

Реализован проект по разработке методики и компьютерной программы по оценке эффективности регулируемых приводов за счёт применения гидромфт и ЧРП (частотно-регулируемых приводов, далее – ЧРП). В рамках мероприятия создана программа по оценке эффективности применения регулируемых приводов (гидромфт и ЧРП) с учетом технических характеристик и режимов работы оборудования.

ТРОИЦКАЯ ГРЭС

Реализован проект по разработке технологии и оборудования для организации безмазутной растопки котла ст. №10. В рамках мероприятия разработано технико-экономическое обоснование проекта, проведен ряд успешных натурных испытаний горелки, подтверждена возможность применения на твердотопливных котлоагрегатах использующих мазут как растопочное топливо.

8

мероприятий НИОКР завершены в полном объеме по итогам 2019 года

3.5 ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2019 г. на станциях ОГК-2 выполнен ряд проектов по внедрению автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, обмена технологической информацией с Системным оператором, локальным системам оповещения, телекому.

Реализация проектов позволила значительно повысить надежность функционирования операционной деятельности компании. Проект по внедрению системы хранения данных обеспечил преобразование

текущей вычислительной инфраструктуры в высокотехнологичную аппаратную платформу, предназначенную для повышения отказоустойчивости сервисов и эффективного решения текущих и перспективных

задач с учетом имеющихся ресурсов и использованием современных информационных технологий и передового международного опыта в области информационных технологий.

В 2019 г. в рамках работ по развитию Корпоративной геоинформационной системы генерирующей компании (КГИС ГК) были выполнены работы:

› Введен **модуль регистрации повреждений** поверхностей нагрева котлоагрегатов, что позволяет агрегировать информацию о повреждениях в срезах контроля их технического состояния и служит обоснованием ремонтных программ.

› Разработаны **проектные решения по прогнозированию** стоимости владения основным технологическим оборудованием с учетом его технического состояния. Сформирована методическая база принятия решений о технических воздействиях, обеспечивающих эффективное расходование средств и надежность эксплуатации оборудования.

› Успешно завершён пилотный проект по непрерывной **вибродиагностике вспомогательного вращающегося оборудования** с целью перехода с планово-предупредительных ремонтов на ремонт по техническому состоянию в целях оптимизации эксплуатационных расходов.

В 2020 г. планируется продолжение модернизации ИТ-систем на филиалах Общества, а также создание

отказоустойчивого и катастрофоустойчивого центра обработки данных.

3.6 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

Руководство 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

В отчетном году филиалами выполнен большой объем природоохранных мероприятий, направленных на охрану атмосферного воздуха, очистку сточных вод, обращение с отходами, защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод, защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия.

Сотрудники всех филиалов традиционно выходят на субботники по уборке и благоустройству территорий не только электростанций, но и регионов. Работники филиалов осуществляли мероприятия по озеленению территории, ликвидировали несанкционированные свалки, приводили в порядок территории водохранилищ, благоустраивали улицы поселков и городов.

На Троицкой ГРЭС в рамках реализации инвестиционного проекта по строительству энергоблока №10 ПСУ-660 введен в эксплуатацию современный комплекс сероочистки. Комплексное опробование оборудования сероочистки, включая необходимые пусконаладочные работы, было выполнено генеральным подрядчиком при участии оперативного персонала филиала в апреле 2019 г. Комплекс стабильно отработал 72 часа и решением

специальной комиссии был признан готовым к эксплуатации. В июне администрация города Троицка выдала энергетикам разрешение на ввод объектов второго пускового комплекса ПСУ-660. Теперь Троицкая ГРЭС может производить не только электрическую и тепловую энергию, но и гипс. Он образуется, как побочный продукт газоочистки, при связывании серных соединений и может быть реализован в качестве сырья для строительной индустрии.

Природоохранные мероприятия, проведенные на электростанциях в 2019 году

Филиал ОГК-2	Мероприятия
Красноярская ГРЭС-2	<ul style="list-style-type: none"> Капитальный ремонт золоуловителей котлов и аспирационных установок топливоподдачи; Новый проект предельно допустимых выбросов, разрешение на выбросы со сроком действия до 31.12.2022; Работы по сокращению сбросов загрязненных сточных вод; Мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды; Положительное заключение государственной экологической экспертизы на техническую документацию «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности филиала», что позволит использовать золошлаковые отходы в качестве рекультиванта полигонов твердых коммунальных отходов и для ликвидации горных выработок; Зарыбление Красноярского водохранилища бассейна реки Енисей молодью стерляди в количестве 12 789 штук.
Новочеркасская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> Работы по благоустройству и озеленению санитарно-защитной зоны и защите водоохранной зоны каналов; Метрологическая аттестация и техническое обслуживание водоизмерительной системы охлаждающей воды «СИРЕНА» с целью снижения водяных потерь; Мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды.
Псковская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> Зарыбление водохранилища на реке Шелонь Дедовичского района мальками судака; Мероприятия по посадке липовой аллеи вместе с первоклассниками в день знаний.
Рязанская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> Мониторинг водных биологических ресурсов Новомичуринского водохранилища на реке Проня.
Серовская ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> Работы по техническому обслуживанию очистных сооружений ливневых и нефтесодержащих сточных вод энергоблока ст. №9 с полной заменой фильтрующей загрузки, фильтров-сорберов и сорбирующих салфеток, а также на очистных сооружениях хозяйственных сточных вод КОС-600; Положительное заключение экологической экспертизы на разработанный проект рекультивации золоотвала №3. Работы по рекультивации золоотвала №3 планируется провести в период с 2020 по 2028 гг.
Сургутская ГРЭС-1	<ul style="list-style-type: none"> Введена в эксплуатацию система анализа дымовых газов на блоке №10 (МАК 2000), что позволит контролировать содержание CO, NO, O₂ в уходящих дымовых газах; Участие в экологической акции по посадке деревьев.
Троицкая ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> Мероприятия по охране атмосферного воздуха в части снижения пыления золоотвала; Рекультивация 676 га на второй секции, выполаживание ограждающей дамбы согласно проекту ликвидации золоотвала, расположенного на озере Шубаркуль; На 10 энергоблоке введена в эксплуатацию система очистки газов от оксидов серы со степенью очистки больше 98%. Зарыбление Троицкого водохранилища мальками сазана в количестве 1 020 443 штук.
Череповецкая ГРЭС	<ul style="list-style-type: none"> За счет повторного использования сточных вод в производственном цикле экономия водных ресурсов составила 38 млн м³ (+42% к 2018 г.). Мероприятия по текущему ремонту очистных сооружений ливневой канализации, биологических очистных сооружений, золоулавливающих установок энергоблоков №№ 1-3, аспирационных установок, золопроводов, а также рыбозащитных устройств на водозаборах №№ 1, 2.
Грозненская ТЭС	<ul style="list-style-type: none"> Мероприятия по высадке аллеи молодых деревьев.

Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

› Расходы на охрану окружающей среды и плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2017-2019 гг., тыс. руб.

Показатель	2017	2018	2019	Изменение 2019/2018
Текущие затраты на охрану окружающей среды	389 621	470 924	519 799	+10,4%
в том числе:				
на охрану водных объектов	216 304	242 633	235 889	-3%
на охрану атмосферного воздуха	128 589	138 915	202 584	+46%
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	32 613	38 787	42 007	+8%
на рекультивацию земель	3 565	36 489	25 690	-30%
Оплата услуг природоохранного назначения, всего, в том числе:	428 056	126 437	263 489	+52%
на охрану водных объектов	50 003	54 750	66 841	+18%
на охрану атмосферного воздуха	8 911	11 914	22 941	+48%
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	26 345	35 324	43 384	+18%
на рекультивацию земель	329 411	4 937	16 063	+69%
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды	245 357	984 445	16 636	-98%
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	179 063	135 992	97 426	-28,4%
в том числе:				
за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	20 251	18 050	12 474	-30,9%
за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	11 975	9 010	5 204	-42,2%
за размещение отходов	146 837	108 933	79 748	-26,8%

31,1

% рост затрат на охрану окружающей среды

10,4

% увеличение текущих (эксплуатационных) затрат на охрану окружающей среды

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2019 г. составили 519 799 тыс. руб. (больше на 10,4%), увеличение затрат произошло, в основном, за счет увеличения средств, направленных на охрану атмосферного воздуха и на рекультивацию земель. Это связано с тем, что в филиале ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС работал большее время энергоблок №9. Соответственно, произошло увеличение эксплуатационных расходов, в том числе размер заработной платы для эксплуатационного персонала. Кроме того, в указанном филиале в 2019 г. увеличены затраты на ремонт газоочистного оборудования. Уменьшение затрат на рекультивацию земель связано

с тем, что в филиале ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 в 2018 г. были выполнены работы по укреплению берегов водохранилища и откосов сбросных и подводящих каналов, в 2019 г. объемы выполненных работ были значительно меньше.

Основной вклад в изменение показателя затрат на оплату услуг природоохранного назначения вносит филиал ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС: в 2019 г. проводились работы по рекультивации 2 секции золотвала на территории Республики Казахстан, зарыблению Троицкого водохранилища. С 01.01.2019 в ПАО «ОГК-2» введена в эксплуатацию Грозненская ТЭС. Таким образом, добавлен объект негативного

28,4

% снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду

воздействия, следовательно увеличены затраты на оплату услуг природоохранного назначения. Также в 2019 г. в филиале ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС проводились работы по расчистке русла подводящего канала, в 2018 г. указанные работы не проводились.

Инвестиционной программой ПАО «ОГК-2» в 2019 г. было предусмотрено и выполнено два мероприятия: произведена установка системы анализа дымовых газов на блоке №10 филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 и осуществлены затраты на обеспечение ввода в эксплуатацию системы сероочистки в филиале ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС.

Начисленная плата за негативное воздействие на окружающую среду составила 97 426 тыс. руб., из них на территории РФ – 35 206 тыс. руб., на территории Республики Казахстан – 62 220 тыс. руб. Плата за негативное воздействие на окружающую среду снизилась относительно прошлого года на 28% в связи с уменьшением фактического негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого филиалами ПАО «ОГК-2» в результате их производственной деятельности, которое зависит, в основном, от выработки электроэнергии и от баланса и качества сжигаемого топлива, а также применения коэффициента по взвешенным веществам в части расчета платы за сбросы сточных вод в водные объекты.

Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов

17,0

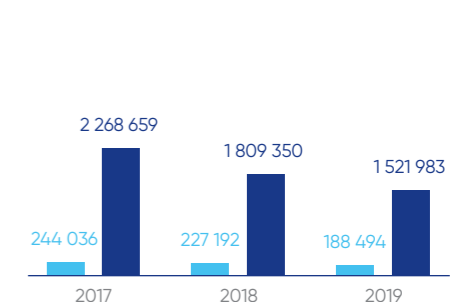
% сокращение валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух

15,9

% уменьшение образования отходов

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, несмотря на введение нового объекта Грозненской ТЭС, в целом сократился на 17,0%, преимущественно в связи со снижением выработки электроэнергии, снижением топливопотребления и изменением баланса сожженного топлива: сокращение количества сжигаемого угля с 8 700,6 до 7 442,3 тыс. т (меньше на 14,5%), количества сжигаемого газа с 12 180,8 до 11 478,4 млн м³ (меньше на 5,8%) и количества мазута с 26,6 до 17,8 тыс. т (меньше на 33,1%).

› Выбросы загрязняющих веществ и образование отходов, т



- Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ
- Образование отходов

В части выбросов парниковых газов в 2019 г. наблюдается снижение показателя с 38 195 457,54 до 34 730 442,00 тыс. т CO₂-эквивалента, что преимущественно обуслов-

лено сокращением количества сжигаемого топлива и снижением доли угля и жидкого топлива в топливном балансе.

» Выбросы парниковых газов в CO₂-эквиваленте

Показатель	2017	2018	2019	Изменение 2019/2018
Выбросы парниковых газов, тонн CO ₂ -эквивалента	41 514 954,00	38 195 457,54	34 730 442,00	-9,1%
Выбросы CO ₂ -эквивалента на единицу объема производства, тонн CO ₂ /млн кВт·ч	582	569	556	-2,3%

Образование отходов сократилось на 15,9%, в том числе образование золошлаковых отходов (ЗШО) – на 15%, в целом по причинам, изложенным выше. Уменьшение образования ЗШО связано с продажей указанного вида отхода сторонним организациям для использования в различных сферах деятельности. Приказом ОГК-2 от 14.05.2018 №178 организована работа по обращению с отходами, захоронение которых запрещается с 2019 г.

9,1

% сокращение выбросов парниковых газов

2,3

% сокращение выбросов CO₂-эквивалента на единицу объема производства

ПАО «ОГК-2» заняло первое место в номинации «Лучший экологический проект, реализованный на территории моногородов и закрытых административно-территориальных образований», в рамках которого энергетики Красноярской ГРЭС-2 провели рекультивацию полигона твердых промышленных отходов, зарыбление

водохранилища и разработали механизм вовлечения золошлаковых отходов в хозяйственный оборот. Результатом осуществления мероприятий стало снижение негативного воздействия на окружающую среду, ее восстановление и создание благоприятной обстановки для проживания населения г. Зеленогорска.

» Выбросы загрязняющих веществ, т

Показатель	2017	2018	2019	Изменение 2019/2018
Адлерская ТЭС	1 154	1 420	1 020	-28,2%
Киришская ГРЭС	6 639	5 729	7 502	+30,9%
Красноярская ГРЭС-2	42 904	41 358	39 384	-4,8%
Новочеркасская ГРЭС	98 398	109 275	82 377	-24,6%
Псковская ГРЭС	503	78	102	+30,8%
Рязанская ГРЭС	26 899	13 984	17 678	+26,4%
Серовская ГРЭС	6 638	507	843	+66,3%
Ставропольская ГРЭС	7 029	6 517	3 509	-46,2%
Сургутская ГРЭС-1	15 520	15 747	14 198	-9,8%
Троицкая ГРЭС	31 083	25 156	19 546	-22,3%
Череповецкая ГРЭС	7 269	7 420	1 737	-76,6%
Грозненская ТЭС	-	-	598	-
Всего ОГК-2	244 036	227 192	188 494	-17,0%

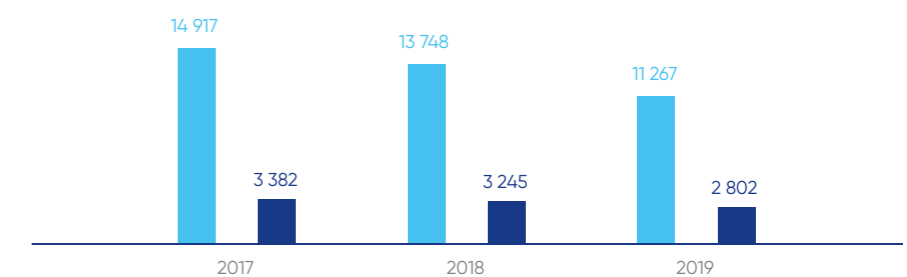
» Образование отходов, т

Показатель	2017	2018	2019	Изменение 2019/2018
Адлерская ТЭС	161	116	105	-9,5%
Киришская ГРЭС	3 047	3 310	2 316	-30,0%
Красноярская ГРЭС-2	251 287	228 563	191 190	-16,4%
Новочеркасская ГРЭС	1 195 424	1 053 686	922 172	-12,5%
Псковская ГРЭС	183	145	129	-11,0%
Рязанская ГРЭС	189 843	115 040	136 973	+19,1%
Серовская ГРЭС	82 813	514	315	-38,7%
Ставропольская ГРЭС	1 107	733	3 282	+347,7%
Сургутская ГРЭС-1	5 054	5 398	6 214	+15,1%
Троицкая ГРЭС	484 927	364 977	252 620	-30,8%
Череповецкая ГРЭС	54 813	36 868	6 654	-82,0%
Грозненская ТЭС	-	-	13	-
Всего ОГК-2	2 268 659	1 809 350	1 521 983	-15,9%

Водопользование

Уменьшение массы сбросов загрязняющих веществ в водные объекты на 18,0% и уменьшение забора воды на 13,6% обусловлено снижением выработки электроэнергии.

» Сведения об использовании водных ресурсов



- Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты, т
- Забор и получение воды, млн м³

3.7 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, участия в процессе его улучшения. 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 управления персоналом ОГК-2 строится на принципах, способствующих успешному социально-экономическому развитию Компании и гармоничному сочетанию интересов работников, акционеров, потребителей и государства, создавая необходимые условия для обеспечения передовых позиций Компании на рынке и реализации ее миссии.

Наша цель – создание организационно эффективной компании с прозрачной системой корпоративного управления, представляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Ключевые принципы построения взаимоотношений между сотрудниками внутри Общества определены в Кодексе корпоративной этики. Компания обеспечивает прозрачность и открытость в управлении персоналом, совершенствует методы управления, обеспечивая благоприятные условия труда, а также предоставляя возможности для повышения квалификации и реализации потенциала работников.

Исследование вовлеченности работников проводится в Компании на регулярной основе. Исследование позволяет выявлять факторы, оказывающие положительное влияние на вовлеченность сотрудников, и опе-

ративно реагировать на причины существующих в компании проблем. В 2019 г. в исследовании вовлеченности персонала приняли участие 7,1 тыс. сотрудников. Уровень вовлеченности в 2019 г. составил 54%. Наибольшей положительной динамики удалось достичь на Рязанской, Ставропольской, Псковской ГРЭС. Результаты опроса напрямую влияют на те мероприятия, которые разрабатываются и внедряются по итогам исследования, а это значит, что направление задают сами работники отрасли. По результатам исследования разработаны программы мероприятий по улучшению тех сторон жизни Компании, которые были отмечены участниками исследования как нуждающиеся в развитии. Одним из ключевых векторов развития в 2020 г. является открытость и информативность.

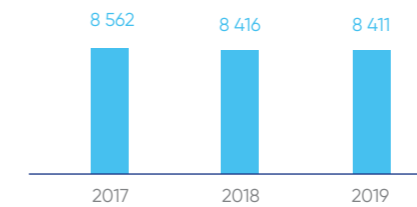
» Реализация политики в области управления персоналом

Направления реализации политики управления персоналом	Мероприятия, реализованные в 2019 году	Мероприятия, запланированные на 2020 год
Привлечение, отбор и реализация потенциала работников	<ul style="list-style-type: none"> Начата реализация масштабного проекта по набору персонала на вновь вводимый объект – Свободненская ТЭС. Продолжена работа по автоматизации и оптимизации процессов кадрового администрирования на базе единой информационной платформы. 	<ul style="list-style-type: none"> Дальнейшее укомплектование штата Свободненской ТЭС. Развитие мероприятий по оценке личностно-деловых компетенций и адаптации персонала. Реализация задачи по формированию сведений о трудовой деятельности в электронном виде («электронная трудовая книжка»). Повышение уровня информированности персонала о деятельности Компании. Внедрение новых каналов коммуникаций с персоналом и усовершенствование действующих.
Обучение и развитие	<ul style="list-style-type: none"> Разработаны единые подходы к распределению затрат на обучение и развитие персонала. Унифицированы и систематизированы подходы к формированию кадрового резерва на руководящие должности филиалов с учетом критериев выбытия персонала. 	<ul style="list-style-type: none"> Совершенствование корпоративных процедур организации обучения и развития персонала. Расширение направлений конкурсов профессионального мастерства. Участие в реализации корпоративных программ обучения и развития персонала. Развитие системы работы с кадровым резервом.
Мотивация и вознаграждение	<ul style="list-style-type: none"> Проведена систематизация и анализ актуальности действующих в филиалах Общества ключевых показателей эффективности. Систематизированы требования к работе здравпунктов в филиалах Общества. Доработаны ЛНА Общества, регулирующие вопросы НПО, в соответствии с изменениями в пенсионном законодательстве. 	<ul style="list-style-type: none"> Продолжение работы по совершенствованию и унификации подходов к стимулированию персонала филиалов. Дальнейшее совершенствование системы негосударственного пенсионного обеспечения ОГК-2.

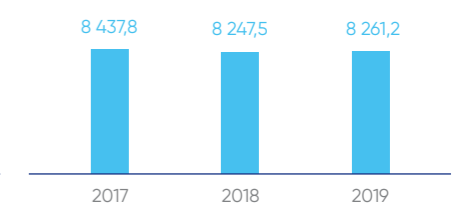
Численность и структура персонала

По состоянию на 31.12.2019 списочная численность работников Общества (по исполнительному аппарату и филиалам) составила 8 411 чел., сократившись по сравнению с 2018 г. на 0,06%. Среднесписочная численность работников ПАО «ОГК-2» (по исполнительному аппарату и филиалам)* за 2019 г. составила 8 261,2 чел., что на 0,2% больше соответствующего показателя за 2018 г. Изменения в сравнении с 2018 г. не существенны и находятся в пределах естественной текучести/сменяемости персонала.

» Численность персонала Общества, чел.

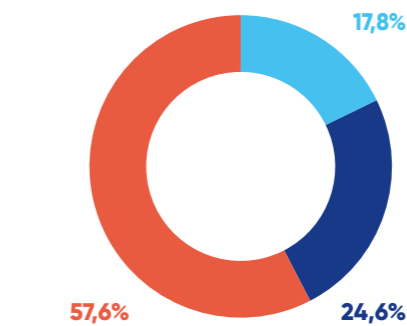


» Среднесписочная численность персонала, чел.*

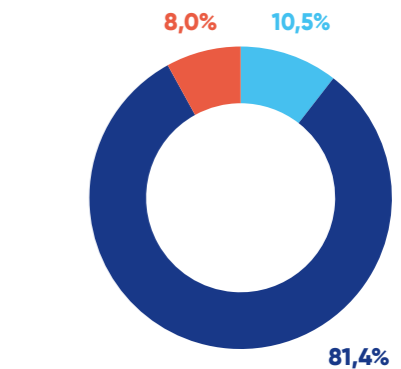


* Среднесписочная численность персонала рассчитана в соответствии с п. 77 Приказа Ростата от 22.11.2017 №772 (ред. от 05.04.2018).

» Численность работников в разбивке по категориям



» Возрастной состав персонала



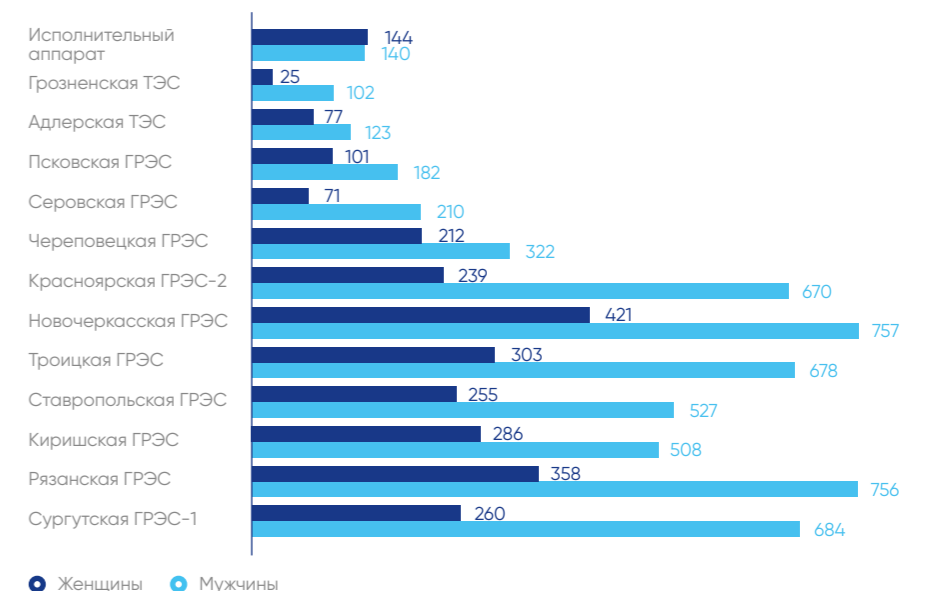
8 411

списочная численность работников Общества (по исполнительному аппарату и филиалам) по состоянию на 31.12.2019

- Руководители
- Специалисты и служащие
- Рабочие

- До 30 лет
- От 30 лет до пенсионного возраста
- Работающие пенсионеры

» Сотрудники Компании в разбивке на мужчин и женщин**



- Женщины
- Мужчины

** Свободненская ТЭС находится в стадии строительства.

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 ключе-

выми показателями эффективности (КПЭ) и постоянно совершенствуется в соответствии с текущими и стратегическими задачами Компании.

ИНТЕРЕСЫ И ПРАВА РАБОТНИКОВ

Одним из ключевых направлений политики ОГК-2 в кадровой сфере является обеспечение социальной защищенности работников.

Профсоюзные организации объединяют порядка 73,4% работников Общества и участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Важным элементом взаимодействия Работодателя с Профсоюзами является разработка и **реализация коллективных договоров**. Результатом активной совместной работы с профсоюзными организациями в 2018 г. явилось принятие решения о заключении Соглашений о продлении действующих Коллективных договоров филиалов ОГК-2 на срок до 31 декабря 2020 г.

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.

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. В целях реализации пенсионных программ Компания на протяжении 2019 г. осуществляла

более 190
млн руб. финансирование программ личного и пенсионного страхования в 2019 году

взаимодействие с такими негосударственными пенсионными фондами, как АО «НПФ «Открытие» и НПФ «ГАЗФОНД».

При финансовом участии Компании осуществляется страхование работников на случай возникновения у них либо их близких сложного или тяжелого заболевания, требующего оказания высокотехнологичной медицинской помощи.

Общая сумма средств, направленная на финансирование программ личного и пенсионного страхования, составила в 2019 г. более 190 млн руб.

ВНЕДРЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СТАНДАРТОВ

ПАО «ОГК-2», в составе ООО «Газпром энергохолдинг», выступило инициатором разработки новых профессиональных стандартов в энергетике совместно с Союзом «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ» (Союз «РаПЭ»). По согласованию с Советом по профессиональным квалификациям в электроэнергетике было принято решение о разработке в 2019 г. двух профессиональных стандартов: «Работник по химическому анализу тепловой электро-

станции», «Работник по водоподготовке тепловой электростанции».

В рамках реализации проекта была создана экспертная группа из числа работников Группы «Газпром энергохолдинг», представителей Союза РаПЭ и других генерирующих компаний. Проекты профессиональных стандартов были разработаны в течение года, получили одобрение от Совета по профессиональным квалификациям в энергетике и переданы для дальнейшего согласования в Минтруд России.

В 2019 г. в ПАО «ОГК-2» применялся 31 профессиональный стандарт. В Обществе проводится независимая оценка квалификаций по добровольному согласию работников. В целях обеспечения соответствия требованиям профессиональных стандартов разрабатываются и актуализируются в корпоративных учебных центрах учебные программы, ведется регулярная работа по мониторингу нормативно-правовых актов по направлениям развития национальной системы квалификаций.

Программы обучения и повышения квалификации

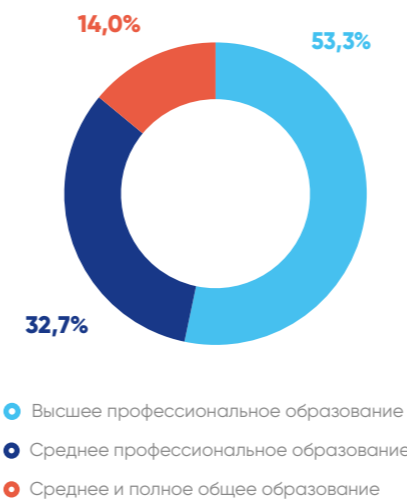
ОГК-2 предоставляет сотрудникам широкие возможности для раскрытия собственного потенциала и карьерного роста, реализуя широкий спектр программ обучения и развития персонала, осуществляя взаимодействие с образовательными учреждениями и техническими центрами.

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.

Общие расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Компании составили более 39,4 млн руб.

В течение 2019 г. по профильным для Компании специальностям высшего и среднего профессионального образования обучалось 182 сотрудника.

Уровень образования персонала



более 39,4
млн руб. расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации работников Компании

В рамках международного форума «Российская энергетическая неделя» ОГК-2 вошло в число лучших отраслевых предприятий в части популяризации топливно-энергетического комплекса, энергосбережения и инженерно-технического образования. Компания показала высокий результат по организации и привлечению к мероприятиям молодых специалистов, студентов и школьников.

ПРИВЛЕЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ, ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ РОСТ

Одной из стратегических задач в сфере кадровой политики мы считаем поддержание оптимальной возрастной структуры персонала и обеспечение профессиональной преемственности поколений.

Особое внимание Компания уделяет профессиональному развитию и карьерному росту молодых специалистов. С целью выявления, поощрения и поддержки наиболее талантливых и инициативных из них ОГК-2 проводит конференции и курсы в рамках отдельных функциональных блоков и Компании в целом. В 2019 г. в ОГК-2 проведен одиннад-

цатый по счету Конкурс молодых специалистов и рационализаторов, в котором приняли участие 86 человек, предоставивших на рассмотрение 75 работ.

В целях сохранения и развития традиций ответственного, безаварийного труда и обеспечения преемственности технических знаний и умений реализуется целевая работа с кадровым резервом. В 2019 г. из 625 работников Компании, включенных в кадровый резерв, 53 человек прошли целевую подготовку, а 49 человек назначены на руководящие должности.

В 2019 г. ОГК-2 приняла активное участие в разработке корпоративной модульной программы управленческой подготовки «Школа главного инженера», реализуемой силами ООО «Газпром энергохолдинг», слушателями которой стали в том числе и 12 работников Компании.

Охрана и безопасность труда

382 280,5

тыс. руб. затраты на мероприятия по охране труда

Система управления охраной труда ОГК-2 направлена на обеспечение промышленной безопасности, сохранение жизни и здоровья работников в процессе их производственной деятельности. Действующая система полностью соответствует требованиям российского законодательства. Обязательства ОГК-2 по вопросам охраны труда дополнительно закреплены в коллективных договорах.

› Затраты на мероприятия по охране труда, тыс. руб.



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;
- › обеспечение работников нормативной документацией по охране труда;
- › проведение внутреннего и внешнего аудита состояния охраны труда, экспертиза условий труда.

В 2019 г. в ОГК-2 произошел 1 несчастный случай, относящийся к категории легких.

› Несчастные случаи на производстве в 2017–2019 гг., чел.

Показатель	2017	2018	2019
Несчастные случаи на производстве, чел.	5	3	1
в том числе:			
• тяжелые	1	0	0
• со смертельным исходом	0	0	0

3.8 СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

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

ТОРЖЕСТВЕННЫЕ СОБЫТИЯ

2019 г. был юбилейным для двух филиалов ПАО «ОГК-2»: Серовской ГРЭС исполнилось 65 лет, Ставропольской ГРЭС – 45 лет. В течение года в регионах присутствия филиалов проводились юбилейные мероприятия.

С целью поддержания и дальнейшего укрепления корпоративного духа

трудовых коллективов в филиалах Компании проводились мероприятия, посвященные профессиональному празднику – Дню энергетика, объединившие сотрудников, членов их семей, а также ветеранов отрасли. В 2019 г. в рамках празднования Дня энергетика состоялся конкурс видеороликов-флэшмобов на тему «Моя яркая профессия».

ЭНЕРГИЯ ПОКОЛЕНИЙ

Важным шагом на пути поддержания престижа и популяризации профессии энергетика являются профориентационные мероприятия для школьников. С этой целью на регулярной основе проводятся

экскурсии на предприятия и мероприятия для детей. Экскурсии для первоклассников – детей сотрудников электростанций, приуроченные ко Дню знаний, стали традиционными во всех филиалах Компании.

СПОРТ, ЗДОРОВЬЕ СОТРУДНИКОВ

План спортивных мероприятий Компании 2019 г. включал в себя более чем 100 соревнований по разным видам спорта, проводимых на различных уровнях – от межцеховых соревнований филиалов до турниров Министерства энергетики Российской Федерации, Правительства Москвы и Санкт-Петербурга.

Главным событием в спортивной жизни работников Общества в 2019 г. стала десятая юбилейная летняя Спартакиада ПАО «ОГК-2», которая состоялась в апреле в городе Сочи. В соревнованиях приняло участие 12 команд, состоящих из 240 лучших спортсменов филиалов

и исполнительного аппарата ОГК-2. По итогам состязаний первое место заняла команда Новочеркасской ГРЭС, ставшая победителем летней Спартакиады ПАО «ОГК-2» уже в восьмой раз. Второе место заняла команда Красноярской ГРЭС-2, третье – Киришской ГРЭС.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «ОГК-2» оказывает благотворительную помощь, ориентируясь на социальную поддержку и развитие регионов присутствия Общества. В 2019 г. на благотворительную деятельность направлено 6,8 млн руб. Обществом была оказана поддержка инклюзивных фестивалей, мероприятий с участием детей-инвалидов, организована помощь детско-юношеским спортивным, медицинским, образовательным учреждениям, расположенным в Санкт-Петербурге, Ставропольском крае, Свердловской, Псковской, Вологодской и Рязанской областях. Распределение средств

происходит в рамках очных и заочных заседаний Комиссии по благотворительности, действующей на основании соответствующего Положения, и обращений, поступающих в адрес Общества и филиалов.

Обществом определены приоритетные направления для выделения благотворительных средств, такие как: оказание помощи больным детям, инвалидам и ветеранам; помощь детским домам и домам ребенка; помощь образовательным и научным учреждениям; общественным организациям; поддержка детского и взрослого здравоохра-

6,8

млн руб. направлено на благотворительную деятельность

нения; поддержка мероприятий, направленных на развитие энергетики и экономики регионов присутствия; поддержка спортивных учреждений и мероприятий; оказание поддержки учреждениям культуры; оказание помощи проектам в области науки и искусства.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СО СМИ И ОРГАНАМИ ВЛАСТИ

На протяжении 2019 г. деятельность Общества активно освещалась в федеральных и региональных средствах массовой информации: финансовые результаты, производственная, экологическая и социальная тематика, общественная и спортивная жизнь коллектива. PR-подразделения Общества взаимодействуют с информационными агентствами, электронными и печатными СМИ, общественными организациями и органами власти. Внутренние коммуникации обеспечиваются посредством интернет-портала Общества, а также осуществляются при помощи корпоративных страниц в социальных сетях и корпоративной прессы, где освещаются важные аспекты деятельности Общества, достижения коллектива, корпоративные проекты и социальные мероприятия.

Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления регионов присутствия Общества строится на принципах открытого диалога и надёжного партнерства. Руководители Общества и главы органов местного самоуправления взаимодействуют по многим направлениям деятельности, в том числе развития регионов. Представители филиалов Общества участвуют в реализации региональных проектов развития, экологической и социальной направленности как эксперты в области электроэнергетики.

Учитывая положительную репутацию Общества среди населения регионов присутствия как надёжного и социально ответственного предприятия, представители многих филиалов избраны в представитель-

ные органы местного самоуправления. Работники Череповецкой ГРЭС, Псковской ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2, Рязанской ГРЭС являются избранными депутатами органов местного самоуправления.

Созданы официальные площадки в Instagram и Facebook. Обеспечен прирост подписчиков и увеличен охват аудитории. Среднее количество подписчиков в социальной сети «ВКонтакте» – 3 тысячи человек, в Instagram – 2 тысячи человек. На сайте Общества опубликовано 73 пресс-релиза.

3.9 ЦЕПОЧКА ПОСТАВОК¹⁶

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

отчетности, подготовленными по стандартам РСБУ, затраты на топливо также преобладают в структуре переменных расходов Компании:

Вид топлива	Стоимость израсходованного топлива, млн руб.				Доля затрат на топливо в переменных расходах по РСБУ		
	2017	2018	2019	Изм. 2019/2018	2017	2018	2019
Газ	50 736	48 857	46 362	-5,11%	63,94%	64,80%	68,25%
Уголь	15 256	13 210	12 131	-8,17%	19,23%	17,51%	17,86%
Мазут	297	342	214	-37,43%	0,37%	0,28%	0,31%
Дизельное топливо	7	6	25	311,14%	0,00%	0,01%	0,04%
Всего	66 296	62 415	58 731	-5,90%	83,55%	77,91%	86,46%

Затраты на топливо в 2019 г. составили 58 731 млн руб., что на 5,90% ниже, чем в 2018 г.

Снижение стоимости израсходованного угля на 8,17% связано с уменьшением выработки на Рязанской ГРЭС и Троицкой ГРЭС.

Стоимость израсходованного газа в 2019 г. снизилась на 5,11% относительно 2018 г. На данное снижение повлияли:

- снижение выработки на Ставропольской ГРЭС;
- снижение доли газа в структуре топливного баланса на старом оборудовании Новочеркасской ГРЭС и снижение выработки на 2 очереди Рязанской ГРЭС.

Стоимость израсходованного мазута в 2019 г. снизилась на 37,4% в связи с общим снижением расхода мазута.

Увеличение расходов на дизельное топливо на 311,14% обусловлено увеличением расхода на проведение испытаний.

Стратегия ПАО «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 распределены по 12 регионам России. В связи с этим ПАО «ОГК-2» активно сотрудничает с региональными поставщиками угля и оптимизирует топливные затраты за счет использования электростанциями газа и различных видов угля. В филиалы ПАО «ОГК-2» поставляется уголь с Канско-Ачинского, Подмосковского, Бородинского, Переславского, Ростовского и Экибастузского разрезов в основном по долгосрочным договорам поставки.

» Схема цепочки поставок топлива в 2019 году с указанием наиболее значимых поставщиков



На схеме цепочки поставок ПАО «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 2019 год.

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками газа в 2019 г. в сравнении с 2018 г.:

- Снижение долей ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» на 1%, ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» на 9% в общей стоимости поставок газа обусловлено сокращением потребления газа Новочеркасской ГРЭС и Ставропольской ГРЭС, соответственно.
- Увеличение доли ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на 6% и ПАО «Сургутнефтегаз» на 2% в общей стоимости поставок газа связано с ростом доли потребления газа Киришской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 в общем потреблении газа по Обществу на 5% и на 2% соответственно.

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками угля в 2019 г. в сравнении с 2018 г.:

- Увеличение долей АО «Русский уголь» на 3% и ООО «Южная Топливная Компания» на 5%, вызвано ростом поставок угля данными компаниями для нужд Рязанской ГРЭС и Новочеркасской ГРЭС соответственно на фоне общего снижения потребления угля.
- Снижение доли ООО «Газ-Альянс» на 3% обусловлено сокращением объема поставок в адрес Новочеркасской ГРЭС по инициативе поставщика.

Поставки мазута на электростанции ПАО «ОГК-2» осуществляются на конкурентной основе, по результатам запросов предложений на соответствующий период. Следовательно, ключевым фактором изменения распределения долей между основными поставщиками мазута в 2019 г. в сравнении с 2018 г. является преимущественное предпочтении поставщиков, предложивших наименьшие цены при прочих равных условиях поставки.

Динамика распределения долей между основными поставщиками газа в 2017–2019 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа		
	2017	2018	2019
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	11%	17%	23%
ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»	12%	10%	менее 10%
ПАО «Сургутнефтегаз»	26%	24%	26%
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	27%	25%	16%

Динамика распределения долей между основными поставщиками угля в 2017–2019 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок угля		
	2017	2018	2019
АО «Русский уголь»	11%	16%	19%
ООО «Компания «Газ-Альянс»	17%	37%	34%
ООО «Южная Топливная Компания»	18%	10%	15%

Динамика распределения долей между основными поставщиками мазута и дизельного топлива в 2017–2019 гг.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок мазута и дизельного топлива		
	2017	2018	2019
ООО «Нова Групп»	0%	29%	менее 10%
ООО «Красноярская Топливная Компания»	17%	15%	менее 10%
АО «ГК «ЕКС»	13%	26%	19%
ООО «Мобитэк»*	-	-	32%

* В 2017–2018 гг. ООО «Мобитэк» не поставляла мазут и дизельное топливо.

3.10 ВЗАИМООТНОШЕНИЕ С ПОСТАВЩИКАМИ

Взаимоотношения со всем нашими поставщиками, вне зависимости от их доли в структуре поставок, мы строим на принципах ответственного партнерства. Мы стремимся к поддержке с поставщиками долгосрочных,

стабильных, взаимовыгодных отношений. В ОГК-2 постоянно ведется работа, направленная на повышение 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

4,8

% достигнут положительный эффект от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива) в 2019 году

- создание условий, повышающих конкуренцию между участниками закупок;
- баланс издержек на организацию и проведение процедур закупок и ожидаемой экономической выгоды от их результатов.

8. Снижение уровня непроизводительного отвлечения капитала в запасы.
9. Оптимизация складских остатков, в том числе путем реализации невостробованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов.

Система закупок Общества включает:

1. Организацию и проведение мониторинга рынка материально-технических ресурсов с целью расширения конкурентной среды и принятия решений в ходе закупочной деятельности.
2. Совершенствование единой нормативно-справочной информации системы ресурсообеспечения.
3. Организацию работы по формированию, согласованию и утверждению проектов годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) в соответствии с корпоративными требованиями.
4. Организацию системы экспертизы и составление экспертных заключений при проведении закупок для вынесения на рассмотрении Комиссии по закупкам.
5. Организацию и проведение всех этапов закупочных процедур в соответствии с ГКПЗ Общества.

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2019 г. проводились в электронной форме на сайтах Торговой Системы «ГазНефеторг.ру» (www.gazneftorg.ru), Национальной электронной площадки (www.etp-ets.ru), Автоматизированной системы торгов «Сбербанк-АСТ» (www.sberbank-ast.ru). По итогам организации конкурентных закупочных процедур в 2019 г. достигнут положительный эффект в размере 4,8% от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива).

В 2019 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 2019 г., составил 22% от совокупного годового объема договоров, заключенных ОГК-2 по результатам всех закупок, при установленном нормативном значении на уровне 15%.

Денежный поток от реализации невостробованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов в 2019 г. составил 58 млн руб. без НДС.

Основные принципы закупочной деятельности:

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

3.11 РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

Корпоративная система управления рисками

Система управления рисками и внутреннего контроля ОГК-2 построена на основе лучших международных практик и принципов корпоративного управления, закрепленных российским Кодексом корпоративного управления.

воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом его органами управления.

ров (протокол №223 от 30.09.2019) и действует Политика управления рисками и внутреннего контроля, которая определяет цели, задачи и компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, принципы ее функционирования, а также функции участников системы управления рисками и внутреннего контроля.

ОГК-2, признавая, что осуществление деятельности подвержено

В Компании разработана, утверждена решением Совета Директо-

Основные участники Системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК):

- › Совет директоров Общества;
- › Комитет Совета директоров Общества по аудиту;
- › Единичный исполнительный орган Общества (Управляющая организация Общества);
- › Управляющий директор Общества;
- › Структурные подразделения Общества;
- › Владельцы бизнес-процессов;
- › Владельцы (Совладельцы) рисков;
- › Ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками;
- › Риск-координаторы;
- › Владельцы (Совладельцы) процедур внутреннего контроля;
- › Ответственные за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля;
- › Подразделение по управлению рисками.

Действие Политики управления рисками Общества распространяется на структурные подразделения Общества (включая филиалы), его дочерние общества и организации.

Политикой управления рисками и внутреннего контроля определены следующие цели:

- обеспечение достаточной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей;
- обеспечение надлежащего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Организация система управления рисками реализует следующие основные принципы:

- › Принцип системности (интегрированности)
- › Принцип комплексности
- › Принцип соответствия (целям)
- › Принцип достаточной уверенности
- › Принцип адаптивности и развития
- › Принцип существенности и ресурсного обеспечения
- › Принцип непрерывности (функционирования)
- › Принцип взаимодействия и коллегиальности
- › Принцип ответственности
- › Принцип разделения обязанностей
- › Принцип оценки результатов
- › Принцип структурированности и оперативности
- › Принцип единой нормативной среды
- › Принцип экономической целесообразности
- › Принцип трех линий защиты

› Основные процессы, закрепленные Политикой управления рисками ОГК-2



Деятельность по управлению рисками и внутреннему контролю предусматривает непрерывное функционирование компонентов системы.

На основании Приказа №258 от 27.06.2018 в Обществе выделено подразделение, формирующее единую политику в области управления рисками Общества, осуществляющее методологическое обеспечение реализации политики в области управления рисками, а также

взаимодействие со структурными подразделениями Общества. Структурные подразделения Общества выполняют идентификацию рисков, оценку рисков, разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков и мероприятий.

Мероприятия в области управления рисками в 2019 году

В 2019 г. в рамках развития системы управления рисками Обществом были выполнены следующие мероприятия:

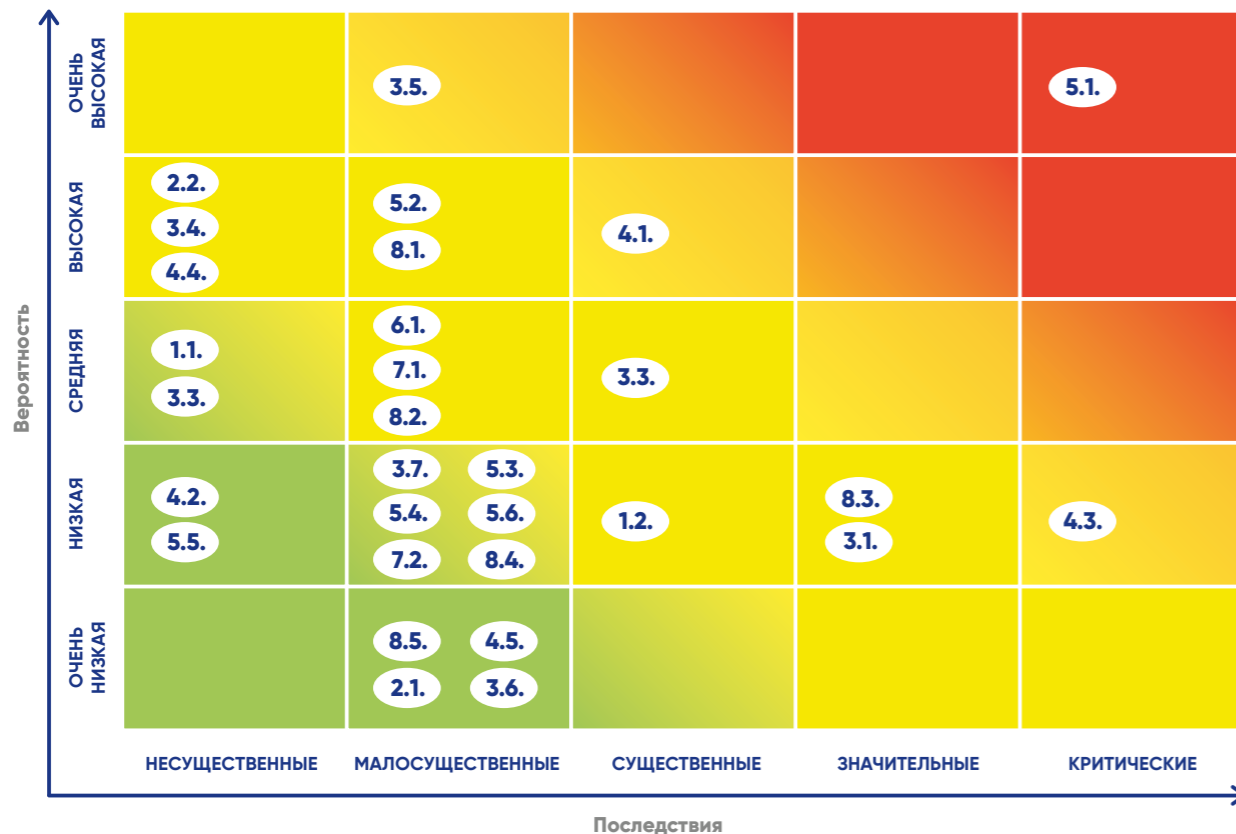
- Разработана и утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2».
- Создана рабочая группа по управлению рисками и внутреннему контролю, разработано и утверждено положение о рабочей группе.
- Разработаны и согласованы методические рекомендации по оценке рисков ПАО «ОГК-2».

- Назначены риск-координаторы в филиалах ПАО «ОГК-2» по производственным рискам.
- Актуализирован реестр рисков ПАО «ОГК-2» и назначены владельцы рисков.
- Актуализированы паспорта рисков Общества.
- Актуализированы и направлены в ПАО «Газпром» проекты документов: проект Положения по управлению риском ликвидности ПАО «ОГК-2», проект Положения по управлению Валютным риском ПАО «ОГК-2», проект Положения по

управлению Процентным риском ПАО «ОГК-2», проект Положения о системе управления операционными рисками ПАО «ОГК-2», проект Методических рекомендаций по управлению рисками с использованием качественных оценок ПАО «ОГК-2», проект Методики оценки ожидаемых кредитных убытков ПАО «ОГК-2», проект Методических рекомендаций ПАО «ОГК-2» по определению ключевых индикаторов риска.

Матрица рисков

Матрица рисков – оценка вероятности реализации рисков и их последствий для деятельности Общества на конец 2019 года



№.№. Согласно номерам в таблице «Классификация рисков ОГК-2 и их значимость»

Классификация рисков ОГК-2 и их значимость

Вид риска	Описание риска	Значимость уровня риска	Управление/влияние на уровень риска
1. Отраслевые риски			
1.1. Риск снижения выручки от реализации электроэнергии	Снижение объемов поставки электроэнергии	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Диверсификация списка поставщиков. Накопление запаса топлива (уголь). Мониторинг рынка топлива. Выход из эксплуатации оборудования, работа которого экономически не целесообразна. Применение наиболее оптимальных торговых стратегий на ОРЭМ.
1.2. Риск увеличения расходов компании в связи с ростом цен на энергоносители	<ul style="list-style-type: none"> Существенный рост цен на энергоносители. Темпы роста стоимости топлива существенно превышают прогнозные. 	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Диверсификация перечня поставщиков. Мониторинг рынка топлива.
2. Стратегические риски			
2.1. Риск снижения эффективности мероприятий вследствие принятия неверных бизнес-решений	<ul style="list-style-type: none"> Неверная оценка эффективности бизнес-решений. Сокращение доли эффективных мероприятий в производственных программах Общества. Увеличение доли непрофильных убыточных видов бизнеса. 	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Проведение план-факторного анализа по крупнейшим реализованным проектам по классу «эффективность» предыдущего года. Периодическое проведение курсов повышения квалификации по «Управлению эффективностью» и «Оценке стоимости предприятий». Утверждение доли затрат на реализацию мероприятий по классу «Эффективность» в производственных программах. Создание специального фонда для премирования персонала. Организация поддержания максимально экономичного эффективного режима работы оборудования, относящегося к непрофильным убыточным видам бизнеса.
2.2. Риск неисполнения производственных программ	<ul style="list-style-type: none"> Дефицит ремонтных мощностей. Несвоевременно выполненные этапы работ. Несвоевременный ввод в эксплуатацию оборудования. Дефицит финансирования для проведения планового сервисного/технического обслуживания новой генерации. 	существенный	<ul style="list-style-type: none"> В договор оказания услуг включена ответственность в случаях несвоевременного выполнения работ, выполнения работ с недостатками, в результате которых выявляются дефекты. Запрос от Подрядчика документации по рабочему персоналу и ИТР (квалификационные документы, опыт выполнения аналогичных работ). Разработка графиков мобилизации рабочих. Разработка календарно-сетевых графиков поставки оборудования (материалов) и выполнения строительно-монтажных работ. Адресное формирование как отдельных мероприятий, так и программ технического воздействия в привязке к конкретным единицам оборудования, ЗИС с применением технологических карт.
3. Производственно-технические риски			
3.1. Риск срыва сроков ввода объектов в эксплуатацию из технического перевооружения и реконструкции	Модернизация генерирующего объекта, Строительство пуско-отопительной котельной для нужд энергоблока, техническое перевооружение КИП и автоматики, котлоагрегата, ПВД №№ 5,6,7 турбоагрегата ст. №3, системы газопотребления, реконструкция дымовой трубы, техническое перевооружение ПВД №№ 5,6,7 турбоагрегата ст. №3 с заменой трубных систем.	существенный	В договор подряда включены мероприятия по штрафным санкциям в случае неисполнения графика выполненных работ.
3.2. Риски производственного травматизма	Нарушение работниками установленным норм техники безопасности и охраны труда	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Проведение инструктажей о необходимости применения СИЗ. Проведение проверок применения (правильности применения) работниками СИЗ. Контроль обеспеченности работников СИЗ. Своевременное обеспечение работников СИЗ.

Вид риска	Описание риска	Значимость уровня риска	Управление/влияние на уровень риска
3.3. Риск выявления несоответствия требованиям законодательства в области ГО и защиты от ЧС в ходе проверок регулирующих органов	Невыполнение требований и мероприятий: в области гражданской обороны, требований норм и правил по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, гражданской обороны и защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций.	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Своевременное выполнение мероприятий в области ГО, требований норм и правил по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Своевременное и полное финансирование мероприятий в области ГО и ЧС. Контроль за выполнением требований ГО и ЧС.
3.4. Риск удорожания проектов	Завышение стоимости работ и услуг, рассчитанные по трудозатратам на стадии формирования начальной (максимальной) цены закупки	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Более качественное изучение конъюнктуры рынка предмета закупки. Применение большего количества источников информации для сбора данных при определении начальных (максимальных) цен. Выполнение работ и услуг по результатам конкурентных процедур. Повышение квалификации в области ценообразования сотрудников инициатора (подразделения) закупки на работы и услуги.
3.5. Риск снижения готовности оборудования к работе/риск выхода из строя оборудования	<ul style="list-style-type: none"> Повреждение труб поверхностей нагрева в виде трещин из-за ползучести металла труб, связанной с изменением структуры стали в течение длительного срока службы. Свищ, иссечение соседних труб, небаланс вода-пар, котел может быть остановлен защитой по факелу, по температуре острого пара, а также оперативным персоналом согласно требованиям ПТЭ ЭСИС и ИЭ котлоагрегата. Повреждение поверхностей нагрева котла, проточной части турбин вследствие стояночной коррозии, при длительных простоях оборудования, в связи со стратегией филиала по снижению нерентабельной выработки электроэнергии. Снижение надежности и ухудшение ТЭП работы оборудования, аварийные ремонты, связанные с ними потери на рынке мощности, дополнительные затраты на ремонты. 	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Уменьшение периодов диагностики состояния металла. Соблюдение сроков ТО и ремонта. Увеличение объемов ТО и ремонта. Замена дефектных элементов оборудования. Своевременное и качественное проведение консервации оборудования в соответствии с РД. Закупка установки для консервации турбины осушенным воздухом (БОУ).
3.6. Риск устаревания/выхода из строя материально-технических ресурсов	Неадекватное хранение складских запасов МТР, приведшее к потере ими своих потребительских свойств. Вследствие этого дополнительный расход денежных средств на приобретение новых МТР, а также срыв сроков выполнения производственной программы/неадекватное содержание ЗиС (протечки крыши, пропуск холода, воды через окна и т.д.).	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Ужесточение контроля за качеством хранения МТР со стороны руководителей службы ресурсообеспечения филиала. Ужесточение контроля за планированием необходимого объема работ по ремонту/техобслуживанию для исправного содержания ЗиС. Ужесточение контроля техслужбой филиала за качеством обслуживания оборудования и сетей энергоносителей, ремонта ЗиС складских комплексов филиалов. Обеспечение страхования МТР на случай форс-мажора.
3.7. Риск несвоевременного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства	Возникновение дополнительных эксплуатационных расходов в связи с несвоевременным вводом пуско-отопительной котельной для нужд энергоблока	несущественный	Помощь Подрядчика в плане своевременной выдачи рабочей документации, согласование принятых технических решений.

Вид риска	Описание риска	Значимость уровня риска	Управление/влияние на уровень риска
4. Правовые риски			
4.1. Риск ухудшения показателей деятельности компании вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения	<p>Изменения законодательства в сфере электро- и теплоснабжения и других смежных отраслей энергетики существенно образом оказывают влияние на деятельность компании поскольку:</p> <ul style="list-style-type: none"> Общество как хозяйствующий субъект на территории РФ должно осуществлять свою деятельность в рамках действующего правового поля и соответствовать федеральным, региональным и муниципальным требованиям; отрасли деятельности Общества признаются социально-значимыми и поэтому находятся под контролем и регулированием государства, тем самым оказывается воздействие государства в рамках действующего законодательства на деятельность хозяйствующих субъектов. <p>Таким образом, возрастает роль мониторинга и адекватного своевременного реагирования на изменения законодательства для соблюдения интересов Общества или не ущемления текущего положения.</p>	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Подготовка и направление позиций, рисков, оказывающих влияние на отрасль. Повышение квалификации персонала. Регулярный мониторинг и обсуждение изменений в НПА.
4.2. Несоответствие действующих технологических процессов требованиям законодательства	<ul style="list-style-type: none"> Вследствие проверки надзорными органами возможно прекращение технологического процесса до приведения его в соответствии с требованиями законодательства. Возможно возникновение аварийной ситуации с повреждением оборудования и возникновением опасности для жизни и здоровья работников и третьих лиц. 	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Мониторинг изменений законодательства в сфере электроэнергетики, экологии и т.д. Включение в инвестиционную программу мероприятий по приведению технологических процессов в соответствие с законодательством. Организация своевременного ремонта оборудования. Создание резервов финансовых средств для устранения замечаний.
4.3. Риск вынесения судебного акта, приводящего к возникновению обязательств у Общества	Неудовлетворение предъявленных в судебном порядке компанией/к компании претензий и требований (взыскание задолженностей, возмещение убытков, защита имущественных прав).	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Участие в обучающих семинарах, круглых столах, форумах. Самоподготовка / самообразование. Проведение совещаний по вопросам изменения законодательства и судебной практики. Увеличение штатной численности ЮО филиалов.
4.4. Риски неисполнения договоров муниципалитетом/администрацией/города	Отказ в получении компенсации в рамках Соглашения между Администрацией СГО и Филиалом. Ввиду отсутствия других источников теплоснабжения было заключено Соглашение между Администрацией, по условиям которого Администрация СГО обязуется осуществить возмещение расходов и убытков, связанных с продолжением отпуска т/э и теплоносителя, в т.ч. расходов на содержание оборудования.	существенный	Проработка механизмов и оснований для получения компенсации.
4.5. Риск несвоевременного получения/приостановления действия разрешительной документации (лицензий)	Изменение требований по лицензированию основной деятельности компании или окончание срока действия лицензий.	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Качественное изучение требований регламентов подготовки документов и изменений требований по лицензированию. Качественная подготовка пакета документов согласно требованиям лицензирующих органов. Контроль сроков действия лицензий и требований по лицензированию. Своевременная оплата госпошлины.

Вид риска	Описание риска	Значимость уровня риска	Управление/влияние на уровень риска
5. Финансовые риски			
5.1. Кредитный риск (риск роста дебиторской задолженности вследствие несвоевременного или неполного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств)	Рост дебиторской задолженности по договорам ОРЭМ, за тепловую энергию и теплоноситель	критический	<ul style="list-style-type: none"> Мониторинг контрагентов на ОРЭМ. Мониторинг своевременного исполнения обязательств контрагентами на контрольную дату платежа. Заключение договоров с определением сроков оплаты и порядка расчетов. Ведение разъяснительной работы с потребителями о необходимости оплаты с описанием ответственности за просрочку согласно нормам действующего законодательства.
5.2. Валютный риск	Риск неблагоприятного изменения справедливой стоимости обязательств, номинированных в иностранной валюте, под воздействием изменения обменных курсов и риск изменения расходов, номинированных в иностранной валюте под воздействием обменных курсов	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Осуществление мониторинга валютного курса и в случае необходимости: <ul style="list-style-type: none"> создание запаса ликвидности в иностранной валюте для исполнения обязательств компаний, привязанных к курсу валюты; заключение сделок хеджирования с использованием производных финансовых инструментов на основании действующих соглашений о срочных сделках на финансовых рынках (RISDA). Обеспечение регулярной (на ежеквартальной основе) оценки валютного риска Общества, формирование отчетов о подверженности Общества валютному риску для руководства Общества и других пользователей информации. В случае высокой подверженности Общества валютному риску – изменение договорных (контрактных) условий, включая внесение в договоры Общества валютных оговорок, изменение условий оплаты по таким договорам. Оптимизация валютной структуры портфеля привлечений/размещений Общества.
5.3. Риск (тарифный) принятия регулятором неблагоприятных тарифно-балансовых решений	Рост тарифов на т/э, как регулируемый вид деятельности, не может превышать утвержденный уровень платы граждан по субъекту РФ. Таким образом, оценка риска производилась с учетом оценки влияния на финансовый результат Компании в случае не достижения предельного уровня роста при утверждении (корректировке) тарифа на очередной период регулирования. Темп роста тарифов на электроэнергию по регулируемым договорам и «вынужденным генераторам» утверждается на уровне роста, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития, разработанного Министерством экономического развития.	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Разработка тарифных стратегий (для каждого филиала) по нивелированию риска. Мониторинг законодательных инициатив, разработка позиций и заключений при обнаружении риска неблагоприятного воздействия.
5.4. Процентный риск	Риск изменения процентных доходов или расходов из-за волатильности процентных ставок	несущественный	Хеджирование (процентный своп).
5.5. Риск ликвидности	Неспособность своевременно и в полном объеме исполнять обязательства	несущественный	График ликвидности, платежный календарь, наличие запаса ликвидности.
5.6. Риски налоговые	Риск доначисления налога на имущество	несущественный	Возможны мероприятия по судебному урегулированию, в зависимости от результатов проведения выездной налоговой проверки, после получения Решения.
6. Экологические риски			
6.1. Риск предъявления санкций со стороны контролирующих органов за нарушения требований природоохранного законодательства	Количество нарушений природоохранного законодательства, выявленных органами государственного экологического надзора, которые не были устранены по вине владельца риска в установленный срок	существенный	Контроль соблюдения сроков реализации мероприятий по устранению нарушений природоохранного законодательства.

Вид риска	Описание риска	Значимость уровня риска	Управление/влияние на уровень риска
7. Риски обеспечивающих процессов			
7.1. Риск сбоя ИТ-систем	При возникновении сбоев в работе ИТ-систем, связанных с работой стационарных компьютеров и установленного на нем ПО, ключей ЭП	существенный	Необходимо обеспечение дополнительными независимыми ноутбуками с возможностью длительной автономной работы и подключения к безлимитной высокоскоростной сети интернет на случай сбоев работы ИТ-систем и софт-приложений в офисе компании.
7.2. Нарушение целостности, доступности, конфиденциальности данных	<ul style="list-style-type: none"> Несанкционированный доступ (несанкционированные действия) (НСД) – доступ к информации или действия с информацией, нарушающие правила разграничения доступа с использованием штатных средств, предоставляемых средствами вычислительной техники или автоматизированными системами. Несанкционированное доведение защищаемой информации до лиц, не имеющих права доступа к этой информации. 	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Защита информационной инфраструктуры с помощью технических мер. Проведение организационных мероприятий (в т. ч. обучение персонала).
8. Социальные риски			
8.1. Риски технологических нарушений и аварий по причине ошибочных действий персонала	Ошибочные действия персонала по управлению основным и вспомогательным оборудованием, которые приводят к его отключению или повреждению	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Качественная подготовка по должности до допуска к самостоятельной работе. Оптимизация режима: работа/отдых. Рациональное оборудование рабочего места. Проведение противоаварийных тренировок, проработка информации об авариях.
8.2. Риск утраты активов	Совершение акта незаконного вмешательства на объекте генерации	существенный	Организация и поддержание необходимого уровня физической защиты объекта (оснащение объекта комплексом ИТСО, поддержание его работоспособности; обеспечение физической охраны объекта; обеспечение режимов на объекте).
8.3. Ухудшение деловой репутации	Снижение позитивного восприятия Компании	существенный	<ul style="list-style-type: none"> Проведение установочных совещаний на тему необходимости согласования информационных материалов. Разработка нормативно-правового документа, регулирующего процедуру согласования и предоставления информации в СМИ.
8.4. Риск недостатка квалифицированного персонала. Риски кадровые	<ul style="list-style-type: none"> Зависимость от ключевых сотрудников, уход ключевых сотрудников. Сокращение притока новых кадров. 	несущественный	<ul style="list-style-type: none"> Формирование и развитие кадрового резерва, комплексная программа развития кадрового резерва. Реализация совместных программ с учебными заведениями. Подготовка и переподготовка персонала. Реализация мероприятий по работе с молодежью. Анализ и обеспечение конкурентоспособных условий труда и размера оплаты труда. Мониторинг возрастной структуры и квалификационной структуры персонала, анализ ротаций и укомплектованности персонала.
8.5. Риск коррупции	Злоупотребление служебным положением либо иное незаконное использование физическим лицом своего должностного положения	несущественный	Обеспечение комплекса мер по предупреждению и выявлению фактов коррупции.

4 ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

4.1	Меморандум о намерениях ПАО «Газпром»	102
4.2	Принципы корпоративного управления	103
4.3	Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2019 году и планы на 2020 год	105
4.4	Оценка соблюдения принципов корпоративного управления	106
4.5	Структура корпоративного управления	107
4.6	Вознаграждение и мотивация	129
4.7	Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов	132
4.8	Политика в области противодействия коррупции	133
4.9	Формирование акционерной стоимости	134

82%

СТАТУС СОБЛЮДЕНИЯ КРИТЕРИЕВ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

158 ВОПРОСОВ

РАССМОТРЕНО СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2019 ГОДУ
(ПРОВЕДЕНО 24 ЗАСЕДАНИЯ)

2 НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРА

В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

4.1 МЕМОРАНДУМ О НАМЕРЕНИЯХ ПАО «ГАЗПРОМ»

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 Группы «Газпром» консолидированы в 100%-ном дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций компаний ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1» и единой теплоснабжающей организации Москвы – ПАО «МОЭК». 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 электро-энергетического 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.

4.2 ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система корпоративного управления ОГК-2 направлена на повышение эффективности деятельности Общества, укрепление его

репутации и рост капитализации. Корпоративное управление является важным фактором построения доверительных отношений со всеми

заинтересованными сторонами, которые в равной степени находятся под влиянием Общества и сами влияют на него.



Специфику корпоративного управления Общества определяют следующие основные факторы:

- структура собственности – наличие одного контролирующего акционера (ПАО «Центрэнергохолдинг», входящее в Группу «Газпром»);
- этап развития Общества – реализация стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг., утвержденной Советом директоров ПАО «Газпром» в июне 2018 г. Ключевой стратегической целью ПАО «Газпром» в электроэнергетике на период 2018–2027 гг. является обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надежности энергоснабжения потребителей. Стратегия, в частности, предполагает реализацию проектов по созданию новых и модернизации действующих генерирующих мощностей, а также вывода объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна. Отдельное внимание уделено дальнейшему повышению операционной эффективности, технологическому развитию, применению импортозамещающего оборудования;
- листинг на Московской Бирже в котировальном списке второго уровня.

Сильные стороны корпоративного управления ОГК-2:

- › отнесение к компетенции Совета директоров более широкого круга вопросов, чем требуется в рамках законодательства;
- › соответствие численности членов Совета директоров масштабам бизнеса и хорошая осведомленность Совета директоров о деятельности Общества вследствие того, что многие члены входят в состав Совета на протяжении нескольких лет;
- › раскрытие Обществом помимо законодательно предусмотренных сведений, значительного объема дополнительной информации;
- › ранние сроки раскрытия отчетности по РСБУ и МСФО;
- › развитие корпоративного управления путем внедрения лучших корпоративных практик, используемых в мире;
- › применение единых стандартов и подходов к формированию списков аффилированных лиц, ежеквартальных отчетов, отдельных сообщений о существенных фактах и пресс-релизов, связанных с реализацией корпоративных событий в Группе компаний ООО «Газпром энергохолдинг».

Система корпоративного управления ОГК-2 базируется на нормах действующего законодательства¹⁷, а также на основных положениях внутренних корпоративных документов Общества, размещенных на официальном сайте: <http://www.ogk2.ru/rus/si/docs/>

ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ОБЩЕСТВА, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ВОПРОСЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ:

- › **Устав Общества**
- › **Кодекс корпоративного управления ПАО «ОГК-2»**
- › **Кодекс корпоративной этики ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение об информационной политике ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Генеральном директоре ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Комитете Совета директоров по аудиту ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Комитете Совета директоров по надежности ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям ПАО «ОГК-2»**
- › **Положение о Корпоративном секретаре ПАО «ОГК-2»**
- › **Политика внутреннего аудита ПАО «ОГК-2»**

4.3 СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОГК-2 В 2019 ГОДУ И ПЛАНЫ НА 2020 ГОД

В 2019 г. создана автоматизированная система по подготовке информации об обществах, входящих в Группу «Газпром энергохолдинг» (включая изменения в составе участников, наименовании обществ, их местонахождении, о составе органов управления обществ, владении членами Советов директоров, Правлений, Единоличными исполнительными органами акциями компаний Группы «Газпром», и пр.).

Использование данной автоматизированной системы в работе сотрудников Управления корпоративных и имущественных отношений ПАО «ОГК-2» позволит оптимизировать процессы в подготовке ряда документов, подготовка которых предусмотрена законодательно. Одними из таковых являются списки аффилированных лиц и группа лиц. Также работа в данной программе позволяет исключить риски по наличию конфликта интересов при заключении договорных отношений с контрагентами.

В отчетном периоде компании Группы «Газпром энергохолдинг» продолжили активное взаимодействие с Центральным банком Российской Федерации по вопросам проведения ряда консультаций в части повышения в компаниях Группы уровня корпоративного управления, а также по вопросам нормотворческой деятельности.

04.03.2019 в целях совершенствования системы корпоративного управления в компаниях Группы «Газпром энергохолдинг» была сформирована рабочая группа, в состав которой вошли представители ПАО «ОГК-2».

В 2019 г. Совет директоров ПАО «ОГК-2» принял ряд решений, связанных с отчуждением казначейских акций ОГК-2. В ноябре 2019 г. Обществом были заключены с ПАО «Мосэнерго» зеркальные сделки по купле-продаже казначейских акций соответствующих компаний. Годовая доходность приобретенного ОГК-2 пакета акций ПАО «Мосэнерго» оценивается порядка 20%.

09.12.2019, в рамках оптимизации структуры группы ПАО «ОГК-2», завершилась процедура добровольной ликвидации ООО «ОГК-Финанс».

ПЛАНЫ НА 2020 ГОД

В 2020 г., в рамках совершенствования системы комплаенса в корпоративном управлении, компании Группы «Газпром энергохолдинг» планируют продолжить работу по дальнейшему совершенствованию автоматизированной системы

и внедрить в нее возможность проведения on-line заседаний Советов директоров обществ, а также формирования в автоматизированной системе сопутствующих документов (уведомлений, выписок из протоколов, протоколов).

В 2020 г. Общество планирует усилить работу комитетов при Совете директоров, в части предварительной проработки более широкого круга вопросов, по сравнению с отчетным периодом.

¹⁷ Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»; Положение об общих собраниях акционеров, утвержденное Банком России 16.11.2018 №660-П; Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 №454-П; Письмо Центрального Банка РФ от 10.04.2014 №06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

4.4 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 соот-

ветствии с Рекомендациями по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

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.

Улучшению параметров соблюдения Кодекса корпоративного управления способствовали изменения, отраженные в разделе «Информационная политика Общества».

Оценка соответствия уровня корпоративного управления Кодексу корпоративного управления

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдения критериев					
			2018			2019		
			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	10	-	2
2.2.	2	3	2	1	-	2	1	-
2.3.	4	5	-	2	3	-	3	2
2.4.	4	6	3	2	1	4	2	-
2.5.	3	4	2	2	-	2	2	-
2.6.	4	8	3	2	3	3	1	4
2.7.	4	4	2	1	1	2	-	2
2.8.	6	13	4	2	7	4	1	8
2.9.	2	3	1	2	-	-	3	-
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	2	-	1
4.3.	3	6	3	3	-	3	3	-
V. Система управления рисками и внутреннего контроля								
5.1.	4	5	4	1	-	3	1	1
5.2.	2	3	2	-	1	3	-	-
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества								
6.1.	2	5	4	1	-	3	1	1
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
Итого	79	128	80	25	23	82	20	26

4.5 СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Органами корпоративного управления ОГК-2 являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, единоличный исполнительный

орган в лице управляющей организации. Совет директоров и единоличный исполнительный орган Общества осуществляют управление

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



Общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом. Предоставляет акционерам возможность получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах, реализо-

вать принадлежащее им право на участие в управлении Обществом. Общим собранием акционеров, в соответствии с его компетенцией принимаются решения по наиболее важным вопросам деятельности

Общества. Общему собранию акционеров подотчетны Совет директоров, единоличный исполнительный орган Общества и Ревизионная комиссия.

Годовое общее собрание акционеров, проведенное в 2019 году

Номер и дата протокола	Вопросы повестки дня
Протокол №13 от 11.06.2019	<ol style="list-style-type: none"> Об утверждении годового отчета ПАО «ОГК-2», годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» за 2018 год. О распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ПАО «ОГК-2» по результатам 2018 года. Об избрании членов Совета директоров ПАО «ОГК-2». Об избрании членов Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2». Об утверждении аудитора ПАО «ОГК-2». О выплате членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» вознаграждений и компенсаций. Об уменьшении уставного капитала ПАО «ОГК-2» путем погашения акций. Об утверждении Устава ПАО «ОГК-2» в новой редакции. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов ПАО «ОГК-2», в новой редакции. Об участии ПАО «ОГК-2» в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.

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, 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, недостаточно.

Совет директоров

В 2019 году в ОГК-2 произошли следующие изменения в составе Совета директоров:

Состав Совета директоров, действовавший в период с 26.06.2018 по 10.06.2019 (избран 26.06.2018 на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №12 от 26.06.2018)	Текущий состав Совета директоров, действующий с 11.06.2019 (избран 11.06.2019 на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №13 от 11.06.2019)
1. Федоров Денис Владимирович (председатель)	Федоров Денис Владимирович (председатель)
2. Абдуллин Роман Эдуардович	Абдуллин Роман Эдуардович
3. Бикмурзин Альберт Фяритович	Бикмурзин Альберт Фяритович
4. Дмитриев Андрей Игоревич	Дмитриев Андрей Игоревич
5. Долин Юрий Ефимович	Земляной Евгений Николаевич
6. Земляной Евгений Николаевич	Коробкина Ирина Юрьевна
7. Коробкина Ирина Юрьевна	Куликов Денис Викторович (независимый директор)
8. Куликов Денис Викторович (независимый директор)	Пятницев Валерий Геннадьевич (независимый директор)
9. Рогов Александр Владимирович	Рогов Александр Владимирович
10. Шацкий Павел Олегович	Семиколенов Артем Викторович
11. Шевчук Александр Викторович (независимый директор)	Шацкий Павел Олегович

НЕЗАВИСИМЫЕ ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2019 г. 2 директора обладали статусом независимых, что соответствует требованиям Правил листинга ПАО Московская Биржа:

- 08.07.2019 Совет директоров признал Д.В. Куликова независимым членом Совета директоров (протокол №218 от 08.07.2019).
- В.Г. Пятницев является независимым членом Совета директоров.

2

независимых директора в составе Совета директоров

ИНФОРМАЦИЯ О СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОГК-2 ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2019



ФЕДОРОВ ДЕНИС ВЛАДИМИРОВИЧ

Председатель Совета директоров

○ 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:

- Начальник Управления ПАО «Газпром»
- Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
- Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»

○ Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

Не принимает участие в работе комитетов Советов директоров

○ Членство в советах директоров других компаний:

- Председатель Советов директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг»
- Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», ПАО «ИНТЕР ПАО», ПАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Свободненская ТЭС», ПАО «ТГК-1»
- Член Попечительского совета ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»

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

- 2014 – н.в.: Начальник Управления ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)
- 2014 – н.в.: Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
- 2014 – н.в.: Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)
- 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)
- 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)
- 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)
- 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (по 2018 – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)
- 2014 – 2018: Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета НП «Совет Производителей Энергии»
- 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров, Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)
- 2014 – н.в.: член Совета директоров ПАО «Интер ПАО» (по 2015 г. – ОАО «Интер ПАО»)
- 2014 – 2017: Член Совета директоров ООО «Теплосбыт»
- 2014 – 2017: Член Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ»

› 2014 – 2015: Член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (по 2015 – ОАО «ФСК ЕЭС»)

› 2014 – 2015: Член Совета директоров ЗАО «Газпром Армения»

› 2014 – 2015: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)

› 2015 – н.в.: Председатель Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)

› 2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)

› 2016 – 2019: Член Совета Союза «Московская торгово-промышленная палата»

› 2017 – 2017: Генеральный директор ООО «АТЭС»

› 2017 – н.в.: Член Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС» (по 2019 г. – ООО «Амурская ТЭС»)

› 2019 – н.в.: Член Попечительского совета ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»

○ Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,097

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

Нет



АБДУЛЛИН РОМАН ЭДУАРДОВИЧ

○ **Год рождения:** 1975

○ **Образование, квалификация:**

Высшее, окончил РГУ нефти и газа им. Губкина

○ **Место работы, должность в настоящее время:**

Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

○ **Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:**

Член Комитета Совета директоров по аудиту

○ **Членство в советах директоров других компаний:**

- › Член Советов директоров ООО «Газпром газомоторное топливо», АО «Газпром энергоремонт», ПАО «МОЭК», ЗАО «Газпром Армения», Член Наблюдательного совета ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

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

- › **2014 – 2014:** Начальник Планово-экономического управления Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
- › **2015 – 2015:** Начальник Управления Департамента ОАО «Газпром»
- › **2015 – н.в.:** Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)
- › **2016 – н.в.:** Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт»
- › **2016 – 2019:** Член Совета директоров ООО «Газпром газомоторное топливо»

› **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

› **2017 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «МОЭК»

› **2019 – н.в.:** Член Наблюдательного совета ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

› **2019 – н.в.:** Член Совета директоров ЗАО «Газпром Армения»

○ **Владение (прямое или косвенное) акциями компании:**

○ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,019

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

○ Нет



БИКМУРЗИН АЛЬБЕРТ ФЯРИТОВИЧ

○ **Год рождения:** 1977

○ **Образование, квалификация:**

Высшее, окончил Московский университет потребительской кооперации, квалификация юрист по специальности «Юриспруденция», НОЧУ ВО «Экономико-энергетический институт» квалификация экономист – менеджер

○ **Место работы, должность в настоящее время:**

- › Заместитель генерального директора – директор по корпоративным и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг»
- › Генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс»
- › Генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг»

○ **Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:**

○ Не принимает участие в работе комитетов Советов директоров

○ **Членство в советах директоров других компаний:**

- › Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ООО «Спецавтотранс», ООО «ТЭР», ООО «ТЭК Информ», ООО «МРЭС», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ПАО «Центр-энергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт»
- › Член Комитета по корпоративным отношениям общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей», член Комитета эмитентов акций ПАО Московская Биржа

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

- › **2014 – 2014:** Член Совета директоров ОАО «МОЭК»
- › **2014 – 2018:** Преподаватель кафедры энергетического права (по совместительству) Университета имени О.Е. Кутафина (МГЮА)
- › **2014 – н.в.:** Заместитель директора по корпоративно-правовой работе – начальник управления корпоративных отношений; директор по корпоративным и имущественным вопросам; заместитель генерального директора – директор по корпоративным и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг»
- › **2014 – 2018:** Генеральный директор АО «Спектрум» (по 2017 – ЗАО «Спектрум»)
- › **2015 – 2016:** Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)
- › **2015 – 2018:** Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ОГРН 1037722013120)
- › **2015 – 2019:** Член Совета директоров ООО «МТЭР Санкт-Петербург»
- › **2015 – н.в.:** Генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс»
- › **2016 – 2018:** Член Совета директоров ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
- › **2016 – н.в.:** Председатель Совета директоров, член Совета директоров ООО «Спецавтотранс»
- › **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «МОЭК»
- › **2016 – 2019:** Генеральный директор ООО «МРЭС Штокман»
- › **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ООО «ТЭР»
- › **2016 – н.в.:** Генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг»

› **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (до 2019 – ООО «АНТ-Сервис»)

› **2017 – 2018:** Член Совета директоров ПАО «МТЭР»

› **2017 – 2018:** Член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербург»

› **2017 – 2018:** Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ОГРН 1047796891185)

› **2017 – 2018:** Член Наблюдательного совета ТОО «Ангренсор Trading»

› **2018 – н.в.:** Член Совета директоров ООО «МРЭС»

› **2018 – н.в.:** Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)

› **2018 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

› **2018 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг»

› **2018 – н.в.:** Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт»

› **2019 – н.в.:** Член Комитета по корпоративным отношениям Общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»

› **2019 – н.в.:** Член Комитета эмитентов акций ПАО Московская Биржа

○ **Владение (прямое или косвенное) акциями компании:**

○ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,006

○ **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:**

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

○ **Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:**

Член Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям

○ **Членство в советах директоров других компаний:**

- › Председатель Совета директоров ООО «МРЭС»
- › Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт», ООО «ГЭХ Инжиниринг»

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

- › **2014 – 2014:** Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Заместитель начальника Управления – начальник отдела развития электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)

› **2014 – 2014:** Член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)

› **2014 – 2014:** Член Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)

› **2014 – 2014:** Член Совета директоров ПАО «МТЭР» (по 2014 – ОАО «МТЭР»)

› **2014 – 2014:** Член Совета директоров АО «ХТК» (по 2015 – ОАО «ХТК»)

› **2014 – 2014:** Член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»)

› **2014 – 2016:** Член Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)

› **2014 – 2016:** Член Совета директоров ООО «ТСК Мосэнерго»

› **2014 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)

› **2014 – н.в.:** Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ООО «МРЭС»

› **2014 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)

› **2014 – 2017:** Член Совета директоров ЗАО ПК «Промконтроллер»

› **2014 – 2018:** Член Совета директоров ООО «НСПУ»

› **2014 – н.в.:** Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»

› **2014 – н.в.:** Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)

› **2015 – 2016:** Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)

› **2015 – 2016:** Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)

› **2015 – н.в.:** Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)

› **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

› **2017 – н.в.:** Генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс»

○ **Владение (прямое или косвенное) акциями компании:**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,006

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

Нет



КУЛИКОВ ДЕНИС ВИКТОРОВИЧ

Независимый директор

○ **Год рождения:** 1975

○ **Образование, квалификация:**

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

○ **Место работы, должность в настоящее время:**

Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов

○ **Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:**

Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

○ **Членство в советах директоров других компаний:**

Член Совета директоров ПАО «ТЗА»

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

- › **2014 – 2014:** Член Совета директоров ОАО «ВЕРОФАРМ»
- › **2014 – 2014:** Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»
- › **2014 – 2015:** Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)
- › **2014 – 2015:** Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
- › **2014 – 2014:** Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

› **2014 – 2015:** Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра» (по 2015 – ОАО «МРСК Центра»)

› **2014 – 2016:** Член Совета директоров ПАО «МРСК Волги» (по 2015 – ОАО «МРСК Волги»)

› **2014 – 2016:** Член Совета директоров ПАО «НЕФАЗ» (по 2016 – ОАО «НЕФАЗ»)

› **2015 – н.в.:** Советник Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов

› **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «ТЗА» (по 2016 – ОАО «ТЗА»)

› **2016 – н.в.:** Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

› **2017 – 2017:** Член Совета директоров ОАО «МРСК Урала»

○ **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



**КОРОБКИНА
ИРИНА ЮРЬЕВНА**

○ **Год рождения:** 1976

○ **Образование, квалификация:**

Высшее, окончила Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина; Государственный университет управления

Место работы, должность в настоящее время:

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

Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

○ Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Членство в советах директоров других компаний:

- Председатель Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт»
- Член Советов директоров ООО «МРЭС», ООО «ППТК», АО «ТеконГруп», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг», АО «МОЭК-Проект», ООО «ТЭР-Сервис», ООО «ТЭР», ООО «ТЭК Информ»

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

- 2014 – н.в.: Заместитель начальника отдела, Начальник отдела, Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)

○ 2014 – 2017: Корпоративный секретарь ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)

○ 2014 – 2015: Член Совета директоров ПАО «МТЭР» (по 2014 – ОАО «МТЭР»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ООО «МРЭС»

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ППТК»

○ 2014 – 2019: Член Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров АО «ТеконГруп» (по 2019 – ЗАО «ТеконГуп»)

○ 2015 – 2016: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»

○ 2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)

○ 2015 – 2018: Член Совета директоров Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о (по 2019 – Сербская Генерация о.о.о Нови Сад)

○ 2015 – н.в.: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)

○ 2015 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)

○ 2016 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТЭР-Сервис»

○ 2016 – н.в.: Член Совета директоров АО «МОЭК-Проект» (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект»)

○ 2016 – 2016: Член Совета директоров ООО «ТГК-Сервис»

○ 2016 – 2016: Член Совета директоров ООО «АНТ-Сервис»

○ 2016 – 2017: Член Совета директоров ООО «ТЭР-Москва»

○ 2016 – 2018: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)

○ 2016 – 2018: Член Совета директоров ПАО «МТЭР»

○ 2017 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТЭР»

○ 2017 – н.в.: Заместитель генерального директора ПАО «Центрэнергохолдинг»

○ 2018 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (по 2019 – ООО «АНТ – Сервис»)

○ 2019 – 2019: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1»

Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

○ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,019

Наличие конфликта интересов (в т.ч. связанного с участием 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:**

- Заместитель начальника Управления
- Начальник отдела ПАО «Газпром», Заместитель управляющего директора.
- Директор по стратегии ПАО «МОЭК»

○ **Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:**

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

○ **Членство в советах директоров других компаний:**

- Председатель Советов директоров АО «ТеконГруп», ООО «СИЦ «Теплоизоляция», ООО «Астраханская ТЭС»
- Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о, АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН -7722284869), ООО «ППТК», ПАО «МОЭК», ООО «ТЭК-Информ», АО «МОЭК-Проект», ООО «ТСК Метрология», ООО «ТСК Мосэнерго», АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204)

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

○ 2014 – 2015: Член Совета директоров ЗАО «Межрегионэнергострой»

○ 2014 – 2017: Председатель Совета директоров ЗАО ПК «Промконтроллер»

○ 2014 – н.в.: Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ППТК»

○ 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров АО «ТеконГруп» (по 2019 – ЗАО «ТеконГруп»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)

○ 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров ООО «СИЦ «Теплоизоляция»

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722284869)

○ 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)

○ 2014 – 2018: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ПАО «МТЭР» (по 2014 – ОАО «МТЭР»)

○ 2014 – н.в.: Председатель Совета директоров ООО «Астраханская ТЭС»

○ 2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)

○ 2015 – н.в.: Заместитель управляющего директора – директор по стратегии ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)

○ 2015 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (по 2019 – ООО «АНТ – Сервис»)

○ 2015 – н.в.: Член Совета директоров Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о (по 2019 – Сербская Генерация о.о.о Нови Сад)

○ 2015 – н.в.: Член Совета директоров АО «МОЭК-Проект» (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект»)

○ 2016 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТСК Метрология»

○ 2016 – н.в.: Член Совета директоров ООО «ТСК Мосэнерго»

○ 2017 – н.в.: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204)

○ **Владение (прямое или косвенное) акциями компании:**

○ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,03

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

Нет



**СЕМИКОЛЕНОВ
АРТЕМ ВИКТОРОВИЧ**

○ Год рождения: 1978

○ Образование, квалификация:

Высшее, окончил Самарскую гуманитарную академию по специальности «юриспруденция» и Российскую академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление»

○ Место работы, должность в настоящее время:

- › Управляющий директор ПАО «ОГК-2»
- › Генеральный директор ООО «ОГК-Инвестпроект»

○ Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

Не принимает участие в работе комитетов Советов директоров

○ Членство в советах директоров других компаний:

-

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

- › 2014 – 2018: Генеральный директор ООО «Газпром энерго»
- › 2018 – н.в.: Управляющий директор ПАО «ОГК-2»
- › 2019 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»
- › 2019 – н.в.: Генеральный директор ООО «ОГК – Инвестпроект»

○ Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

○ 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:

Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

○ Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

- › Председатель Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
- › Председатель Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям

○ Членство в советах директоров других компаний:

- › Председатель Советов директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ», ООО «Свободненская ТЭС», ООО «Спецавтотранс»
- › Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК», АО «Газпром энергоремонт»
- › Член наблюдательного Совета ассоциации «Совет производителей энергии»

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

- › 2014 – н.в.: Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
- › 2014 – 2014: Председатель Совета директоров ООО «Спецавтотранс»
- › 2014 – 2014: Председатель Совета директоров ООО «Теплоэнергоремонт»
- › 2014 – 2014: Член Совета директоров ПАО «Россети» (по 2015 – ОАО «Россети», по 2013 – ОАО «Холдинг МРСК»)
- › 2014 – 2015: Председатель Совета директоров ЗАО «Межрегион-Энергострой»
- › 2014 – 2017: Член Совета директоров ООО «Теплосбыт»
- › 2014 – 2019: Председатель Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»
- › 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)
- › 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)
- › 2014 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»)
- › 2014 – н.в.: Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)
- › 2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)

› 2015 – н.в.: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)

› 2015 – 2019: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»

› 2016 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)

› 2017 – н.в.: Председатель Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС» (по 2019 – ООО «Амурская ТЭС»)

› 2017 – н.в.: Председатель Совета директоров ООО «Спецавтотранс»

› 2018 – н.в.: Член наблюдательного совета Ассоциация «Совет производителей энергии»

○ Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

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

Нет



**ПЯТНИЦЕВ
ВАЛЕРИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ**

Независимый директор

○ Год рождения: 1976

○ Образование, квалификация:

Высшее, окончил Московский государственный Горный университет по специальности экономист-менеджер

○ Место работы, должность в настоящее время:

- › Директор по стратегии АО «ФИНАМ»
- › Руководитель Комитета по избранию директоров в Акционерные Общества Ассоциации Независимых Директоров

○ Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

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

○ Членство в советах директоров других компаний:

-

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

- › 2014 – 2014: Директор Департамента операций на рынке акций (по совместительству) ООО «БК «Регион»
- › 2014 – 2016: Директор Департамента стратегических инвестиций АО «ИК «Регион»
- › 2016 – 2018: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»
- › 2017 – н.в.: Директор по стратегии АО «ФИНАМ»

› 2018 – 2019: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1»

› 2018 – н.в.: Руководитель Комитета по избранию директоров в Акционерные Общества Ассоциации профессиональных директоров АНД (Ассоциация Независимых Директоров)

› 2019 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

○ Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

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

Нет



**ДМИТРИЕВ
АНДРЕЙ ИГОРЕВИЧ**

○ Год рождения: 1974

○ Образование, квалификация:

Высшее, окончил Волжскую академию водного транспорта

○ Место работы, должность в настоящее время:

- › Генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо»
- › Советник генерального директора ООО «Газпром переработка»

○ Информация об участии в работе комитетов Совета директоров ОГК-2:

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

○ Членство в советах директоров других компаний:

- › Председатель Советов директоров ЗАО «Химсорбент», АО «Метаклэй»
- › Член Советов директоров ПАО «Газпром нефть», ПАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго»

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

- › 2014 – 2016: Генеральный директор ООО «Газпром газэнергосеть» (по 2017 – АО «Газпром газэнергосеть», по 2015 – ОАО «Газпром газэнергосеть»)
- › 2014 – 2018: Член Совета директоров ООО «Газпром газэнергосеть» (по 2017 – АО «Газпром газэнергосеть», по 2015 – ОАО «Газпром газэнергосеть»)

› 2016 – 2019: Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

› 2017 – н.в.: Председатель Совета директоров ЗАО «Химсорбент»

› 2018 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

› 2018 – н.в.: Председатель Совета директоров, член Совета директоров АО «Метаклэй»

› 2018 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «Газпром нефть»

› 2018 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1»

› 2019 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»

› 2019 – н.в.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК»

› 2019 – н.в.: Генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо»

› 2019 – н.в.: Советник генерального директора ООО «Газпром переработка»

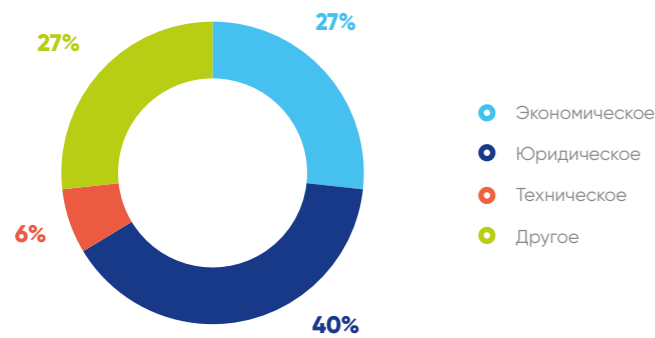
○ Владение (прямое или косвенное) акциями компании:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2»: 0,006%

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

Нет

› Состав Совета директоров по типу образования, полученного его членами*



* С учетом второго высшего и ученых степеней.

Отчет о работе Совета директоров

В 2019 г. Совет директоров ОГК-2 провел 24 заседания. Заседания Совета директоров ОГК-2 в очной форме в отчетном году не проводились.

Советом директоров решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. В общей сложности было рассмотрено 158 вопросов (включая подвопросы).

24

заседания провел Совет директоров ОГК-2 в 2019 г.

› Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров в 2019 году

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)	24
2. Абдуллин Роман Эдуардович	24
3. Бикмурзин Альберт Фяритович	24
4. Дмитриев Андрей Игоревич	24
5. Земляной Евгений Николаевич	24
6. Коробкина Ирина Юрьевна	24
7. Куликов Денис Викторович	24
8. Пятницев Валерий Геннадьевич	15
9. Рогов Александр Владимирович	24
10. Семиколонов Артем Викторович	15
11. Шацкий Павел Олегович	24
12. Шевчук Александр Викторович*	8
13. Долин Юрий Ефимович*	9

* А.В. Шевчук и Ю.Е. Долин не были избраны на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» 11.06.2019 (протокол №13 от 11.06.2019).

К наиболее существенным для деятельности Общества вопросам, рассмотренным на заседаниях Совета директоров ОГК-2 в период 2019 г., относятся:

1. определение приоритетных направлений развития Общества;
2. утверждение и рассмотрение итогов исполнения бизнес-планов;
3. выполнение целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ);
4. определение статуса членов Совета директоров Общества – признание члена Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Куликова независимым;

5. об одобрении участия ПАО «ОГК-2» в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «ГЭХ Индустриальные активы» (ООО «ГЭХ Индустриальные активы», ОГРН 1197847196876), путем приобретения доли в уставном капитале ООО «ГЭХ Индустриальные активы» за счет внесения вклада Общества в уставный капитал ООО «ГЭХ Индустриальные активы»;
6. о согласии на совершение сделки, связанной с отчуждением имущества Общества (Красноярской ГРЭС-2).

Перечень вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров ОГК-2, определяется требованиями федеральных законов, подзаконных актов и локальных нормативных актов.

› Распределение вопросов, рассмотренных Советом директоров в 2019 году, по темам (количество вопросов)



СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ОГК-2 осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров как членов органов управления Общества. Страхование направлено на возмещение потенциального ущерба в результате непреднамеренных ошибочных дей-

ствий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими своих функций. Размер страховой премии по договору, заключенному в 2019 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

600

млн руб. сумма страхования ответственности членов Совета директоров как членов органов управления Общества в 2019 г.

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 Общества не установила факты наличия конфликтов интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Общества в 2019 г.

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

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 сво-

их 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;
- устанавливает ключевые показатели эффективности (КПЭ) для утверждения Советом директоров;
- контролирует достижение стратегических целей и выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ), утвержденных Советом директоров;
- определяет и совершенствует политику в области бизнес-планирования и бюджетирования;
- осуществляет финансовое планирование, определяет кредитную и дивидендную политику;
- проводит оценку эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе;
- анализирует ход реализации принятых программ и проектов стратегического развития;
- корректирует принятую стратегию развития;

- рассматривает вопросы привлечения заемного финансирования, включая выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- принимает решения в сфере инвестиционной деятельности;
- организует проведение экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров.

Состав Комитета по стратегии и инвестициям			
действующий с 27.07.2018 по 30.07.2019 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 30.07.2018 №200)		действующий с 31.07.2019 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)	
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»
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»	Дмитриев Андрей Игоревич	Генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо»
Долин Юрий Ефимович ¹⁸	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»	Доронин Алексей Юрьевич	Директор по региональному развитию ПАО «ОГК-2»
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»
Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам «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»
Покровский Сергей Вадимович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	Покровский Сергей Вадимович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Поповский Сергей Николаевич	Заместитель управляющего директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2»	Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»
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 профессиональных инвесторов	-	-

¹⁸ Решением Советов директоров ПАО «ОГК-2» от 31.07.2019 (протокол от 31.07.2019 №219) сформирован состав Комитета из 10-ти человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Поповского Сергея Николаевича, Шевчука Александра Викторовича, Долина Юрия Ефимовича, в состав Комитета избраны Пятницев Валерий Геннадьевич и Доронин Алексей Юрьевич.

В действующий состав Комитета входит один независимый директор: Пятницев В.Г.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям в 2019 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
3	<ul style="list-style-type: none"> • Об утверждении отчета об исполнении бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2019 г. • О рассмотрении скорректированного бизнес-плана на 2019 г. • О рассмотрении отчета об исполнении бизнес-плана ПАО «ОГК-2» за 9 месяцев 2019 г.

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 по аудиту			
действующий с 04.07.2018 по 07.07.2019 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 04.07.2018 №199)		действующий с 08.07.2019 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.07.2019 №218)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шевчук Александр Викторович (председатель)	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов	Пятницев Валерий Геннадьевич ¹⁹ (председатель)	Директор по стратегии АО «Финам»
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»
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Пятницев В.Г. и Куликов Д.В.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по аудиту в 2019 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
3	<ul style="list-style-type: none"> • О предварительном рассмотрении Плана работы Управления внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» на 2019 г. • Об оценке заключения аудитора Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 г. • О рассмотрении кандидатуры аудитора Общества. • Об утверждении плана работы Комитета по аудиту Совета директоров Общества на 2019–2020 гг. • О предварительном согласовании общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.

¹⁹ Решением Советов директоров ПАО «ОГК-2» от 08.07.2019 (протокол от 08.07.2019 №218) сформирован состав Комитета из 4-х человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Шевчука Александра Викторовича и Земляного Евгения Николаевича, в состав Комитета избран Пятницев Валерий Геннадьевич.

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;
- 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 Технические 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 по надежности			
действующий с 27.07.2018 по 30.07.2019 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 30.07.2018 №200)		действующий с 31.07.2019 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)	
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»
Иванов Олег Николаевич	Заместитель главного инженера – начальник Управления по организации технических сервисов ОГК-2	Иванов Олег Николаевич	Заместитель главного инженера – начальник Управления по организации технических сервисов ОГК-2
Калашников Андрей Викторович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ТПИР ООО «Газпром энергохолдинг»	Калашников Андрей Викторович	Заместитель директора по производству – начальник технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Зайцев Сергей Артурович	Заместитель генерального директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»	Зайцев Сергей Артурович	Заместитель управляющего директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»
Мухаметов Сергей Фаритович	Заместитель начальника технического управления – начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг»	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.

Отчет о работе Комитета по надежности в 2019 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
4	<ul style="list-style-type: none"> › Исполнение ремонтной программы по итогам 2018 г. План и ежеквартальное фактическое выполнение 2019 г. › Исполнение инвестиционной программы по итогам 2018 г. План и ежеквартальное фактическое выполнение 2019 г. › Анализ аварийности и экономического ущерба по итогам 4 квартала 2018 г. и 2018 г. в целом. › Об итогах выполнения программы НИОКР по итогам 2018 г. › Прохождение весеннего паводка 2019 г. › О выполнении ежеквартальных КПЭ.

Комитет по кадрам и вознаграждениям:

- вырабатывает и представляет рекомендации Совету директоров по кадровым вопросам, вознаграждениям и социально-трудовой политике Общества.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям			
действующий с 27.07.2018 по 30.07.2019 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 30.07.2018 №200)		действующий с 31.07.2019 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)	
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»
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»	Дмитриев Андрей Игоревич	Генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо»
Шевчук Александр Викторович ²⁰	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов	Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»
Куликов Денис Викторович	Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	Куликов Денис Викторович	Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: Пятницев В.Г. и Куликов Д.В.

Отчет о работе Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2019 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
2	<ul style="list-style-type: none"> › О рекомендациях акционерам в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров Общества. › Об утверждении Плана работы Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества на 2019–2020 гг. › О ежегодной оценке деятельности Корпоративного секретаря Общества.

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 акционеров и Совета директоров Общества; 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.

Решением Совета директоров (протокол Совета директоров от 30.09.2016 №154) на должность Корпоративного секретаря ОГК-2 назначен Гусев Алексей Михайлович.

²⁰ Решением Советов директоров ПАО «ОГК-2» от 31.07.2019 (протокол от 31.07.2019 №219) сформирован состав Комитета из 6-ти человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Шевчука Александра Викторовича, в состав Комитета избран Пятницев Валерий Геннадьевич.

Информация о корпоративном секретаре:

ГУСЕВ АЛЕКСЕЙ МИХАЙЛОВИЧ

○ Год рождения: 1980

○ Образование, квалификация:

Высшее, Удмуртский государственный университет.

○ Место работы, должность в настоящее время:

- › ОГК-2, Корпоративный секретарь.
- › Заместитель директора по корпоративным и имущественным вопросам – начальник Управления по корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг».

○ 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»
- › 2016 – н.в.: корпоративный секретарь ПАО «Мосэнерго»
- › 2015–н.в.: корпоративный секретарь ОГК-2
- › 2014 – н.в.: секретарь Совета директоров ПАО «МОЭК»
- › 2015–2017: начальник Управления по корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг»

› 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 ОГК-2 не имеет

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

Нет

В Обществе также действует Положение о Корпоративном секретаре, утвержденное решением Совета директоров ОГК-2 (протокол Совета директоров от 30.12.2016 №165), в котором закреплены основные функции Корпоративного секретаря.

Помимо Корпоративного секретаря, функции корпоративного управления в Обществе также выполняет отдел корпоративного управления Управления корпоративных и имущественных отношений ОГК-2.

Единый исполнительный орган

Решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 26.06.2018 полномочия единоличного исполнительного органа (ЕИО) переданы управляющей организации – ООО «Газпром энергохолдинг» (197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, пом. 11, ИНН 7703323030, ОГРН 1037739465004).

Передача полномочий ЕИО управляющей организации позволила усилить контроль за исполнением единых стандартов корпоративного

управления Группы «Газпром», а также за реализацией стратегических и операционных решений в процессе управления энергоактивами.

Права и обязанности управляющей организации по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и договором, заключенным с Обществом. Управляющая организация решает все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за ис-

ключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров ОГК-2 и Совета директоров Общества.

ООО «Газпром энергохолдинг» (100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром») является контролирующим лицом ОГК-2.

В течение отчетного периода ООО «Газпром энергохолдинг» сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершало.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является выборным органом и избирается Общим собранием акционеров ОГК-2 для осуществления контрольной за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Ревизи-

онная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом ОГК-2 и Положением о Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии			
действующий с 27.06.2018 по 10.06.2019 (сформирован решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 26.06.2018 №12)		действующий с 11.06.2019 по настоящее время (сформирован решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13)	
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» Проекта «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал»	Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал»
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника Управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Приставка Кирилл Александрович	Начальник отдела по управлению ликвидностью 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 финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»	Коршняков Денис Анатольевич	Начальник отдела финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»

Управление внутреннего аудита

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

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 по состоянию на 31.12.2019 – 5 человек.

Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- проведение внутренних аудиторских и иных проверок, направленных на повышение эффективности системы внутреннего контроля;
- обобщение и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью разработки мер по устранению последствий и предупреждению нарушений;
- оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками и корпоративного управления, и выработка рекомендаций по повышению работы их эффективности;
- подготовка предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля.

Внешний аудитор

Обществом в 2019 г. проведена конкурентная закупка (конкурсный отбор) по выбору Аудитора. Для участия в конкурентной закупке для участников были определены следующие критерии:

- соответствие требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим оказание услуг, являющихся предметом конкурентной закупки;
- наличие опыта оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности генерирующих компаний и компаний, акции которых включены в котировальный список второго уровня российского организатора торгов ПАО Московская Биржа;

- наличие квалифицированного персонала с квалификационными аттестатами аудиторов, дающими право проводить обязательный аудит в соответствии с п.3 ст.5 Федерального закона №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», международными квалификациями, являющимися членами международных организаций (дипломы АССА, СРА) и имеющими опыт аудита генерирующих компаний;
- наличие в периоде оказания услуг лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданной ФСБ РФ.

Указанные критерии оценивались в соответствии с методикой оценки заявок, определенной в конкурсной документации.

По результатам проведенной конкурентной закупки (конкурсного отбора) на годовое общее собрание акционеров для утверждения была вынесена кандидатура АО «БДО Юникон». На годовом общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 11.06.2019 (протокол №13 от 11.06.2019), Аудитором ПАО «ОГК-2» на 2019 г. было утверждено Акционерное общество «БДО Юникон».

» Размер оплаты услуг аудитора в 2019 году, тыс. руб.

Предмет договора	Сумма оказанных в 2019 году услуг (с НДС)	Сумма оплаченных в 2019 году услуг (с НДС)
Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2018 г.	4 408	4 408
Оказание аудиторских услуг по обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2019 г., по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) за 2019 г., финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2019 г.	4 109	1 080
ИТОГО	8 517	5 488

4.6 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 ОГК-2 определяется Уставом Общества и Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13).

В соответствии с данным Положением вознаграждение членов Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей. Базовая часть вознаграждения выплачивается за участие в каждом заседании Совета директоров в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ²¹. 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 по результатам деятельности Общества не может превышать 5% чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров 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 избрания до момента прекращения полномочий). Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров. Также возможна выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества по их рыночной стоимости.

39 265

тыс. руб. составило вознаграждение членам Совета директоров за 2019 год

» Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров за 2019 год

Элементы вознаграждения	тыс. руб.
Базовая часть вознаграждения (за участие в заседаниях)	2 279
Дополнительная часть вознаграждения (в форме акций Общества) ²²	36 986
Итого выплачено	39 265

²¹ Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2019 г. составляла 8 030 руб., во втором полугодии 2019 г. – 8 643 руб.

²² Выплачено по итогам финансового 2018 г.

СДЕЛКИ С АКЦИЯМИ ОБЩЕСТВА, СОВЕРШЕННЫЕ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2019 ГОДУ

Полученные членами Совета директоров Общества акции ОГК-2 (обыкновенных именных бездокументарных, ГРН 1-02-65105-D от 19.04.2007) в качестве выплаты дополнительного вознаграждения в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 11.06.2019 (протокол от 11.06.2019 №13):

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество полученных акций, шт.
Федоров Денис Владимирович	11.09.2019	7 104 010
Куликов Денис Викторович	02.10.2019	7 104 010
Абдуллин Роман Эдуардович	13.09.2019	7 104 010
Коробкина Ирина Юрьевна	10.09.2019	7 104 010
Рогов Александр Владимирович	09.09.2019	7 104 010
Земляной Евгений Николаевич	04.10.2019	7 104 010
Дмитриев Андрей Игоревич	02.10.2019	7 104 010
Шацкий Павел Олегович	04.10.2019	7 104 010
Бикмурзин Альберт Фяритович	03.09.2019	7 104 010
Долин Юрий Ефимович*	17.09.2019	7 104 010
Шевчук Александр Викторович*	11.09.2019	7 104 010

* По состоянию на 31.12.2019 лицо не является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2»

Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Количество проданных акций, шт.
Куликов Денис Викторович	25.04.2019	2 500
Куликов Денис Викторович	26.04.2019	2 500
Куликов Денис Викторович	26.04.2019	4 787 000
Куликов Денис Викторович	25.06.2019	2 000 000
Куликов Денис Викторович	26.06.2019	2 000 000
Шацкий Павел Олегович	28.06.2019	33 957 256
Шацкий Павел Олегович	01.07.2019	10 040 105
Бикмурзин Альберт Фяритович	29.05.2019	19 631
Земляной Евгений Николаевич	14.08.2019	13 871 000
Рогов Александр Владимирович	15.10.2019	2 000 000
Рогов Александр Владимирович	23.10.2019	2 000 000
Рогов Александр Владимирович	30.10.2019	2 000 000
Рогов Александр Владимирович	05.11.2019	1 495 000
Рогов Александр Владимирович	11.11.2019	4 000 000
Шацкий Павел Олегович	25.10.2019	7 104 010
Рогов Александр Владимирович	09.12.2019	1 000 000
Коробкина Ирина Юрьевна	09.12.2019	20 000 000
Коробкина Ирина Юрьевна	10.12.2019	5 000 000
Коробкина Ирина Юрьевна	11.12.2019	2 000 000
Коробкина Ирина Юрьевна	12.12.2019	3 000 000
Рогов Александр Владимирович	17.12.2019	2 000 000

Вознаграждение управляющей организации

Вознаграждение управляющей организации определено в Договоре о передаче полномочий едино-

личного исполнительного органа Общества управляющей организации. За 2019 г. вознаграждение

выплачено в размере 168 786, 95 тыс. руб. с НДС.

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

В соответствии с Уставом и Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», утвержденном ГОСА (протокол №8 от 11.06.2015), 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 2019 г. членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение в размере 961 тыс. руб.

Компенсации расходов

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий в соответствии с Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13) производится:

- выплата суточных в порядке, установленном для единоличного исполнительного органа Общества, либо единоличного исполнительного органа управляющей организации Общества;
- возмещение расходов на проезд к месту командировки и обратно

к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) – в размере фактических расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда:

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С);
- морским и речным транспортом – по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров;

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;
- автомобильным транспортом – в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля);
- возмещение расходов по найму жилого помещения – в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не более трех минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением на день возмещения расходов, с учетом индексации, установленной Соглашением, за каждый день проживания.

» Сведения о размере компенсации органам управления в 2019 году

Наименование органа управления	2019
Совет директоров, тыс. руб.	21
Управляющая организация, тыс. руб.	0

4.7 ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И УРЕГУЛИРОВАНИЯ КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ

С целью выявления и предупреждения конфликта интересов в ОГК-2 предпринимаются следующие действия:

- 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 ОГК-2, состав которой утвержден приказом ПАО «ОГК-2» от 23.05.2019 №141 в соответствии с Положением о Комиссии по конфликтам интересов (утверждено приказом от 03.12.2014 №1307). Регламент 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» в ОГК-2 утвержден приказом от 22.09.2014 №926;

- для предотвращения возникновения конфликта интересов производится проверка потенциальных кандидатов на замещение вакантных должностей в Компании, а также работников ОГК-2 и их близких родственников в строгом соответствии с действующим законодательством о защите персональных данных.

Комиссия по конфликтам интересов

В состав Комиссии по конфликтам интересов входит 5 человек. Председателем является заместитель управляющего директора по корпоративной защите ОГК-2 Подкин Игорь Юрьевич.

Основной объем рассмотренных в 2019 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. Наличие конфликта интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Компании не установлено.

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 2019 г. состоялось 14 заседаний Комиссии по конфликтам интересов, на которых было рассмотрено 27 вопросов.

4.8 ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ

В ОГК-2 деятельность по противодействию коррупции осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации:

- 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.

В ОГК-2 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. Разработаны и реализуется комплекс мер по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, минимизации неблагоприятных последствий от их совершения. В соответствии с кор-

поративными 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 компаниях, входящих в Группу «Газпром». Все обращения, поступившие на нее, тщательно проверяются и анализируются.

Горячая линия по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в Группе «Газпром»:

+7 812 613-11-88

+7 812 613-11-92 (факс)

hotline@ss.gazprom.ru

**ВОХ 1255,
Санкт-Петербург, 190000**

**Служба корпоративной защиты
ПАО «Газпром»**

4.9 ФОРМИРОВАНИЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ

ОГК-2 является участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ПАО «Московская Биржа») и осознает необходимость построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами и другими заинтересованными сторонами на принципах информационной прозрачности и открытости. С этой целью Общество регулярно и полно информирует о своей деятельности все заинтересованные стороны.

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 №3 10.09.2009).

При раскрытии информации для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц ОГК-2 руководствуется следующими принципами:

- Регулярность и оперативность
- Доступность информации
- Полнота и достоверность раскрываемой информации
- Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов

Уставный капитал и структура акционеров

Уставный капитал ОГК-2 по состоянию на 31.12.2019 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.

Единственным юридическим лицом, на счетах которого по состоянию на 31.12.2019 находится более 5% акций ОГК-2, является ПАО «Центрэнергохолдинг»²³ (доля в уставном капитале – 73,42%²⁴). Физических лиц, в собственности которых находится более 5% акций ОГК-2, в составе акционеров Общества нет.

Совокупная доля бенефициарного владения компаний Группы «Газпром» в уставном капитале ОГК-2 составляет 81,14%. В течение 2019 г. изменений в размерах акционерного капитала и структуре основных акционеров, имеющих право распоряжаться не менее чем 5% голосов ОГК-2, не произошло.

По состоянию на 31.12.2019 лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ОГК-2»: **307 554**, из них физические лица: **306 797**, юридические лица – владельцы: **739**, юридические лица – номинальные держатели – **16** и юридические лица – доверительные управляющие: **1**, счет неустановленных лиц – **1**. В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится **0,000018%** акций ОГК-2.

» Акционерный капитал на 31.12.2019, %



²³ Находится под контролем ООО «Газпром энергохолдинг» (99,591%, прямой контроль) и ПАО «Газпром» (косвенный контроль).

²⁴ Доля участия ПАО «Центрэнергохолдинг» в уставном капитале ПАО «ОГК-2», зарегистрированная на его имя в реестре акционеров Общества равна 46,279 от уставного капитала ПАО «ОГК-2», в соответствии с информацией, полученной от АО «ДРАГА» (Регистратора Общества) по состоянию на 31.12.2019. Остальная часть акций в размере 27,14% от уставного капитала ПАО «ОГК-2», принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг», зарегистрирована в реестре акционеров ПАО «ОГК-2» на имя номинального держателя.

Акции

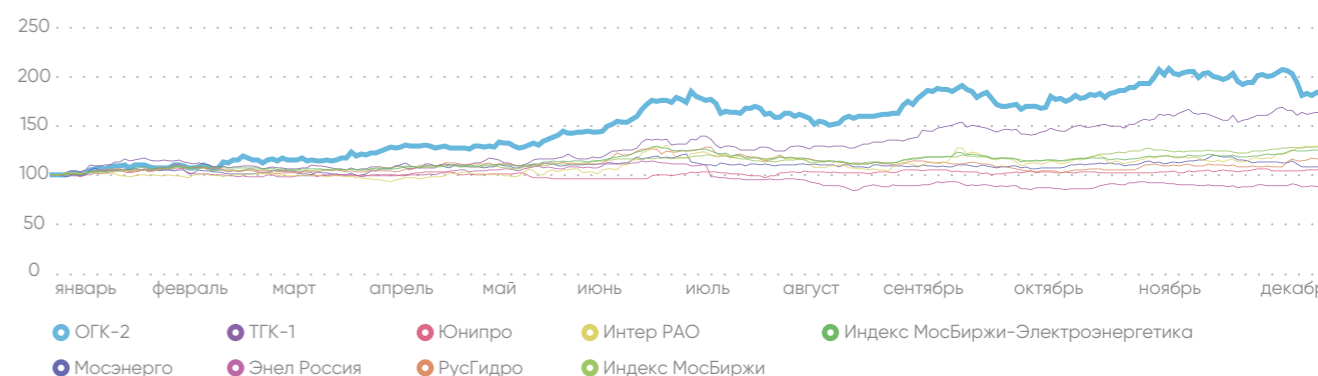
Акции ОГК-2 обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги акциями ОГК-2 осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». 06.11.2009 акции Общества были включены в котировальный список «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 электроэнергетики – вес акции составляет 5,29%, а также в базу расчета индекса широкого рынка с весом акции 0,1% и индекс средней и малой капитализации с весом – 1,63%.

№	Зарегистрированные выпуски акций 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

» Сравнительная динамика курса акций ПАО «ОГК-2», компаний аналогов и основных индексов



Источник: Bloomberg, расчет ПАО «ОГК-2»

За 2019 г. рыночная цена одной акции ОГК-2 по данным Bloomberg выросла на 77,8% с 0,3167 руб. (цена закрытия на 29.12.2018) до 0,5630 руб. (цена закрытия на 30.12.2019).

При этом за год индекс МосБиржи вырос на 28,6% с 2 369,33 пунктов на 29.12.2018 до 3 045,87 пунктов на 30.12.2019. Отраслевой индекс электроэнергетики вырос за 2019 г. на 25,0% с 1 608,85 пунктов 29.12.2018 до 2 010,99 пунктов 30.12.2019.

Таким образом, динамика курса акций ОГК-2 в 2019 г. значительно опередила динамику компаний аналогов электроэнергетического сектора и основных индексов, в целом.

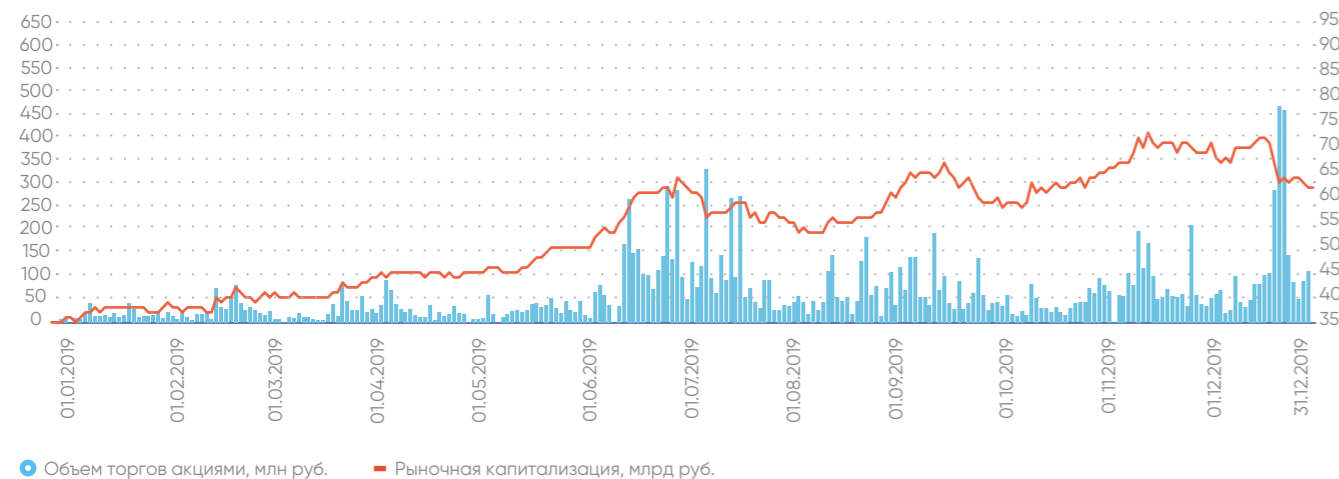
Инвесторы сохраняют интерес к электроэнергетическому сектору России за счет того, что большинство компаний завершили инвестиционную программу ДПМ и имеют на ближайшие несколько лет гарантированный денежный поток от платы за новую мощность. Энтузиазм инвесторов вызвали перспективы инициированной на уровне Правительства России программы модернизации электрогенерирующих активов, в рамках которой в 2019 г. для модернизации в течение 2022-2025 гг. было отобрано более 12 ГВт мощности, в т.ч. 595 МВт мощности ОГК-2.

19

% free-float ОГК-2

Коэффициент free-float ОГК-2, рассчитанный в соответствии с Методикой расчета коэффициента free-float, утвержденной ПАО Московская Биржа (протокол №12 от 16.03.18), составляет 19%.

Капитализация и объем торгов акциями ОГК-2 в 2019 году



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 депозитар-

ная расписка удостоверяет право в отношении 100 именных обыкновенных акций Общества. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок ПАО «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.

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, на обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ОГК-2», номинальной стоимостью 0,3627 рубля в количестве 8 400 000 000 (восемь миллиардов четыреста миллионов) штук. 1 ГДР соответствует 100 акциям.

Облигации

По состоянию на 31.12.2019 у ОГК-2 находятся в обращении три облигационных займа.

Идентификационный номер выпуска	Дата размещения	Дата погашения	Ставка купона	Ставка купонного дохода по периодам
1P3R	06.04.2018	31.03.2023*	6,95%	С 1 по 6 купон 6,95% С 7 по 10 купонам будет определяться в порядке, установленном п. 9.3. Программы биржевых облигаций (идентификационный номер 4-65105-D-001P-02E от 28.09.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»)
Б1P1R	24.11.2015	17.11.2020	6,95%	С 1 по 5 купонный период: 11,50% С 6 по 10 купонный период: 6,95%
Б1P2R	24.11.2015	17.11.2020	6,95%	С 1 по 5 купонный период: 11,50% С 6 по 10 купонный период: 6,95%

* Дата погашения. Согласно п. 9.5.1 Условий выпуска биржевых облигации ПАО «ОГК-2» перечислены случаи возможности досрочного погашения по требованию их владельцев облигации.

Кредитные рейтинги²⁵

30.05.2019 Fitch Ratings повысило:

- долгосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до «BBB-» с уровня «BB+», прогноз «Стабильный»;
- краткосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до «F3» с «B».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
30.05.2019	долгосрочные РДЭ рейтинги эмитента в иностранной и местной валюте	«BBB-», прогноз «Стабильный»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»
30.05.2019	краткосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте	«F3»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»

25.12.2019 «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА» повысило:

- Рейтинг кредитоспособности до «ruAA+», прогноз «Стабильный» с уровня «ruAA», прогноз «Стабильный».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
25.12.2019	рейтинг кредитоспособности	«ruAA+», прогноз «Стабильный»	«Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»

Рейтинг ценных бумаг

30.05.2019 Fitch Ratings повысило:

- долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте (облигационный заем серии 001P-01R, регистрационный номер 4B02-01-65105-D-001P, ISIN RU000AOJVYN4, облигационный заем серии 001P-02R, регистрационный номер 4B02-02-65105-D-001P, ISIN RU000AOJVYP9) до «BBB-» с уровня «BB+».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
30.05.2019	долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте	«BBB-»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»

²⁵ Подробная информация о текущих кредитных рейтингах Общества представлена на сайте ОГК-2 (https://www.ogk2.ru/rus/si/subject/informatsiya_o_reytingakh/)

Дивиденды

9,36

% дивидендная доходность за 2018 год

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 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 расчет размера дивидендов к доле прибыли, рассчитанной по международным стандартам (МСФО)

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;
- 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 доверительно-му управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

В соответствии с Уставом Общества лицо, не получившее объявленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или Регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (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
2017	26.02.2018	1 729 820	0,016319020075
2018	11.06.2019	3 901 638	0,036784587

» Информация о выплате начисленных дивидендов за период 2014–2018

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017	2018
Дивиденды на одну обыкновенную акцию, руб.	0,0081	0,0057	0,0083	0,0163	0,0368
Сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	860 561,7	600 345,6	874 173,7	1 729 820	3 901 638
Доля чистой прибыли, направленной на выплату дивидендов, % ²⁶	14,99	20,00	25,00	26,00	35,00
Сумма выплаченных дивидендов, тыс. руб.	857 368 717,34	597 916 573,10	870 663 469,00	1 724 062 195,77	3 890 250 944,45

Дивиденды выплачены не в полном объеме в силу отсутствия у Регистратора точных и необходимых адресных данных или банковских реквизитов (невостребованные дивиденды). Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ОГК-2».

» Дивидендная история



²⁶ Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %

Сведения об аудиторе и регистраторе

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, 3 эт. пом. I, ком. 50
- **ИНН:**
7716021332
- **ОГРН:**
1037739271701
- **Телефон:**
(495) 797-5665
- **Факс:**
(495) 797-5660
- **E-mail:**
reception@bdo.ru
- **Веб-сайт:**
www.bdo.ru
- **Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:**
Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС), ОРНЗ 12006020340

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
- **Тел.:**
(495) 719-40-44
- **Факс:**
(495) 719-45-85, (495) 719-81-66
- **E-mail:**
info@draga.ru
- **Веб-сайт:**
www.draga.ru

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
- **Управляющий директор:**
Семиколенов Артем Викторович
- **Главный бухгалтер:**
Клиц Лариса Владимировна

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

- **Егорова Елена Николаевна**
Начальник Управления корпоративных и имущественных отношений
- **Тел./Факс:**
(812) 646-13-64
- **E-mail:**
EgorovaEN@ogk2.ru
- **Гризель Наталья Олеговна**
Начальник отдела корпоративного управления
- **Тел./Факс:**
(812) 646-13-64
- **E-mail:**
Grizel.Natalya@ogk2.ru

КОНТАКТЫ ДЛЯ СМИ

- **Тел./Факс:**
(812) 646-13-84
- **E-mail:**
pressa@ogk2.ru

5 ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ

МЛН РУБ.
40 057

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ НА 31.12.2019

МЛН РУБ.
12 025

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ПО МСФО ЗА 2019 ГОД

МЛН РУБ.
3 901,6

СУММА НАЧИСЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ В 2019 ГОДУ

- | | | |
|------------|---|-----|
| 5.1 | Финансовая отчетность ОГК-2 за 2019 год в соответствии с МСФО | 144 |
| 5.2 | Бухгалтерская отчетность Общества за 2019 год в соответствии с РСБУ | 154 |

5.1 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-2 ЗА 2019 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО¹



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, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 105260002180, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 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.

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.

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 по этим вопросам.

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 применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы;
- проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки;
- проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка обесценения основных средств

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств и при необходимости проводит соответствующее тестирование. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств. В ходе проверки мы привлекли эксперта для помощи нам в оценке допущений и методологии, используемых Группой для проведения теста.

Результаты проведенного теста на обесценение и основные используемые допущения представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

¹ Полная версия консолидированной финансовой отчетности приведена на сайте Общества: <https://www.ogk2.ru/rus/si/finances/finotch/>

Прочая информация

Управляющий директор Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, Отчете эмитента за первый квартал 2020 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, Отчет эмитента за первый квартал 2020 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с отчетом Годовым отчетом, Отчетом эмитента за первый квартал 2020 года мы приходим к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Управляющий директор Организации несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной 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 консолидированной 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 Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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 Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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 консолидированной 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. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

5 марта 2020 года



Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2019 года
(в миллионах рублей, если не указано иное)

Прим.	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	6 162 476	176 494
Нематериальные активы	7 442	616
Инвестиции в ассоциированные организации	1 20 000	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 563	434
Отложенные налоговые активы	14 466	354
Долгосрочные финансовые активы	12 -	41
Прочие внеоборотные активы	507	501
Итого внеоборотные активы	184 454	178 440
Оборотные активы		
Товарно-материальные запасы	11 13 486	12 004
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 12 459	13 354
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	9	6
Денежные средства и их эквиваленты	9 92	6 578
Краткосрочные финансовые активы	12 9 722	3 000
	35 768	34 942
Активы, предназначенные для продажи	8 5 681	-
Итого оборотные активы	41 449	34 942
ИТОГО АКТИВЫ	225 903	213 382
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Уставный капитал	13 40 057	40 057
Эмиссионный доход	26 846	28 379
Выкупленные собственные акции	-	(3 707)
Накопленная прибыль и прочие резервы	70 423	62 587
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»	137 326	127 316
Неконтролирующая доля участия	15	-
Итого капитал и резервы	137 341	127 316
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заемные средства	15 33 246	38 460
Обязательства по вознаграждениям работникам	16 2 047	1 600
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 2 210	4 874
Оценочные обязательства	17 1 171	959
Отложенные налоговые обязательства	14 12 668	12 987
Итого долгосрочные обязательства	51 342	58 880
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	18 19 385	8 611
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 15 390	15 468
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	141	128
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20 2 304	2 907
Оценочные обязательства	17 -	72
Итого краткосрочные обязательства	37 220	27 186
Итого обязательства	88 562	86 066
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	225 903	213 382

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2020 года



Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13 - 62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в миллионах рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Выручка	21	134 579	143 227
Операционные расходы	22	(116 285)	(127 388)
Убыток от обесценения финансовых активов		(456)	(1 756)
Прибыль от операционной деятельности		17 838	14 083
Финансовые доходы	23	1 122	507
Финансовые расходы	24	(3 906)	(4 197)
Прибыль до налогообложения		15 054	10 393
Расходы по налогу на прибыль	14	(3 029)	(2 088)
Прибыль за год		12 025	8 305
Прочий совокупный (расход) / доход:			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	14, 16	(271)	130
Совокупный доход за год		11 754	8 435
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		12 022	8 305
Неконтролирующей доле участия		3	-
		12 025	8 305
Совокупный доход за год, причитающийся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		11 751	8 435
Неконтролирующей доле участия		3	-
		11 754	8 435
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ОГК-2" (в российских рублях)			
	25	0,11	0,08

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клиц

5 марта 2020 года



Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в миллионах рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		15 054	10 393
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	22	13 365	12 970
Убыток от обесценения финансовых активов		456	1 756
Убыток от обесценения нефинансовых активов	6, 22	4 321	3 953
Убыток от выбытия основных средств и прочих активов		202	1 072
Негосударственное пенсионное обеспечение	22	134	(86)
Финансовые доходы	23	(1 122)	(507)
Финансовые расходы	24	3 906	4 197
Прочие неденежные операции		(13)	(862)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		36 303	32 886
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(672)	(2 280)
Изменение товарно-материальных запасов		(1 794)	(659)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		2 337	807
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(611)	1 330
Изменение оценочных обязательств		(78)	(6)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(128)	(129)
Изменения в оборотном капитале		(946)	(937)
Налог на прибыль уплаченный		(3 406)	(1 008)
Проценты уплаченные	18,19	(4 066)	(3 461)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		27 885	27 480
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(9 092)	(9 046)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		10	46
Займы выданные		(12 199)	-
Погашение займов выданных		2 852	78
Проценты уплаченные и капитализированные		(368)	(796)
Проценты полученные		1 074	465
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств		(1 061)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(3 000)	(3 000)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		6 000	-
Приобретение ассоциированной организации		(20 000)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(35 784)	(12 253)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в миллионах рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по кредитам и займам	15,18	36 050	22 410
Погашение кредитов и займов	15, 18	(30 463)	(34 589)
Погашение задолженности по аренде	19	(178)	(11)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		(3 886)	(1 722)
Чистые денежные средства от / (использованные в) финансовой деятельности		1 523	(13 912)
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(6 376)	1 315
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(110)	122
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	9	6 578	5 141
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	92	6 578

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2020 года



Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в миллионах рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2018 года	40 057	(3 821)	28 379	55 969	120 584	-	120 584
Прибыль за год	-	-	-	8 305	8 305	-	8 305
Прочий совокупный доход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	-	130	130	-	130
Совокупный доход за год	-	-	-	8 435	8 435	-	8 435
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	(1 730)	(1 730)	-	(1 730)
Восстановление невостребованных дивидендов	-	-	-	3	3	-	3
Выплата вознаграждения (Примечание 13)	-	114	-	(90)	24	-	24
На 31 декабря 2018 года	40 057	(3 707)	28 379	62 587	127 316	-	127 316
На 1 января 2019 года	40 057	(3 707)	28 379	62 587	127 316	-	127 316
Прибыль за год	-	-	-	12 022	12 022	3	12 025
Прочий совокупный расход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	-	-	-	(271)	(271)	-	(271)
Совокупный доход за год	-	-	-	11 751	11 751	3	11 754
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	(3 901)	(3 901)	-	(3 901)
Восстановление невостребованных дивидендов	-	-	-	2	2	-	2
Приобретение предприятий под общим контролем (Примечание 1)	-	-	-	(16)	(16)	12	(4)
Передача выкупленных акций (Примечание 13)	-	3 707	(1 533)	-	2 174	-	2 174
На 31 декабря 2019 года	40 057	-	26 846	70 423	137 326	15	137 341

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2020 года



Показатели консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-62, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

5.2 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ²



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, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 105260002180, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах за 2019 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2019 год и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ОГК-2» по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 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 по этим вопросам.

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.

² Полная версия бухгалтерской (финансовой) отчетности приведена на сайте Общества: <https://www.ogk2.ru/rus/si/finances/buhuch/>

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;
- проверку последующей оплаты после отчетной даты;
- проверку наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством;
- анализ 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

Управляющий директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, Отчете эмитента за первый квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, Отчет эмитента за первый квартал 2020 года, предположительно, будут нам предоставлены 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, Отчетом эмитента за первый квартал 2020 года мы придем к выводу о том, что в них 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

Управляющий директор 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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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. Балакин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

19 февраля 2020 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2019 года

Организация <i>ПАО "ОГК-2"</i>	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата(число,месяц,год)	0710001
Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</i>	по ОКПО	31 / 12 / 2019
Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Публичное акционерное общество / Частная собственность</i>	ИНН	76851389
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД	2607018122
Местонахождение (адрес): <i>356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск</i>	по ОКФС	35.11.1
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	по ОКЕИ	12247 / 16
Наименование аудиторской организации <i>АО "БДО Юникон"</i>		384
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7716021332
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН/ОГРНИП	1037739271701

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.	На 31.12.2017г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	229 886	353 582	434 922
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	229 886	304 791	386 131
табл. 1.3	прочие	1119	-	48 791	48 791
табл. 1.2, 1.3	Результаты исследований и разработок	1120	57 924	72 819	54 935
табл. 2.1, п. 29	Основные средства, в т.ч.	1150	150 528 928	157 365 820	157 893 868
табл. 2.1	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	146 158 377	144 654 117	137 559 711
	земельные участки и объекты природопользования	1152	244 293	244 303	244 862
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	145 225 231	143 604 958	137 117 711
табл. 2.2, п. 30	Незавершенные капитальные вложения	1154	4 370 551	12 711 703	20 334 157
табл. 3.1, п. 31	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	22 731 698	6 190 435	6 163 785
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 731 255	6 189 992	6 163 342
	инвестиции в другие организации	1173	20 000 443	443	443
	Отложенные налоговые активы	1180	156 400	336 780	1 363 423
п. 32	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	3 943 382	1 755 198	2 175 955
	авансы по капитальному строительству	1191	780 217	176 830	194 744
	расходы будущих периодов	1192	3 163 165	1 578 368	1 981 211
	Итого по разделу I	1100	177 648 218	166 074 634	168 086 888

Форма по ОКУД 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.	На 31.12.2017г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 4.1	Запасы, в т.ч.	1210	14 473 074	12 589 723	11 260 088
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	14 473 056	12 584 772	11 260 088
	товары отгруженные	1215	18	4 951	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12 194	123 014	15 130
табл. 5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	13 827 162	14 300 600	15 493 538
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	620 769	632 968	502 361
	покупатели и заказчики	1232	3 957	4 528	5 561
	авансы выданные	1233	107 431	153 491	17 019
п. 34	прочие дебиторы	1234	509 381	474 949	479 781
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	13 206 393	13 667 632	14 991 177
	покупатели и заказчики	1236	10 986 934	11 176 046	10 768 641
	авансы выданные	1238	1 926 828	1 589 336	2 617 678
п. 34	прочие дебиторы	1239	292 631	902 250	1 604 858
табл. 3.1, п. 35	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	9 662 807	3 001 500	1 500
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	9 348 553	1 500	1 500
	краткосрочные депозиты	1242	-	3 000 000	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	166	6 547 831	5 118 911
	расчетные счета	1252	166	24 801	4 245 154
	валютные счета	1253	-	-	63
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	6 523 030	873 694
	Прочие оборотные активы	1260	46 688	31 108	11 576
	расходы будущих периодов	1261	39 321	22 397	4 438
	Итого по разделу II	1200	38 022 091	36 593 776	31 900 743
	БАЛАНС	1600	215 670 309	202 668 410	199 987 631

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.	На 31.12.2017г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 36	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	40 057 009	40 057 009
п. 36	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(7 474 678)	(7 589 088)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	208 897	209 382	209 404
п. 36	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 794 261	60 094 783	60 094 783
п. 36	Резервный капитал	1360	2 002 850	1 848 232	1 515 574
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	42 747 967	34 949 612	25 861 338
	Итого по разделу III	1300	139 810 984	129 684 340	120 149 020
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 37	Заемные средства, в т.ч.	1410	24 450 000	29 293 101	48 710 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	19 450 000	9 110 000	14 110 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 000 000	20 183 101	34 600 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 193 056	10 630 589	9 662 530
табл. 7	Оценочные обязательства	1430	1 171 016	959 157	1 075 463
табл. 5.3	Прочие обязательства	1450	1 814 696	5 168 175	670 911
	Итого по разделу IV	1400	38 628 768	46 051 022	60 118 904
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 37	Заемные средства, в т.ч.	1510	19 203 643	8 410 911	135 225
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	8 306 226	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	10 897 417	8 410 911	135 225
табл. 5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	17 430 411	17 868 445	18 960 982
	поставщики и подрядчики	1521	10 662 006	10 615 100	10 221 611
	задолженность перед персоналом организации	1522	323 953	257 135	271 825
	задолженность по страховым взносам	1523	178 889	163 059	147 477
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 989 983	2 608 225	1 182 108
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	4 254 925	4 213 367	7 128 059
	авансы полученные	1527	14 933	12 321	54 229
п. 41	другие расчеты	1528	4 239 992	4 201 046	7 073 830
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	20 655	11 559	9 902
	Доходы будущих периодов	1530	6 721	7 708	7 331
табл. 7	Оценочные обязательства	1540	589 782	645 984	616 169
	Итого по разделу V	1500	37 230 557	26 933 048	19 719 707
	БАЛАНС	1700	215 670 309	202 668 410	199 987 631

Руководитель

 (подпись) А.В. Семиколонов
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 (подпись) Л.В. Клиш
 (расшифровка подписи)

19 февраля 2020 г.



Отчет о финансовых результатах

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
за 2019 год				
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 12247 / 16 Единица измерения: тыс.руб. по ОКЕИ 384				
Форма по ОКУД 0710002 Дата (число,месяц,год) 31 / 12 / 2019				
п. 42, табл. 6	Выручка	2110	134 246 886	140 869 904
	реализация электрической энергии	2111	68 970 741	80 062 055
	реализация мощности	2112	58 784 711	54 482 813
	реализация тепловой энергии	2113	5 261 576	5 203 348
	прочее	2118	1 229 858	1 121 688
табл. 6	Себестоимость продаж	2120	(109 122 639)	(117 098 331)
	реализация электрической энергии	2121	(65 528 526)	(72 644 168)
	реализация мощности	2122	(37 033 226)	(38 174 700)
	реализация тепловой энергии	2123	(5 673 724)	(5 253 240)
	прочее	2128	(887 163)	(1 026 223)
	Валовая прибыль	2100	25 124 247	23 771 573
п. 42, табл. 6	Управленческие расходы	2220	(3 348 884)	(3 046 455)
	Прибыль от продаж	2200	21 775 363	20 725 118
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	271
	Проценты к получению	2320	1 060 975	470 570
	Проценты к уплате	2330	(3 006 616)	(3 609 377)
п. 43	Прочие доходы	2340	3 857 631	5 203 293
п. 43	Прочие расходы	2350	(7 676 274)	(8 477 500)
	Прибыль до налогообложения	2300	16 011 079	14 312 375
п. 40	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(3 412 177)	(1 170 147)
	текущий налог на прибыль	2410	(3 466 989)	(1 328 474)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	54 812	158 327
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 008 651	458 899
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(618 310)	(1 115 523)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	(180 380)	(1 026 643)
	Прочие	2460	51 485	147 475
	Чистая прибыль	2400	11 851 697	11 147 537
	Совокупный финансовый результат периода	2500	11 851 697	11 147 537
п. 44	Базовая прибыль на акцию (в руб.)	2900	0,1102	0,1051

Руководитель

 (подпись)

19 февраля 2020 г.



Главный бухгалтер

 (подпись) Л.В. Клиш
 (расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала

за 2019 год

Организация ПАО "ОГК-2"	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	0710004
Вид экономической деятельности <i>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</i>	0710004
Организационно-правовая форма / форма собственности <i>Публичное акционерное общество / Частная собственность</i>	76851389
Единица измерения: тыс.руб.	2607018122
	35.11.1
	12247 / 16
	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 2017 г.	3100	40 057 009	(7 589 088)	60 304 187	1 515 574	25 861 338	120 149 020
За 2018 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	114 410	-	-	11 150 730	11 265 140
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	11 147 537	11 147 537
прочее	3219	-	114 410	-	-	3 193	117 603
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(1 729 820)	(1 729 820)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(1 729 820)	(1 729 820)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(22)	X	22	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	332 658	(332 658)	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	40 057 009	(7 474 678)	60 304 165	1 848 232	34 949 612	129 684 340
За 2019 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	7 474 678	-	-	11 854 126	19 328 804
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	11 851 697	11 851 697
прочее	3319	-	7 474 678	-	-	2 429	7 477 107
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	(5 300 522)	-	(3 901 638)	(9 202 160)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(3 901 638)	(3 901 638)
прочее	3329	-	-	(5 300 522)	-	-	(5 300 522)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(485)	X	485	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	154 618	(154 618)	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	40 057 009	-	55 003 158	2 002 850	42 747 967	139 810 984

Форма по ОКУД 0710004 с.2

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017г.	Изменения капитала за 2018 год		На 31 декабря 2018г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	120 149 020	11 147 537	(1 612 217)	129 684 340
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	120 149 020	11 147 537	(1 612 217)	129 684 340
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	25 861 338	11 147 537	(2 059 263)	34 949 612
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	25 861 338	11 147 537	(2 059 263)	34 949 612
добавочный капитал до корректировок	3402	60 304 187	-	(22)	60 304 165
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	60 304 187	-	(22)	60 304 165
резервный капитал до корректировок	3403	1 515 574	-	332 658	1 848 232
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	1 515 574	-	332 658	1 848 232
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	(7 589 088)	-	114 410	(7 474 678)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	(7 589 088)	-	114 410	(7 474 678)

3. Чистые активы

Наименование показателя	На 31 декабря 2019г.	На 31 декабря 2018г.	На 31 декабря 2017г.
Чистые активы	3 600	139 817 705	129 692 048

Руководитель

(подпись)

19 февраля 2020 г.

А.В. Семиколенов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)



Отчет о движении денежных средств

за 2019 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710005
Дата(число,месяц,год)	31 / 12 / 2019
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 12247 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе:	4110	137 434 206	145 208 851
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	134 299 921	141 292 120
прочие поступления	4119	3 134 285	3 916 731
Платежи - всего, в том числе:	4120	(111 100 081)	(119 263 945)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(90 145 301)	(98 072 424)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 408 928)	(5 367 205)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 624 123)	(3 198 801)
налога на прибыль организаций	4124	(3 386 185)	(1 003 772)
прочие платежи	4129	(9 535 544)	(11 621 743)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	26 334 125	25 944 906
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	4210	6 071 340	46 658
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 015	46 387
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 851 857	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	206 413	271
прочие поступления	4219	3 055	-
Платежи - всего, в том числе:	4220	(40 887 271)	(11 826 283)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 384 594)	(7 330 250)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(21 064 893)	(33 300)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(12 198 910)	(3 000 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(36 189)	(172 373)
прочие платежи	4229	(1 202 685)	(1 290 360)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(34 815 931)	(11 779 625)

Форма по ОКУД 0710005 с.2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	4310	19 452 180	22 412 778
получение кредитов и займов	4311	19 450 000	17 410 000
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	5 000 000
прочие поступления	4319	2 180	2 778
Платежи - всего, в том числе:	4320	(17 408 274)	(35 271 191)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 885 797)	(1 722 189)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(13 500 000)	(33 526 899)
прочие платежи	4329	(22 477)	(22 103)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 043 906	(12 858 413)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(6 437 900)	1 306 868
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 547 831	5 118 911
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	166	6 547 831
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(109 765)	122 052

Руководитель

(подпись)

19 февраля 2020 г.

А.В. Семиколонов

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Л.В. Клиш

(расшифровка подписи)

6 ПРИЛОЖЕНИЯ

млн кВт·ч
54 688,1

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2019 ГОДУ

тыс. Гкал
6 345,3

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ В 2019 ГОДУ

33%

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ
МОЩНОСТИ В 2019 ГОДУ

6.1	Дополнительная статистическая информация	168
6.2	Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	178
6.3	Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2019 г.	202
6.4	Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2019 г.	204
6.5	Характеристики основного оборудования ОГК-2	230

6.1 ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация о станциях

» Информация о станциях по состоянию на 31.12.2019

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / растопочное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 333,00	903,00	Тюменская область	газ / газ / -
Рязанская ГРЭС	3 130,00	212,50	Рязанская область	1 очередь: уголь / - / газ, мазут 2 очередь: газ / мазут / - ГРЭС-24: газ / - / газ
Киришская ГРЭС	2 595,00	1 234,00	Ленинградская область	газ / мазут / -
Ставропольская ГРЭС	2 423,00	145,00	Ставропольский край	газ / мазут / -
Троицкая ГРЭС	1 315,00	210,00	Челябинская область	уголь / - / мазут
Новочеркасская ГРЭС	2 258,00	60,00	Ростовская область	уголь / газ / газ, мазут
Красноярская ГРЭС-2	1 260,00	976,00	Красноярский край	уголь / - / мазут
Череповецкая ГРЭС	1 080,00	39,00	Вологодская область	уголь / газ / газ, мазут ПГУ: газ / - / -
Серовская ГРЭС	451,00	0,00	Свердловская область	газ / - / -
Псковская ГРЭС	440,00	116,80	Псковская область	газ / - / газ
Адлерская ТЭС	367,00	63,00	Краснодарский край	газ / - / -
Грозненская ТЭС	360,00	0,00	Чеченская Республика	газ / - / -
Свободненская ТЭС (проект)	(160,00)	(434,00)	Амурская область	-
Всего:	19 012,00	3 959,28		

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	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	18 652,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	17 617,9
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 726,0
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	1 709,9
КИУМ, %	63,9

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100,00	227,3 млн м³	4 996,8 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	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 526,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 325,5
Отпуск тепла, тыс. Гкал	219,7
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	129,8
КИУМ, %	5,6

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	16,57	6,5 млн м³	79,8 млн м³
Уголь	83,42	67,9 тыс. тнт	913,4 тыс. тнт
Мазут	0,01	0,0005 тыс. тнт	0,056 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КИРИШСКАЯ ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши Ленинградской области.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	7 746,9
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	7 386,0
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 976,9
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	2 943,4
КИУМ, %	34,1

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,95	411,4 млн м³	1 720,4 млн м³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,05	0,01 тыс. тнт	0,90 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

СТАВРОПОЛЬСКАЯ ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	5 040,0
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	4 800,7
Отпуск тепла, тыс. Гкал	67,4
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	47,7
КИУМ, %	23,7

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,77	10,0 млн м³	1 411,2 млн м³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,23	0,01 тыс. тнт	2,8 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в г. Новочеркасск Ростовской области.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	7 707,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	7 081,9
Отпуск тепла, тыс. Гкал	74,5
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	52,2
КИУМ, %	39,0

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	31,71%	4,6 млн м³	760,6 млн м³
Уголь	68,29%	13,6 тыс. тнт	2 739,3 тыс. тнт
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

ТРОИЦКАЯ ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицк Челябинской области.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 207,9
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	950,1
Отпуск тепла, тыс. Гкал	156,7
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	111,4
КИУМ, %	10,5

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	98,07%	54,0 тыс. тнт	759,8 тыс. тнт
Мазут	1,93%	0,6 тыс. тнт	6,9 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорск Красноярского края.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	4 003,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 564,7
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 000,0
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	979,0
КИУМ, %	36,3

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	99,70%	302,1 тыс. тнт	2 568,0 тыс. тнт
Мазут	0,30%	0,5 тыс. тнт	3,2 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в п. Кадуй Вологодской области.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 359,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 180,1
Отпуск тепла, тыс. Гкал	119,7
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	86,9
КИУМ, %	35,5

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	98,02%	31,1 млн м³	615,4 млн м³
Уголь	1,65%	1,3 тыс. тнт	19,8 тыс. тнт
Мазут	0,33%	0,2 тыс. тнт	2,6 тыс. тнт
Дизельное топливо	0,003%	-	0,02 тыс. тнт

СЕРОВСКАЯ ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г. Серов Свердловской области.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	2 845,4
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 698,7
Отпуск тепла, тыс. Гкал	61,2
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	50,4
КИУМ, %	72,0

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,71%	22,7 млн м³	527,2 млн м³
Уголь	0,288%	3,2 тыс. тнт	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,002%	-	0,01 тыс. тнт

ПСКОВСКАЯ ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в п. Дедовичи Псковской области (ОЭС Северо-Запада).

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	196,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	151,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	55,9
Полезный отпуск теплотенергии потребителям, тыс. Гкал	36,8
КИУМ, %	5,1

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплотенергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100%	9,4 млн м³	55,9 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	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 707,4
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 612,7
Отпуск тепла, тыс. Гкал	189,4
Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал	188,9
КИУМ, %	53,1

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,99%	20,3 млн м ³	358,7 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,01%	0,001 тыс. тнт	0,02 тыс. тнт

ГРОЗНЕНСКАЯ ТЭС

Грозненская ТЭС расположена в г. Грозный Чеченской Республики. Состоит из двух газотурбинных установок.

Ключевые показатели	2019
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	694,9
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	680,7
Отпуск тепла, тыс. Гкал	-
Полезный отпуск теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал	-
КИУМ, %	33,3

Топливный баланс и расход топлива в 2019 г.			
Вид топлива	Топливный баланс	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,91%	-	209,2 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,09%	-	0,1 тыс. тнт

СВОБОДНЕНСКАЯ ТЭС

Свободненская ТЭС – филиал ПАО «ОГК-2», расположенный в г. Свободный Амурской области. В состав филиала будут входить 2 паросиловые установки, единичной мощностью по 80 МВт каждая, с 3 энергетическими котлами, поперечными связями по пару и питательной воде.

Производственные результаты

» Динамика выработки электроэнергии в 2017-2019 гг., млн кВт·ч

Показатель, филиал	2017 год	2018 год	2019 год	Изм. 2019/2018
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)				
Сургутская ГРЭС-1	19 229	17 570	17 617	+0,3%
Рязанская ГРЭС	2 731	1 526	1 325	-13,1%
Киришская ГРЭС	3 239	5 524	7 385	+33,7%
Ставропольская ГРЭС	9 928	8 301	4 800	-42,2%
Троицкая ГРЭС	1 380	1 130	950	-15,9%
Новочеркасская ГРЭС	10 071	8 918	7 081	-20,6%
Красноярская ГРЭС-2	4 702	3 939	3 564	-9,5%
Череповецкая ГРЭС	2 640	2 937	3 180	+8,3%
Серовская ГРЭС	2 792	2 654	2 698	+1,7%
Псковская ГРЭС	701	103	151	+47,2%
Адлерская ТЭС	1 840	2 349	1 612	-31,3%
Грозненская ТЭС	-	-	680	-
ОГК-2	59 252	54 950	51 050	-7,1%
Выработка электроэнергии (млн кВт·ч)				
Сургутская ГРЭС-1	20 262	18 642	18 652	+0,1%
Рязанская ГРЭС	3 034	1 753	1 527	-12,9%
Киришская ГРЭС	3 511	5 819	7 747	+33,1%
Ставропольская ГРЭС	10 334	8 667	5 040	-41,9%
Троицкая ГРЭС	1 678	1 429	1 208	-15,5%
Новочеркасская ГРЭС	10 887	9 660	7 708	-20,2%
Красноярская ГРЭС-2	5 202	4 398	4 003	-9,0%
Череповецкая ГРЭС	2 814	3 119	3 360	+7,7%
Серовская ГРЭС	2 990	2 811	2 845	+1,2%
Псковская ГРЭС	775	149	196	+31,5%
Адлерская ТЭС	1 944	2 472	1 707	-30,9%
Грозненская ТЭС	-	-	695	-
ОГК-2	63 433	58 919	54 688	-7,2%

› Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

Показатель, филиал	2017 год	2018 год	2019 год	Изм. 2019/2018
Полезный отпуск теплоэнергии				
Сургутская ГРЭС-1	1 720,1	1 848,1	1 709,9	-7,5%
Рязанская ГРЭС	148,4	142,2	129,8	-8,7%
Киришская ГРЭС	2 707,1	2 889,2	2 943,4	+1,9%
Ставропольская ГРЭС	52,8	53,2	47,7	-10,4%
Троицкая ГРЭС	346,6	305,7	111,4	-63,6%
Новочеркасская ГРЭС	53,9	55,2	52,2	-5,4%
Красноярская ГРЭС-2	927,7	1 027,7	979,0	-4,7%
Череповецкая ГРЭС	98,7	97,2	86,9	-10,6%
Серовская ГРЭС	71,4	69,0	50,4	-27,0%
Псковская ГРЭС	41,7	39,9	36,8	-7,6%
Адлерская ТЭС	183,8	173,0	188,9	+9,2%
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	6 354,4	6 702,1	6 345,3	-5,4%
Отпуск теплоэнергии с коллекторов				
Сургутская ГРЭС-1	1 734,6	1 866,0	1 726,0	-7,5%
Рязанская ГРЭС	237,3	239,2	219,7	-8,2%
Киришская ГРЭС	2 747,4	2 919,1	2 976,9	+2,0%
Ставропольская ГРЭС	66,7	67,1	67,4	+0,4%
Троицкая ГРЭС	504,2	351,4	156,7	-55,4%
Новочеркасская ГРЭС	74,9	79,5	74,5	-6,2%
Красноярская ГРЭС-2	947,7	1 049,9	1 000,0	-4,8%
Череповецкая ГРЭС	120,2	123,0	119,7	-2,7%
Серовская ГРЭС	85,0	78,8	61,2	-22,4%
Псковская ГРЭС	57,1	59,7	55,9	-6,3%
Адлерская ТЭС	184,3	173,4	189,4	+9,2%
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	6 759,4	7 007,2	6 647,4	-5,1%

› Коэффициент использования установленной мощности

Показатель, филиал	2017 год	2018 год	2019 год	Изм. 2019/2018
КИУМ, %				
Сургутская ГРЭС-1	70,8	64,9	63,9	-1,0 п.п.
Рязанская ГРЭС	11,1	6,4	5,6	-0,8 п.п.
Киришская ГРЭС	15,4	25,6	34,1	+8,5 п.п.
Ставропольская ГРЭС	48,7	40,8	23,7	-17,1 п.п.
Троицкая ГРЭС	13,7	12,1	10,5	-1,6 п.п.
Новочеркасская ГРЭС	55,3	48,8	39,0	-9,9 п.п.
Красноярская ГРЭС-2	47,2	39,8	36,3	-3,6 п.п.
Череповецкая ГРЭС	30,6	33,2	35,5	+2,3 п.п.
Серовская ГРЭС	42,2	75,5	72,0	-3,4 п.п.
Псковская ГРЭС	20,1	3,9	5,1	+1,2 п.п.
Адлерская ТЭС	61,2	77,0	53,1	-23,9 п.п.
Грозненская ТЭС	-	-	33,3	+33,3 п.п.
ОГК-2	38,1	36,2	33,0	-3,1 п.п.

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

Показатель, филиал	2017 год	2018 год	2019 год	Изм. 2019/2018
УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВт·ч)				
Сургутская ГРЭС-1	324,3	326,1	324,0	-0,7%
Рязанская ГРЭС	396,0	394,2	408,7	+3,7%
Киришская ГРЭС	308,7	274,6	268,4	-2,3%
Ставропольская ГРЭС	335,9	339,9	341,6	+0,5%
Троицкая ГРЭС	475,1	472,0	469,1	-0,6%
Новочеркасская ГРЭС	386,8	392,1	393,0	+0,2%
Красноярская ГРЭС-2	393,3	398,4	399,2	+0,2%
Череповецкая ГРЭС	246,3	233,7	226,9	-2,9%
Серовская ГРЭС	258,2	229,7	225,9	-1,6%
Псковская ГРЭС	349,9	360,0	352,6	-2,1%
Адлерская ТЭС	266,3	256,3	257,7	+0,6%
Грозненская ТЭС	-	-	364,0	-
УРУТ на отпуск теплоэнергии (кг/Гкал)	156,1	152,9	165,2	+8,1%
Сургутская ГРЭС-1	137,1	134,6	151,3	+12,4%
Рязанская ГРЭС	188,8	187,3	194,5	+3,8%
Киришская ГРЭС	146,6	143,2	160,0	+11,7%
Ставропольская ГРЭС	172,7	172,6	172,8	+0,1%
Троицкая ГРЭС	167,8	172,6	198,3	+14,9%
Новочеркасская ГРЭС	185,6	185,7	198,7	+7,0%
Красноярская ГРЭС-2	171,6	164,9	169,8	+3,0%
Череповецкая ГРЭС	348,5	345,5	308,0	-10,9%
Серовская ГРЭС	239,9	270,8	318,9	+17,8%
Псковская ГРЭС	197,8	191,3	194,8	+1,8%
Адлерская ТЭС	128,3	124,9	124,4	-0,4%
Грозненская ТЭС	-	-	-	-

› Структура топливного баланса, %

Филиал	2017			2018			2019		
	Уголь	Газ	Мазут	Уголь	Газ	Мазут	Уголь	Газ	Мазут
Всего по ОГК-2	29,90	69,91	0,19	27,574	72,242	0,183	25,526	74,346	0,128
Сургутская ГРЭС-1	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Рязанская ГРЭС	81,57	18,42	0,01	70,96	29,03	0,01	83,42	16,57	0,01
Киришская ГРЭС	0,00	98,80	1,20	0,00	99,99	0,01	0,00	99,95	0,05
Ставропольская ГРЭС	0,00	99,96	0,04	0,00	99,41	0,59	0,00	99,77	0,23
Троицкая ГРЭС	98,18	0,00	1,82	98,05	0,00	1,95	98,07	0,00	1,93
Новочеркасская ГРЭС	63,43	34,46	0,11	69,63	30,34	0,03	68,29	31,71	0,00
Красноярская ГРЭС-2	99,81	0	0,19	99,74	0,00	0,26	99,70	0,00	0,30
Череповецкая ГРЭС	12,02	87,9635	0,0149	7,62	92,33	0,05	1,65	98,02	0,33
Серовская ГРЭС	15,96	84,01	0,03	0,00	99,98	0,02	0,288	99,710	0,002
Псковская ГРЭС	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Адлерская ТЭС	0,00	99,998	0,002	0,00	99,997	0,003	0,00	99,99	0,01
Грозненская ТЭС	-	-	-	-	-	-	-	99,91	0,09

» Расход топлива на производство в натуральных единицах в 2017–2019 гг.

Вид топлива	2017, тыс. т., млн м ³	2018, тыс. т., млн м ³	2019, тыс. т., млн м ³	Изм. 2019/2018
Уголь				
Всего по ОГК-2	10 563,1	8 700,6	7 442,3	-14,5%
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	1 698,8	914,2	981,3	+7,3%
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	1 268,8	1 059,2	813,8	-23,2%
Новочеркасская ГРЭС	3 595,2	3 464,8	2 752,9	-20,5%
Красноярская ГРЭС-2	3 625,8	3 152,8	2 870,1	-9,0%
Череповецкая ГРЭС	162,5	109,6	21,0	-80,8%
Серовская ГРЭС	212,0	-	3,2	-
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	12 878,3	12 180,8	11 478,4	-5,8%
Сургутская ГРЭС-1	5 631,7	5 249,5	5 224,1	-0,5%
Рязанская ГРЭС	178,2	167,1	86,3	-48,4%
Киришская ГРЭС	1 202,0	1 675,8	2 131,8	+27,2%
Ставропольская ГРЭС	2 887,9	2 434,9	1 421,2	-41,6%
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	1 231,0	921,1	765,1	-16,9%
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	529,5	588,3	646,4	+9,9%
Серовская ГРЭС	547,3	553,7	549,9	-0,7%
Псковская ГРЭС	228,3	53,0	65,3	+23,3%
Адлерская ТЭС	442,5	537,3	379,0	-29,5%
Грозненская ТЭС	-	-	209,2	-
Мазут				
Всего по ОГК-2	29,59	26,49	17,81	-33,1%
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,07	0,07	0,06	-16,6%
Киришская ГРЭС	11,58	0,17	0,91	+422,4%
Ставропольская ГРЭС	0,89	12,43	2,81	-77,4%
Троицкая ГРЭС	10,15	9,27	7,42	-19,9%
Новочеркасская ГРЭС	3,81	0,83	-	-100,0%
Красноярская ГРЭС-2	2,85	3,39	3,64	+7,2%
Череповецкая ГРЭС	0,07	0,36	2,81	+689,4%
Серовская ГРЭС	0,17	0,11	0,01	-90,2%
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	0,007	0,012	0,02	+45,3%
Грозненская ТЭС	-	-	0,15	-

» Расход условного топлива в 2017–2019 гг.

Вид топлива, Филиал	2017, тыс. тут	2018, тыс. тут	2019, тыс. тут	Изм. 2019/2018
Уголь				
Всего по ОГК-2	6 386,4	5 381,5	4 564,8	-15,2%
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	922,9	478,0	509,0	+6,5%
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	747,6	640,1	517,4	-19,2%
Новочеркасская ГРЭС	2 491,6	2 455,7	1 923,3	-21,7%
Красноярская ГРЭС-2	2 020,4	1 751,5	1 600,7	-8,6%
Череповецкая ГРЭС	83,9	56,2	12,6	-77,6%
Серовская ГРЭС	119,9	-	1,8	-
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	14 929,9	14 099,1	13 295,3	-5,7%
Сургутская ГРЭС-1	6 501,6	6 043,7	6 020,1	-0,4%
Рязанская ГРЭС	208,4	195,5	101,1	-48,3%
Киришская ГРЭС	1 393,1	1 940,2	2 467,0	+27,1%
Ставропольская ГРЭС	3 369,4	2 839,0	1 664,1	-41,4%
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	1 432,1	1 070,1	893,1	-16,5%
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	614,0	681,4	747,8	+9,7%
Серовская ГРЭС	631,2	642,3	636,9	-0,8%
Псковская ГРЭС	265,0	61,4	75,7	+23,2%
Адлерская ТЭС	515,1	625,4	440,9	-29,5%
Грозненская ТЭС	-	-	248,7	-
Мазут + ДТ				
Всего по ОГК-2	40,58	35,95	22,90	-36,30%
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,09	0,08	0,07	-15,62%
Киришская ГРЭС	16,96	0,24	1,28	+422,32%
Ставропольская ГРЭС	1,20	16,92	3,85	-77,23%
Троицкая ГРЭС	13,89	12,74	10,18	-20,07%
Новочеркасская ГРЭС	4,28	0,92	-	-100,00%
Красноярская ГРЭС-2	3,81	4,50	4,75	+5,60%
Череповецкая ГРЭС	0,10	0,37	2,51	+585,14%
Серовская ГРЭС	0,24	0,16	0,02	-89,86%
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	0,01	0,02	0,03	+45,26%
Грозненская ТЭС	-	-	0,21	-

6.2 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 2019 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.	1. Соблюдается. 2. 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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. 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.	1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Соблюдается.	2. В отчетном году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества. В состав материалов к Общему собранию акционеров была включена позиция (рекомендации) Совета директоров по всем вопросам повестки дня, за исключением вопросов избрания членом Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, а также о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций. Устав и внутренние документы Общества в настоящее время не относят к компетенции Совета директоров выработку рекомендаций Общему собранию акционеров по указанным вопросам. Порядок определения размера вознаграждения членом Совета директоров Общества установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», утвержденным Общим собранием акционеров Общества. Общество планирует в ближайшее время рассматривать вопрос о разработке и представлении Общему собранию акционеров рекомендации по каждому вопросу повестки дня общего собрания акционеров. Кроме того, в 2020-2021 гг. Общество планирует ввести практику проведения Комитетом по кадрам и вознаграждениям оценки кандидатов в Совет директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков. Результаты такой оценки будут предоставляться акционерам в составе Материалов к годовому Общему собранию акционеров.
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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается.	
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.	1. Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.6.	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. Соблюдается.	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, но в то же время, у Общества отсутствует возможность обеспечить обязательное присутствие всех кандидатов. При этом в рамках материалов к Собранию акционеров Общество раскрывает всю необходимую информацию о квалификации и опыте работы кандидатов, которые позволяют акционерам принять свое решение. Учитывая отсутствие законодательной обязанности кандидатов в органы управления и контроля присутствовать на Общем собрании акционеров, а также предоставляемую возможность акционерам задать интересующие их вопросы по повестке дня Общего собрания акционеров, считаем такую практику достаточной для соблюдения данного критерия.
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.	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. При этом, Положением о дивидендной политике определены следующие принципы, которые соблюдаются при расчете размера дивидендов: прозрачность механизма определения размера дивидендов; сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров; нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества. Общество регулярно рассматривает возможность совершенствования дивидендной политики, в том числе порядка определения расчета дивидендов. Соответствующие изменения в дивидендную политику Общества планируется произвести в 2020–2021 гг.
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.	1. 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.	1. Соблюдается.	
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.	1. Частично соблюдается.	1. Во внутренних документах Общества не 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. Более того, 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. Также данный механизм выявления бенефициаров может позволить отслеживать как физических лиц, так и юридических лиц, являющихся акционерами Общества. При этом, поскольку Общество в соответствии с требованиями закона не ведет самостоятельно реестр владельцев именных ценных бумаг, то для соотношения потенциального контрагента и определения его как акционера/не акционера необходимо направлять официальный запрос к Регистратору Общества (АО «ДРАГА»), обработка таких запросов занимает определенный период, а также такие услуги Регистратора подлежат оплате, согласно установленным тарифам. В целях исключения блокировки договорной работы, дополнительных затрат Общества, Общество в текущем году не рассматривает возможность, в целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установить 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.
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 уделял надлежащее внимание.	1. Соблюдается.	
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	1. Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.4. 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.	1. 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. Соблюдается.	
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.	1. Соблюдается.	
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. В 2019 г. Совет директоров Общества пересмотрел подход к системе управления рисками и внутреннего контроля, упразднив тем самым 2 отдельных положения, определяющие принципы и регулирующие механизмы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. Так, 27.09.2019 (протокол №223 от 30.09.2019) Совет директоров Общества принял решение об утверждении Политики внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ОГК-2». При этом данной Политикой предусмотрено проведение самооценок, внешних оценок и внутренних оценок. Общество осуществляет обобщение результатов самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля для целей предоставления Органам управления Общества и Комитету Совета директоров Общества по аудиту. Внешняя оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля проводится по решению Органов управления Общества. Совет директоров Общества планирует рассмотреть в 2020–2021 г. оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
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).	1. Соблюдается. 2. 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.	1. Соблюдается. 2. 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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается.	
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.	1. Частично соблюдается.	1. Исторически в Обществе, Совет директоров играет ключевую роль при принятии решений 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. Вместе с тем, на предварительное рассмотрение Совета директоров выносился Годовой отчет Общества за 2018 год, содержащий раздел о практике корпоративного управления в Обществе. В 2021–2022 гг. Общество планирует рассмотреть возможность внесения в повестку дня Совета директоров соответствующий вопрос.
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 только подробную информацию о проделанной Советом директоров в отчетный период работе. В 2020–2021 гг. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения такой практики.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	1. 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. Не 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), а текущий состав Совета директоров переизбран Общим собранием акционеров 11.06.2019 (протокол ГОСА от 11.06.2019 №13). При этом все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. В отчетном периоде Обществом проводилась детальная оценка работы членов Совета директоров в рамках рассмотрения вопроса о признании независимыми членов Совета директоров Общества. Общество планирует рассмотреть в 2020–2021 гг. внедрение оценки эффективности работы Совета директоров Общества. 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 отчетном периоде Комитетом по кадрам и вознаграждениям оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д. проводилась, но не по всем параметрам, указанным в Рекомендации. В 2019 г. в Обществе принят Кодекс корпоративной этики, включающий положения о конфликте интересов. Планируется внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества. В 2020–2021 гг. Общество планирует ввести практику вынесения данного вопроса на рассмотрение Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества в полном объеме.
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.	1. Частично соблюдается.	1. В отчетном году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества, повестка дня которых включала вопрос об избрании Совета директоров. В составе материалов к Общему собранию Общество представило акционерам информацию о соответствии кандидатов критериям независимости, сведения о лице (группе лиц), выдвинувших кандидата в Совет директоров, и о наличии письменного согласия кандидата на избрание в состав Совета директоров. Дополнительно в соответствии с внутренними документами Общества акционеры в ходе проведения Общего собрания акционеров имеют право задавать вопросы и получать информацию от кандидатов в члены Совета директоров Общества, присутствующих на собрании. Общество планирует в 2020–2021 гг. развивать деятельность комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, в том числе для проведения оценки кандидатов и предоставления акционерам в дальнейшем максимально полной информации о кандидатах в члены Совета директоров, а также внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества.
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.	1. Не соблюдается.	1. 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. Акционерами Общества проводится существенная работа при подготовке к общему собранию для выдвижения кандидатов и дальнейшего формирования состава Совета директоров, максимально сбалансированного с точки зрения профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков его членов. Положительные результаты работы Общества свидетельствуют, в числе прочего, об эффективной работе его Совета директоров. Общество планирует к внедрению в 2020–2021 гг. «Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах», подготовленные Банком России, а также планирует закрепить данный пункт Кодекса во внутренних документах Общества

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.4.	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.	1. Не соблюдается.	1. 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 15 лет, в т.ч. в течение более чем 8 лет – после реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК-6». Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Многолетняя успешная практика работы Совета директоров Общества в таком количественном составе свидетельствует о его соответствии потребностям Общества и интересам акционеров. Состав Совета директоров формируется из представителей мажоритарного и существенных миноритарных акционеров, а также независимых директоров. Общество на данном этапе развития считает количественный состав Совета директоров оптимальным. Общество планирует в 2020-2021 гг. 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.	1. Соблюдается.	
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. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается.	
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.	1. Не соблюдается.	1. В настоящее время в действующий состав Совета директоров (11 членов) входят два независимых директора. 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.	1. Не соблюдается	1. 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. При этом все члены Совета директоров выражают свое мнение по рассматриваемым вопросам путем голосования. Каждый член Совета директоров Общества обладает одним голосом. Решения принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества не установлено иное. В целях принятия объективных решений менеджментом Общества формируются материалы для членов Совета директоров по каждому рассматриваемому вопросу, в том числе включающие информацию о лицах, заинтересованных в совершении сделок, и основаниях их заинтересованности. Положением о Совете директоров Общества установлена обязанность членов Совета директоров принимать обоснованные решения. В настоящее время Общество планирует рассмотреть в ближайшее время возможность закрепления во внутренних документах подобной компетенции независимых членов Совета директоров.

№	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. 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 Д.В. Куликов, являющийся независимым директором, выполняет данные функции без формального определения за ним такого статуса. Общество планирует в ближайшие 2 года рассмотреть возможность определения среди независимых директоров старшего независимого директора.
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.	1. Не соблюдается.	1. В соответствии с положениями Устава Общества Председатель Совета директоров Общества организует его работу, созывает заседания Совета директоров Общества, утверждает повестку дня заседаний и председательствует на заседаниях Совета директоров, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. В отчетном периоде процедура оценки эффективности Совета директоров Общества, в том числе эффективности работы Председателя, не проводилась в связи с тем, что отсутствует методика оценки эффективности Совета директоров. Общество планирует к внедрению в 2020-2021 гг. «Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах», подготовленные Банком России. В 2020-2021 гг. планируется провести оценку эффективности Совета директоров Общества.
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.	1. 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. Частично соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Соблюдается.	1, 2. Внутренние документы не предусматривают, 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, или 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 согласно п. 4.3.9 Положения ПАО «ОГК-2» «О Совете директоров», 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 внести соответствующие изменения во внутренние документы в 2020-2021 гг.
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.	1. Соблюдается.	
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. Частично 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. Обществом проводился анализ посещаемости членов Совета директоров и членов Комитетов Совета директоров, который приводится в годовом отчете Общества. Также посещаемость заседаний членов Совета директоров и членов Комитетов Совета директоров учитывалась при определении размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, что регламентировано в п. 2.2.1 Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. Общество планирует в 2021-2022 гг. рассмотреть возможность учета индивидуальной посещаемости в рамках проведения процедуры оценки Совета директоров. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров не обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), но обязаны сообщать о факте такого назначения. Также, для проведения периодического анализа на предмет независимости члена Совета директоров Общество ежеквартально запрашивает у членов Совета директоров анкеты. В 2021-2022 гг. Общество планирует закрепить во внутренних документах Общества данное требование Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.4.	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, Управляющий директор, а также корпоративный секретарь обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей информационной 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. В 2020–2021 гг. Общество планирует утвердить формализованную программу ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.
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.	1. Соблюдается.	
2.7.2.	Во внутренних документах Общества закреплен 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.	1. 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.	1. Частично соблюдается.	1. В соответствии с п. 916 Положения о Совете директоров ПАО «ОГК-2» Совет директоров Общества стремится рассматривать наиболее важные вопросы на очных заседаниях Совета директоров, в то же время в данном Положении перечень вопросов, приведенный в рекомендации 168 Кодекса не полностью отображен. В соответствии с практикой, Общество стремится обеспечить подготовку материалов по вопросам повесток дня заочных заседаний Совета директоров, содержащих исчерпывающее количество информации, а также реализовать прозрачную и эффективную систему взаимодействия между членами Совета директоров для принятия взвешенных решений. Общество планирует в 2020–2021 гг. рассмотреть возможность закрепления в Уставе или внутреннем документе Общества перечня вопросов (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса), которые должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров.
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.	1. Частично соблюдается.	1. Решения на заседании Совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» не установлено иное, при этом не учитываются голоса вышедших членов Совета директоров. Решения Совета директоров принимаются единогласно, без учета голосов вышедших членов Совета директоров, по вопросу о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества. Общество планирует рассмотреть возможность внесения соответствующих изменений в Устав Общества для приведения его в соответствие с рекомендациями Кодекса.
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. Частично соблюдаются.	1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 (протокол Совета директоров №49/49 от 04.12.2006). В состав комитета по аудиту (избран 08.07.2019, протокол от 08.07.2019 №218) входят два независимых директора (которые соответствуют требованиям, установленным Правилами листинга Московской Биржи для включения акций Общества во второй уровень), входящие в состав действующего Совета директоров. Общее число членов комитета по аудиту – 4. Председателем Комитета по аудиту также является независимый директор. На сегодняшний день Общество не планирует рассматривать возможность формирования комитета по аудиту исключительно из независимых директоров, поскольку отсутствует их достаточное количество. 4. В настоящее время заседания Комитета по аудиту проводятся по мере необходимости, а именно вынесения на предварительное рассмотрение вопроса, относящегося к компетенции комитета. За отчетный период заседания Комитета по аудиту проводились 3 раза. В дальнейшем Общество будет стремиться к соблюдению данного критерия.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.2.	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). Действующий состав данного комитета избран 31.07.2019 (протокол №219 от 31.07.2019), в который входят два независимых директора. Общее число членов комитета по кадрам и вознаграждениям – 6. На сегодняшний день Общество не планирует рассматривать возможность формирования комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров, поскольку отсутствует их достаточное количество. 2. Независимые директора входят в состав комитета по кадрам и вознаграждениям, но ни один из них в отчетном периоде не являлся его председателем. Общество планирует в 2021 г. году рассмотреть возможность применения данной практики. 3. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, определены частично с учетом задач, содержащихся в рекомендациях 180 Кодекса, а также существующей структуры корпоративного управления Общества. Общество стремится постоянно совершенствовать нормативные документы и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса.
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. Частично соблюдается.	1. Советом директоров сформирован в отчетном периоде комитет по кадрам и вознаграждениям состоящий из 6 человек, включающий функции, которые рекомендуются Кодексом для комитета по вознаграждениям и комитета по номинациям. Два члена Комитета являются независимыми директорами. Состав Комитета соответствует требованиям, установленным Правилами листинга ММВБ для поддержания акций во втором котировальном списке. При этом исходя из количества независимых членов Совета директоров, избранных Общим собранием акционеров Общества, состав независимых директоров равен 1/3 от количественного состава Комитета. На сегодняшний день Общество не планирует рассматривать возможность формирования комитета большинство членов которого будут независимыми, поскольку отсутствует их достаточное количество. 2. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, определены частично с учетом задач, содержащихся в рекомендациях 186 Кодекса, а также существующей структуры корпоративного управления Общества. Общество стремится постоянно совершенствовать нормативные документы и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса. Общество планирует в 2020-2022 гг. рассмотреть возможность внесения соответствующих изменений во внутренние документы.
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. Соблюдается.	
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 (3)). Независимый директор является председателем Комитета по аудиту. Общество в ближайшее время не планирует рассматривать вопрос об избрании 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.	1. Частично соблюдается.	1. 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 в ближайший год не планирует рассматривать вопрос представления председателями комитетов отчетов о работе комитетов Совету директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	1. Не соблюдается. 2. Не соблюдается.	1. 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 в ближайшие два года рассмотрит возможность проведения такой самооценки и/или внешней оценки и рассмотрения ее результаты на очном заседании. 2. Результаты самооценки отдельных членов Совета директоров рассматривались Советом директоров в рамках вопроса об определении статуса члена Совета директоров. В дальнейшем Общество планирует развивать процедуры оценки работы Совета директоров и комитетов Совета директоров и при возможности данный вопрос будет рассмотрен на очном заседании Совета директоров в следующем отчетном периоде. Общество планирует к внедрению в 2020–2021 гг. «Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах», подготовленные Банком России, а также внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества.
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).	1. Не соблюдается.	1. В рамках реализации инициативы по совершенствованию стандартов корпоративного управления в 2014 г. осуществлен проект по проведению диагностики корпоративного управления и подготовке плана мероприятий по его совершенствованию в ПАО «ОГК-2». Целью диагностики являлась независимая оценка соответствия практики корпоративного управления Общества акционерному законодательству Российской Федерации, международным стандартам и лучшей практике корпоративного управления, а также разработка рекомендаций и плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления в Обществе. В соответствии с разработанным планом в Обществе осуществляется работа по внедрению лучших практик корпоративного управления. В течение трех последних отчетных периодов в Обществе не принималось решение о проведении независимой оценки качества работы Совета директоров, в связи с чем не привлекалась внешняя организация (консультант) для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Общество планирует в 2021–2022 гг. привлечь внешнюю организацию для проведения аудита, в части корпоративного управления, включающего проведение независимой оценки качества работы Совета директоров Общества.
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.	1. Соблюдается. 2. 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.	1. 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.	1. 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.	1. Не соблюдается.	1. 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 г. (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 не планирует в ближайший год рассматривать вопрос о политике по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и представления, соответствующих рекомендаций Совету директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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 света директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. 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.	1. Соблюдается.	
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. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.	1. Соблюдается.	
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.	1. Частично соблюдается.	1. Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает предоставление акций в качестве выплаты дополнительного вознаграждения. 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. Общество не планирует в ближайшие два года вносить изменения в Политику по вознаграждению членов Совета директоров в части предусмотренных четких правил владения акциями Общества членами Совета директоров.
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.	1. 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. В 2021-2022 гг. Общество планирует рассмотреть возможность закрепления данной процедуры во внутренних документах.
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 не принята программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также внедрена система ключевых показателей эффективности. Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации, вознаграждение которой выплачивается в соответствии с условиями договора в денежной форме. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, и в случае принятия программы условия такой программы будут разрабатываться с учетом лучших практик и рекомендаций Кодекса.
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членами 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 членами 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.	1. Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.1. 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.	1. 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.	1. 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 комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается.	1. Отдельным внутренним документом не регламентирована антикоррупционная политика Общества. Частично антикоррупционная политика в Обществе регламентируется следующими документами: • Положение об управлении корпоративной защиты Общества; • Кодекс корпоративной этики Общества; • Положение о закупках товаров, работ и услуг Общества; • Положение о комиссии по урегулированию конфликта интересов Общества; • Регламент по проведению аудита поставщиков ТМЦ. Действует «Горячая линия» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в Группе «Газпром». В Обществе ведется постоянная работа по совершенствованию и развитию системы по противодействию коррупции.
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.	1. Не соблюдается.	1. 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 закреплены в Политике управления рисками и внутреннего контроля, утверждённой Советом директоров ПАО «ОГК-2» 27.09.2019 (протокол №223 от 30.09.2019). При этом данной Политикой предусмотрено проведение самооценок, внешних оценок и внутренних оценок. Общество осуществляет обобщение результатов самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля для целей предоставления Органам управления Общества и Комитету Совета директоров Общества по аудиту. Внешняя оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля проводится по решению Органов управления Общества. В связи с вышеизложенным, Совет директоров Общества планирует в 2020–2021 гг. провести оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также включить сведения об основных результатах такой оценки в состав годового отчета Общества.
5.2. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организует 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.	1. Соблюдается.	
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. Соблюдается. 2. Соблюдается.	
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. Частично соблюдается. 2. Не соблюдается.	1. Положение об информационной политике Общества частично соответствует рекомендациям Кодекса. Общество планирует привести в 2020–2021 гг. Положение об информационной политике в соответствие с рекомендациями Кодекса. 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 рассмотрит в 2021–2022 гг. возможность вынесения на рассмотрение Совета директора или одного из его комитетов вопрос о соблюдении Обществом его информационной политики.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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. Соблюдается.	
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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается.	
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.	1. Соблюдается. 2. 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.	1. Соблюдается. 2. 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 лица, по запросу акционеров.	1. 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.	1. Соблюдается. 2. 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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
71.2.	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.	1. Частично соблюдается.	1. 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 стремится к передовой российской и международной практике корпоративного управления и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса.
71.3.	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.			
72.1.	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.	1. Соблюдается.	
72.2.	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 не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. При одобрении существенных сделок Совет директоров руководствуется требованиями ФЗ «Об Акционерных обществах» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются Заинтересованными. Общество считает достаточно детализированным перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Ежегодно Общество проводит оценку внутренних документов и по результатам вносит необходимые изменения. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ и при необходимости, Обществом в 2020 г. будет рассмотрена целесообразность применения расширенного перечня оснований и закрепления такого перечня во внутренних документах Общества.

6.3 ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2019 ГОДУ

ПАО «ОГК-2» в 2019 г. не заключало крупные сделки.

6.4 ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2019 ГОДУ

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
1	Дополнительное соглашение к договору подряда.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	258 480 379, 60 руб.	01.01.2015	31.12.2019	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №166 от 15.02.2017	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 880 012,85 руб. с НДС в пределах максимальной установленной цены договора в размере 261 118 270,84 с НДС (протокол Совета директоров № 166 от 15.02.2017).
2	Дополнительное соглашение к договору на оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах.	ПАО «ОГК-2», принципал	ООО «ППТК», агент	661 703 520,37 руб.	11.01.2016	31.12.2019 (договор заключен на неограниченный срок)	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Рогов А.В. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №206 от 26.12.2018	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 179 210 534,63 руб. с НДС.
3	Договор подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического, электротехнического и химического оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Ставропольская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	983 298 427,38 руб.	01.01.2019	31.12.2021	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №207 от 28.12.2018	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.
4	Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «АНТ Сервис», исполнитель	559 424 073,60 руб.	01.01.2019	31.12.2019	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». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Рогов А.В., Бикмурзин А.Ф. и Коробкина И.Ю. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №207 от 28.12.2018	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
5	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	66 887 423,85 евро 1 284 571 808,58 руб.	06.06.2017	При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 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» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке; доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале Эмитента – 0%; в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; ООО «Газпром энергохолдинг» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; Коробкина Ирина Юрьевна – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2», членом Совета директоров ООО «ТЭР – Сервис»; доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале Эмитента – 0,040%, в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Извещение направлено 21.12.2018. Последующее одобрение. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2018. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 912 498,17 евро с НДС и 18 827 973,95 руб. с НДС.
6	Договор поставки угля для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», покупатель	ТОО «Ангренсор Энерго», поставщик	691 710 000,00 руб. НДС не облагается	01.11.2018	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» и ТОО «Ангренсор Энерго».	Согласована. Протокол Совета директоров №205 от 10.12.2018	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2018.
7	Договор на оказание транспортно-экспедиционных услуг для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», клиент	ТОО «Ангренсор Энерго», экспедитор	3 089 077 500,00 руб.	01.11.2018	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» и ТОО «Ангренсор Энерго».	Согласована. Протокол Совета директоров №205 от 10.12.2018	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2018.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
8	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Транспортная сервисная компания», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1: – услуги по грузовым перевозкам; – услуги по пассажирским перевозкам; – услуги по выделению специальных машин и механизмов. Предмет дополнительного соглашения: увеличение объема оказываемых транспортных услуг согласно производственной программе филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 на 2018 год.	451 238 562,87 руб.	01.01.2015	31.12.2018	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №207 от 28.12.2018	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 июля 2018 года. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 12 006 043,20 руб. с НДС.
9	Дополнительное соглашение к договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Спецавтотранс», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику услуги по пассажирским перевозкам для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». Предмет дополнительного соглашения: компенсация фактически произведенных затрат по договору.	300 334 188,64 руб.	01.01.2015	31.12.2018	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», 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 «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №207 от 28.12.2018	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 9 131 866,48 руб. с НДС.
10	Договор подряда на выполнение работ по круглосуточному устранению неисправностей для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: подрядчик обязуется выполнить работы по круглосуточному устранению неисправностей оборудования (Паротурбинные установки (К-150-130 ХТГЗ, К-160-130 ХТГЗ, ПТ-60-90/13-2 ЛМЗ, ПТ-135-165-130/15 УТМЗ) со вспомогательным оборудованием, котельные установки (ПК-38, ПК-14, БКЗ-420-140) со вспомогательным оборудованием, общецеховое оборудование котлотурбинных цехов № 1 и 2) филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2, а заказчик – создать подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы.	248 618 615,04 руб.	01.01.2019	31.12.2021	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Извещение направлено 29.01.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
11	Договор на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Киришиавтокомп», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС: – услуги по грузовым перевозкам; – услуги по пассажирским перевозкам; – услуги по выделению специальных машин и механизмов (с экипажем); – услуги, оказываемые маломерными судами.	236 458 115,64 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Киришиавтокомп», 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 «Киришиавтокомп», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
12	Договор на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркассАвтоКом», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику транспортные услуги для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС: – услуги по грузовым перевозкам; – услуги по пассажирским перевозкам; – услуги по выделению специальных машин и механизмов (с экипажем).	230 393 469,89 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркассАвтоКом», 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 «НовочеркассАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
13	Договор на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Ставропольская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркасскАвтоКом», исполнитель	205 233 426,86 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскАвтоКом», 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 «НовочеркасскАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
14	Договор на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС – 2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Транспортная сервисная компания», исполнитель	329 972 947,20 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК», 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 «ТСК», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
15	Договор на оказание транспортных услуг для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Кадуйавтотранс», исполнитель	367 354 060,42 руб.	01.01.2019	31.12.2021	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
16	Договор на оказание транспортных услуг для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Транспортная сервисная компания», исполнитель	372 400 500,10 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК», 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 «ТСК», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
17	Договор на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТроицкАвтоКом», исполнитель	312 198 897,74 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом 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 ООО «ТроицкАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
18	Договор на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Спецавтотранс», исполнитель	276 632 054,78 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», 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 «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2019 года.
19	Дополнительное соглашение к договору на техническое обслуживание и ремонт.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	1 208 996 958,41 руб.	01.06.2016	31.03.2019	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №205 от 10.12.2018.	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2018.
20	Договор на выполнение работ по капитальному ремонту энергоблока № 10 и среднему ремонту энергоблока № 8 филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	205 187 899,69 руб.	01.02.2019	31.10.2019	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №209 от 05.03.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 февраля 2019 года.
21	Договор подряда на выполнение работ по техническому перевооружению энергоблока № 4 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕКОН-Инжиниринг», подрядчик	220 184 052,00 руб.	09.01.2019	19.10.2019	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) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №209 от 05.03.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 09 января 2019 года.
22	Дополнительное соглашение к договору подряда.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	517 486 013,82 руб.	11.01.2018	31.12.2020	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №188 от 27.02.2018.	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.12.2018. Дополнительное соглашение уменьшает цену договора на 1 497,63 руб. с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
23	Дополнительное соглашение к договору аренды Энергетического производственно-технологического комплекса – Грозненская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», арендатор	ООО «ГЭХ Инжиниринг», арендодатель	Предмет дополнительного соглашения: определение стоимости работ на 2018 и 2020 год и уменьшение цены договора.	1 502 748 050,36 руб.	28.06.2019	30.11.2019 Договор считается возобновленным на тех же условиях на срок 11 месяцев, если ни одна из сторон не уведомит другую сторону о прекращении договора за 1 месяц до даты окончания срока действия договора.	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 «ГЭХ Инжиниринг». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров, А.Ф. Бикмурзин, Ю.Е. Долин, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной – признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №210 от 22.03.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 26.12.2018. Дополнительным соглашением вносятся следующие изменения в договор: изменяется размер арендной платы, а с марта 2019 года арендная плата рассчитывается по формуле расчета, установленной договором. Также изменяется срок действия договора: с даты подписания акта приема-передачи объекта до 30.11.2019.
24	Договор на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями российского законодательства.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «АНТ-Сервис», исполнитель	Предмет договора: 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 российского законодательства, а заказчик обязуется принять и оплатить услуги исполнителя в сроки и в порядке, установленными в договоре.	321 790 939,20 руб.	01.01.2019	31.12.2019	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». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Рогов А.В., Бикмурзин А.Ф. и Коробкина И.Ю. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Извещение направлено 24.12.2018. Последующее одобрение. Протокол Совета директоров №208 от 07.02.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019.
25	Дополнительное соглашение к договору подряда на замену основного (первичного) оборудования в ОРУ-220 кВ филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС (1-й этап).	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», исполнитель	Предмет договора: подрядчик обязуется в установленный договором срок построить и передать заказчику законченный строительством объект, а именно заменить основное (первичное) оборудование в ОРУ-220 кВ филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС, а заказчик обязуется оплатить эти работы в предусмотренном договором порядке и принять завершенный строительством объект. Предмет дополнительного соглашения: уменьшение цены договора в соответствии с фактически выполненными объемами по договору.	265 375 657,70 руб.	17.04.2013	30.12.2014	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №216 от 10.06.2019	Дополнительное соглашение уменьшает цену договора на 66 953 906,20 руб. с НДС.
26	Дополнительное соглашение на выполнение работ по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной в договоре стоимости, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением подрядчика) на объекте ремонтные работы по текущим ремонтам и техническому обслуживанию оборудования. Предмет дополнительного соглашения: увеличение объемов работ и осуществление дополнительной поставки запасных частей оборудования.	418 049 907,05 руб.	01.01.2018	31.12.2020	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Извещение направлено 15.05.2019. Последующее одобрение. Протокол Совета директоров №216 от 10.06.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2018. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 33 600 000,00 руб. с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
27	Дополнительное соглашение на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	Предмет договора: 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. Предмет дополнительного соглашения: внесение изменений в цену договора в части увеличения стоимости валютной составляющей.	71 854 407,88 евро 1 284 571 808,58 руб.	06.06.2017	При наступлении наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 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» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке; доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале Эмитента – 0%; в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0 %; ООО «Газпром энергохолдинг» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0 %; Коробкина Ирина Юрьевна – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2», членом Совета директоров ООО «ТЭР – Сервис»; доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале Эмитента – 0,040%, в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №212 от 23.04.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2019. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 4 966 984,03 евро с НДС.
28	Договор на выполнение работ по техническому перевооружению КИПиА блоков с внедрением полномасштабной АСУ ТП блока №10 филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик АО «ТЕКОН-Инжиниринг», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик в счет оговоренной в договоре стоимости, обязуется: – выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами комплекс работ по техническому перевооружению КИПиА блоков с внедрением полномасштабной АСУ ТП блока №10 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1, а также поставить оборудование, необходимое для выполнения работ в соответствии со спецификациями, согласованными заказчиком, а заказчик обязуется принять результат работ и оборудование и оплатить их согласно условиям договора.	216 598 747,38 руб.	06.05.2019	29.03.2020	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) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №214 от 13.05.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 06.05.2019.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
29	Дополнительное соглашение на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заявитель 1 <i>Управление по капитальному строительству Администрации города Троицка,</i> заявитель 2	АО «Газпром газораспределение Челябинск», исполнитель	Предмет договора: исполнитель принимает на себя обязательства по подключению объектов капитального строительства «ГРП Троицкой ГРЭС» и «Центральная отдельностоящая отопительная котельная п. Энергетиков Троицкого городского округа Челябинской области» к сети газораспределения, а заявители принимают на себя обязательства по обеспечению готовности объектов капитального строительства к подключению в пределах границ принадлежащих им земельных участков в соответствии с условиями договора, а также оплатить услуги по подключению. Предмет дополнительного соглашения: добавление стороны по договору – заявителя 2, изменение предмета договора в части включения мероприятий по проведению подключения объектов капитального строительства и пуску газа дополнительного объекта подключения, внесение изменений в части срока проведения мероприятий по подключению объекта капитального строительства и увеличение общей стоимости договора за счет включения в предмет договора дополнительного объекта капитального строительства, при этом размер платы за осуществление подключения объекта капитального строительства заявителя 1 уменьшается.	281 868 885,02 руб. (для заявителя 1 203 184 637,96 руб.)	30.07.2018	Мероприятия по подключению объектов капитального строительства должны быть выполнены сторонами не позднее: 30.12.2019 для ПАО «ОГК-2» и 01.05.2020 для УКС Администрации г. Троицка.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и АО «Газпром газораспределение Челябинск».	Согласована. Протокол Совета директоров №212 от 23.04.2019	Дополнительным соглашением вносятся следующие изменения в договор: добавляется дополнительная сторона по договору – Заявитель 2, изменяется предмет договора в части включения мероприятий по проведению подключения объектов капитального строительства и пуску газа дополнительного объекта подключения, а также увеличивается общая стоимость договора за счет включения в предмет договора услуг по проведению дополнительных мероприятий по подключению объекта капитального строительства, при этом размер платы за осуществление подключения объекта капитального строительства уменьшается на 10 479 009,91 руб. с НДС. В срок действия договора вносятся изменения: мероприятия по подключению объектов капитального строительства должны быть выполнены сторонами не позднее: 30.12.2019 для ПАО «ОГК-2» и 01.05.2020 для УКС Администрации г. Троицка.
30	Дополнительное соглашение на выполнение комплекса работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркасскаАвтоКом», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором цены обязуется выполнить для нужд филиала ПАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС: - проектно-изыскательские работы; - строительно-монтажные работы. Предмет дополнительного соглашения: корректировка объемов работ и изменение срока выполнения работ по договору.	379 938 926,03 руб.	01.02.2017	15.11.2019	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» сделок в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскаАвтоКом», 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 «НовочеркасскаАвтоКом», являющихся сторонами по сделкам. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №212 от 23.04.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 20.02.2017. Дополнительным соглашением срок выполнения работ по договору изменяется, продляется на 11 месяцев и составит: Дата начала работ: 01.02.2017 Дата окончания работ: 15.11.2019.
31	Договор на долгосрочное техническое (сервисное) обслуживание газовых турбин типа SGT5-PAC2000E и генераторов SGEN5-100A-2P производства Siemens AG Energy Sektor филиала ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	Предмет договора: долгосрочное техническое (сервисное) обслуживание газовых турбин типа SGT5-PAC2000E и генераторов SGEN5-100A-2P производства Siemens AG Energy Sektor филиала ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей газовой турбины, поставке программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию, а так же по управлению программой сервисного обслуживания оборудования.	31 538 666,40 евро 452 906 666,40 руб.	07.06.2019	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а. наработка в совокупности 99 000 ЭЧЭ на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, или б. по завершении работ, связанных с восьмым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию. В любом случае срок действия договора не может превышать 13 лет после вступления договора в силу.	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» Коробкина И.Ю. – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №215 от 07.06.2019	

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
32	Договор купли-продажи акций ПАО «Мосэнерго».	ПАО «ОГК-2», покупатель	ПАО «Мосэнерго», продавец	318 951 886,30 руб. НДС не облагается	13.08.2019	До полного исполнения сторонами своих обязательств.	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Федоров Д.В., Шацкий П.О., Дмитриев А.И. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должности в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №218 от 08.07.2019	
33	Договор купли-продажи акций ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», продавец	ПАО «Мосэнерго», покупатель	2 137 170 000,41 руб. НДС не облагается	13.08.2019	До полного исполнения сторонами своих обязательств.	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Федоров Д.В., Шацкий П.О., Дмитриев А.И. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должности в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №218 от 08.07.2019	
34	Соглашение о передаче договора подряда на выполнение работ по модернизации и дооснащению комплекса ИТСО филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭК Информ», первоначальный подрядчик; ООО «ТСК Метрология», новый подрядчик.	803 873 085,34 руб.	01.01.2018	02.12.2019	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», ООО «ТЭК Информ», ООО «ТСК Метрология». 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 ООО «ТСК Метрология» и ООО «ТЭК Информ», являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин и И.Ю. Коробкина признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должности в органах управления ООО «ТЭК Информ», являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №220 от 16.08.2019	Соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 09.07.2019.
35	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР – Сервис», исполнитель	71 921 188,06 евро 1 320 419 851,48 руб.	06.06.2017	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а. истечение 16 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» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке; доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале Эмитента – 0%; в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; ООО «Газпром энергохолдинг» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; Коробкина Ирина Юрьевна – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2», членом Совета директоров ООО «ТЭР – Сервис»; доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале Эмитента – 0,040%, в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №219 от 31.07.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15.03.2019, а в части увеличения цены договора с 01.04.2019. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 66 780,18 евро с НДС и 35 848 042,90 руб. с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
36	Дополнительное соглашение на выполнение работ по капитальному ремонту энергоблока №10 и среднему ремонту энергоблока №8 филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной в договоре стоимости, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (иждивением подрядчика) на энергоблоках №10, 8 филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 ремонтные работы по капитальному ремонту и среднему ремонту соответственно. Предмет дополнительного соглашения: увеличение стоимости договора, в связи с осуществлением поставки теплоизоляционных материалов.	213 376 804,23 руб.	01.02.2019	31.10.2019	ООО «Газпром энергохолдинг» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №222 от 16.09.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.02.2019. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 8 188 904,54 руб. с НДС.
37	Соглашение о зачёте встречных однородных требований.	ПАО «ОГК-2», сторона 2	ПАО «Мосэнерго», сторона 1	Предмет соглашения: зачет взаимных обязательств сторон соглашения путём проведения зачёта встречных однородных требований по договору купли-продажи акций ПАО «ОГК-2», договору купли-продажи акций ПАО «Мосэнерго», договору купли-продажи части доли в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект».	2 137 170 170,41 руб.	30.09.2019	До полного исполнения сторонами своих обязательств.	ПАО «Газпром», ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Федоров Д.В., Шацкий П.О., Дмитриев А.И. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должности в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №218 от 08.07.2019	
38	Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставку оборудования для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: подрядчик обязуется выполнить работы «Территория Серовской ГРЭС. Строительство пуско-отопительной котельной для энергоблока ст. №9» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС, а заказчик – создать подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Предмет дополнительного соглашения: уменьшение стоимости договора в соответствии с фактически выполненными объемами работ.	800 827 347,63 руб.	01.04.2016	25.12.2018	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №222 от 16.09.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 25 декабря 2018 года. Дополнительное соглашение уменьшает цену договора на 2 782 820,16 руб. с НДС.
39	Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством.	ПАО «ОГК-2» заказчик	ООО «ГЭХ Инжиниринг», исполнитель	Предмет договора: исполнитель обязуется оказывать заказчику от имени и за счет заказчика агентские и иные услуги по осуществлению функций управления инвестициями в области капитального строительства в рамках инвестиционной программы заказчика, а также агентские и иные услуги по совершению юридических и иных действий по управлению капитальным строительством в целях реализации проектов заказчика в соответствии с условиями договора, а заказчик обязуется оплачивать стоимость услуг исполнителя в порядке, размерах и в сроки, указанные в договоре, а также своевременно осуществлять финансирование проектов. Предмет дополнительного соглашения: включение дополнительных проектов по модернизации генерирующих объектов и проекта по строительству объекта, а также изменение срока действия договора с соразмерным увеличением стоимости услуг исполнителя.	1 053 216 715,94 руб.	02.11.2015	В отношении проектов «Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС», «Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС» – по 31.12.2019, а в отношении формирования инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» и предоставления консолидированной отчетности об ее исполнении по указанным проектам до полного исполнения исполнителем своих обязательств; В отношении проектов «Объекты №6, №7 (ГТУ-180), г. Грозный, Чеченская Республика», «Киришская ГРЭС (Г-1т)», «Киришская ГРЭС (Г-2т)», «Установка ПВД на ТГ-1Т», «Замена барабана котла К-1Т» и «Замена БРОУ 140/16 и БРОУ-140/7», «Строительство общежития для проживания эксплуатационного персонала» – до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.	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 «ГЭХ Инжиниринг». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной, А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №224 от 11.10.2019	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 636 247 200,00 руб. с НДС. Дополнительным соглашением изменяется срок действия договора: договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 02 ноября 2015 года и действует: – в отношении проектов «Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС», «Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС» – по 31.12.2019, а в отношении формирования инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» и предоставления консолидированной отчетности об ее исполнении по указанным проектам до полного исполнения исполнителем своих обязательств; – в отношении проектов «Объекты № 6, № 7 (ГТУ-180), г. Грозный, Чеченская Республика», «Киришская ГРЭС (Г-1т)», «Киришская ГРЭС (Г-2т)», «Установка ПВД на ТГ-1Т», «Замена барабана котла К-1Т» и «Замена БРОУ 140/16 и БРОУ-140/7», «Строительство общежития для проживания эксплуатационного персонала» – до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
40	Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ «Ремонт и техническое обслуживание котлов, котельно-вспомогательного оборудования» для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	408 042 942,11 руб.	01.01.2018	31.12.2020	ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что являются контролирующими лицами ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №224 от 11.10.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 августа 2019 года. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 4 143 777,98 руб. с НДС.
41	Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по техническому перевооружению энергоблока №4 с внедрением АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕКОН-Инжиниринг», подрядчик	220 184 052,00 руб.	09.01.2019	21.11.2019	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) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №225 от 30.10.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 09.01.2019. Дополнительным соглашением изменяется срок окончания выполнения работ до 21.11.2019.
42	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F, Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	57 162 661,57 евро 594 950 973,79 руб.	29.12.2016	При наступлении более позднего из следующих событий: а. Нарботки в совокупности 100 000 ЭЧЭ Газовой турбины с начала Первого розжига; б. По завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 16 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке; доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале Эмитента – 0%; в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; ООО «Газпром энергохолдинг» признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%; Коробкина Ирина Юрьевна – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2», членом Совета директоров ООО «ТЭР – Сервис»; доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале Эмитента – 0,046%, в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №226 от 29.11.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.08.2019. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 132 199,84 евро и 1 181 043,89 руб.
43	Дополнительное соглашение к договору на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заявитель 1; Управление по капитальному строительству Администрации города Троицка, заявитель 2	АО «Газпром газораспределение Челябинск», исполнитель	328 155 513,61 руб. (для заявителя 1 235 874 013,60 руб.)	30.07.2018	Мероприятия по подключению объектов капитального строительства должны быть выполнены сторонами не позднее: 30.12.2019 для ПАО «ОГК-2» и 01.05.2020 для УК Администрации г. Троицка.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и АО «Газпром газораспределение Челябинск».	Согласована. Протокол Совета директоров №226 от 29.11.2019	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 46 286 628,59 руб. с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
44	Договор на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской и налоговой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также составлению консолидированной финансовой отчетности.	ПАО «ОГК-2», заказчик ООО «ТЭК Информ», исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает, а исполнитель принимает на себя обязательства по заданию заказчика оказать услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской и налоговой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также составлению консолидированной финансовой отчетности, а заказчик обязуется принять и оплатить услуги исполнителя в сроки и в порядке, установленными в договоре.	965 372 817,60 руб.	01.01.2020	31.12.2022	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 «ТЭК Информ». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Рогов А.В., Бикмурзин А.Ф. и Коробкина И.Ю. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №226 от 29.11.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.
45	Дополнительное соглашение к договору на оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах.	ПАО «ОГК-2», Принципал ООО «ППТК», агент	Предмет договора: оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах. Предмет дополнительного соглашения: продление сроков оказания услуг по договору и соразмерное увеличение цены договора.	840 914 055,00 руб.	11.01.2016	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Рогов А.В. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №227 от 06.12.2019	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 179 210 534,63 руб. с НДС и изменяет срок оказания услуг с 11.01.2016 по 31.12.2020.
46	Дополнительное соглашение к договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик ООО «Спецавтотранс», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику, а заказчик оплачивает услуги по пассажирским перевозкам для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». Предмет дополнительного соглашения: изменение перечня автотранспорта и цены договора в связи с изменением абонентской платы по двум автомобилям и необходимостью производства дополнительных затрат на работу автотранспорта в выходные дни.	282 921 175,15 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», 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 «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Шацкий П.О. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №225 от 30.10.2019	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019. Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 6 289 120,37 руб. с НДС.
47	Договор займа.	ПАО «ОГК-2», займодавец ПАО «Газпром», заемщик	Предмет договора: займодавец предоставляет заемщику денежные средства, а заемщик обязуется возвратить займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить за нее проценты. Процентная ставка по договору не является фиксированной и определяется применительно к отдельным частям займа в зависимости от срока фактического пользования денежными средствами, предоставленными в рамках каждого отдельно транша, а также премии за риск. При этом предельная минимальная процентная ставка не может быть менее MosPrime, соответствующей фактическому сроку пользования денежными средствами, а предельная максимальная процентная ставка не может быть более MosPrime, соответствующей фактическому сроку пользования денежными средствами, плюс премия за кредитный риск (расчетное значение которой не превысит 3 процента годовых). В случае присоединения займодавца к консолидированной группе налогоплательщиков с ответственным участником ПАО «Газпром», стороны обязаны в течение 30 дней заключить дополнительное соглашение об установлении размера процентной ставки в размере 0 процентов.	19 000 000 000,00 руб., НДС не облагается	Заем считается предоставленным с даты зачисления денежных средств на счет заемщика.	Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2019 года. Если за 10 рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года).	ПАО «Газпром», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является стороной по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2».	Согласована. Протокол Совета директоров №228 от 09.12.2019	

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные стороны, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
48	Договор займа.	ПАО «ОГК-2», заемщик	ПАО «Газпром», займодавец	Предмет договора: займодавец предоставляет заемщику денежные средства, а заемщик обязуется возвратить займодавцу предоставленную сумму займа и уплатить за нее проценты. процентная ставка по договору не является фиксированной и определяется применительно к отдельным частям займа в зависимости от срока фактического пользования денежными средствами, предоставленными в рамках каждого отдельно транша, а также премии за риск. При этом предельная минимальная процентная ставка не может быть менее MosPrime, соответствующей фактическому сроку пользования денежными средствами, а предельная максимальная процентная ставка не может быть более MosPrime, соответствующей фактическому сроку пользования денежными средствами, плюс премия за кредитный риск (расчетное значение которой не превысит 3 процента годовых). В случае присоединения займодавца к консолидированной группе налогоплательщиков с ответственным участником ПАО «Газпром», стороны обязаны в течение 30 дней заключить дополнительное соглашение об установлении размера процентной ставки в размере 0 процентов.	19 000 000 000,00 руб. НДС не облагается	Заем считается предоставленным с даты зачисления денежных средств на счет заемщика.	Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2019 года. Если за 10 рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года).	ПАО «Газпром», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является стороной по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2».	Согласована. Протокол Совета директоров №228 от 09.12.2019	
49	Договор на оказание услуг поддержки и сопровождения ИУС ПГК.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Газпром информ», исполнитель	Предмет договора: по поручению заказчика исполнитель принимает на себя обязательства оказать ИТ-услуги в части поддержки и сопровождения ИУС ПГК, а заказчик принимает на себя обязательства своевременно принять и оплатить услуги исполнителя в соответствии с договором.	250 448 895,97 руб.	01.01.2020	31.12.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром информ», являющихся сторонами по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.
50	Приобретение доли путем внесения вклада в уставный капитал ООО «ГЭХ Индустриальные активы» на основании заявления о приеме ПАО «ОГК-2» в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и внесении вклада.	ПАО «ОГК-2», участник	ООО «ГЭХ Индустриальные активы», общество	Предмет договора: приобретение доли путем внесения вклада в уставный капитал ООО «ГЭХ Индустриальные активы» на основании заявления о принятии ПАО «ОГК-2» в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и внесении вклада.	20 000 000 000,00 руб. НДС не облагается	18.12.2019	Не позднее 08 июня 2020 года.	ПАО «Газпром», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ГЭХ Индустриальные активы», являющегося стороной сделки. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в ООО «ГЭХ Индустриальные активы». ООО «Газпром энергохолдинг», являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ГЭХ Индустриальные активы», являющегося стороной сделки. Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 3,65%. ООО «Газпром энергохолдинг» прямо не владеет долями в ООО «ГЭХ Индустриальные активы».	Согласована. Протокол Совета директоров №228 от 09.12.2019	
51	Дополнительное соглашение о внесении дополнений и изменений в договор подряда.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: подрядчик обязуется выполнить работы по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического, электротехнического и химического оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Ставропольская ГРЭС, а заказчик – создать подрядчику необходимые для выполнения работ условия, принять и оплатить выполненные работы. Предмет дополнительного соглашения: определение стоимости работ на 2020 и 2021 год, без изменения общей цены договора.	983 298 427,38 руб.	01.01.2019	31.12.2021	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. Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Коробкина И.Ю. и Бикмурзин А.Ф. – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №207 от 28.12.2018	

Аналитическая информация:

Количество заключенных Обществом сделок, в совершении которых имелась заинтересованность (далее – Сделки):	51
из них:	
1. Количество Сделок, о совершении которых Общество извещало членов совета директоров в порядке, предусмотренном пунктом 1.1 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах».	1
2. Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. 1 ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах» советом директоров Общества были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.	50
3. Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. п. 1, 4 ФЗ «Об акционерных обществах» были приняты решения общего собрания акционеров о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.	0
4. Количество Сделок, по которым требовалось одобрение, но не были одобрены.	0

6.5 ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОГК-2

ТУРБИНЫ

Сургутская ГРЭС-1				3333	903
ТПБ 01	К-200-130-3	ЛМЗ	1972	215	-
ТПБ 02	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	215	-
ТПБ 03	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	215	-
ТПБ 04	К-200-130-3	ЛМЗ	1974	215	-
ТПБ 05	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	215	20
ТПБ 06	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	215	20
ТПБ 07	К-200-130-3	ЛМЗ	1977	215	20
ТПБ 08	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	215	20
ТПБ 09	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	215	20
ТПБ 10	К-210-130-3	ЛМЗ	1979	215	20
ТПБ 11	К-210-130-3	ЛМЗ	1979	215	20
ТПБ 12	Т-178/210-130	ЛМЗ	1980	178	183
ТПБ 13	К-210-130-3	ЛМЗ	1981	215	20
ТПБ 14	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 15	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 16	К-210-130-3	ЛМЗ	1983	215	20
Рязанская ГРЭС				3130	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				2423	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
Новочеркасская ГРЭС				2258	60
ТПБ 01	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 02	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1966	264	15
ТПБ 03	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1967	270	15
ТПБ 04	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	270	15
ТПБ 05	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1969	270	0
ТПБ 06	К-310-23,5-3	ХТГЗ	2005	290	0
ТПБ 07	К-325-23,5	ХТГЗ	2009	300	0
ТПБ 09	К-330-23,5	ХТГЗ	2016	330	0
Киришская ГРЭС				2595	826
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1969	300	0
ТПБ 02	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 04	К-300-240-1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	К-245-13,3	ЛМЗ	1975	231	0
ГТУ ГТ-62	SGT5-4000F	Siemens	2012	285	0

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
ГТУ ГТ-63	SGT5-4000F	Siemens	2012	279	0
ТП 01Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1965	50	110
ТП 02Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1966	60	139
ТП 03Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1967	50	110
ТП 04Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	60	139
ТП 05Т	Р-40-130/13	ЛМЗ	1976	40	164
ТП 06Т	Р-40-130/19	ЛМЗ	1979	40	164
Троицкая ГРЭС				1 315	210
ТП- 1	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 3	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1961	85	105
ТПБ - 8	К-500-240	ХТГЗ	1974	485	-
ТПБ - 10	CLN660-24.2/566/566	НТС	2016	660	-
Красноярская ГРЭС-2				1260	976
ТГ-1	К-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1961	150	45
ТГ-2	К-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1962	150	45
ТГ-4	К-160-130-2ПР1	ХТГЗ	1963	150	45
ТГ-5	ПТ-60-90/13	ЛМЗ	1964	50	145
ТГ-6	К-160-130-2	ХТГЗ	1974	160	42
ТГ-7	К-160-130-2	ХТГЗ	1975	164	42
ТГ-8	К-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				1080	39
ТПБ 01	К-210-130-3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	К-210-130-3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	К-210-130-3	ЛМЗ	1978	210	13
ПГУ-450	SGT5-4000F(4)	Siemens	2014	450	0
	SST5-3000	Siemens	2014		
Серовская ГРЭС				451	
ПГУ-450	SGT5-4000F	Siemens	2016	451	0
	SST5-3000	Siemens			
Псковская ГРЭС				440	54
ТПБ 01	К-220-130	ЛМЗ	1993	220	27
ТПБ 02	К-220-130	ЛМЗ	1996	220	27
Адлерская ТЭС				367	62,98
ГТУ-11	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	65	-
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	Т-48/62-74/0,12	КТЗ	2012	52	31,49
ПТ-20	Т-48/62-74/0,12	КТЗ	2012	52	31,49
Грозненская ТЭС				360	-
ГТУ-1	SGT5-PAC2000E	Siemens	2019	176	-
ГТУ-2	SGT5-PAC2000E	Siemens	2019	184	-

ЛМЗ – Ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,

ХТГЗ, ТБАТ – Харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,

УТМЗ – Уральский турбомоторный завод, КТЗ – ОАО «Калужский турбинный завод».

КОТЛЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ

Сургутская ГРЭС-1										
КПБ	ТМ	ТКЗ	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01	ТГМ-104	ТКЗ	1972	140	570	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 02	ТГМ-104	ТКЗ	1973	140	570	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 03	ТГ-104	ТКЗ	1973	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 04	ТГ-104	ТКЗ	1974	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 05	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 06	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 07	ТГ-104	ТКЗ	1977	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 08	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 09	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 10	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 11	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 12	ТГ-104	ТКЗ	1980	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 13	ТГ-104	ТКЗ	1981	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 14	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 15	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 16	ТГ-104	ТКЗ	1983	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
Рязанская ГРЭС										
КПБ	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01	ПП-860-255-545	ЗИО	1973	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ПП-990-255-545	ЗИО	1973	255	545	990	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05	ТГМП-204П	ТКЗ	1980	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 06	ТГМП-204П	ТКЗ	1981	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
ГРЭС-24	Пп-1000-25-545 (П-74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	-	-	Газ
К 3	ДЕ-25-15-285 ГМ-О	БЗКО	2018	15	285	25	Газ	Газ	-	Газ
К 4	ДЕ-25-15-285 ГМ-О	БЗКО	2018	15	285	25	Газ	Газ	-	Газ
Ставропольская ГРЭС										
КПБ	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 02	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 03	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 04	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 05	ТГМП-314А	ТКЗ	1978	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 06	ТГМП-314А	ТКЗ	1979	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 07	ТГМП-314А	ТКЗ	1981	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 08	ТГМП-314А	ТКЗ	1983	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
Новочеркасская ГРЭС										
КПБ	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01	ТПП-110	ТКЗ	1965	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ТПП-110	ТКЗ	1966	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03А	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03Б	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04А	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04Б	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05А	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05Б	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06А	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06Б	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07А	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07Б	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 09	Пп-1000-24, 5-565 АКФ	ТКЗ	2016	255	565	1000	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
Киришская ГРЭС										
КПБ	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01А	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 01Б	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 02А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 02Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 03А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 03Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 04	ТГМП-324	ТКЗ	1971	255	535	1000	Газ	Мазут	-	Мазут

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
КПБ 05	ТГМП-324А	ТКЗ	1973	255	535	1000	Газ	Мазут	-	Мазут
КУ-62	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263 (П-132)	КЗ Бел-энерго-маш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КУ-63	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263 (П-132)	КЗ Бел-энерго-маш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КП 1Т	ТГМ-84	ТКЗ	1965	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 2Т	ТГМ-84	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 3Т	ТГМ-84А	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 4Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1974	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 5Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1976	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 6Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1983	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
Троицкая ГРЭС										
КП	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КП 01А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 01Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 03Б	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КПБ 08	П-57	ЗИО	1974	255	545	1650	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КПБ 10	НГ-2100/25,4-УМ16	НВС	2016	254	571	2100	Уголь (ДГ)	-	Мазут	Уголь
Красноярская ГРЭС-2										
КП	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
1 А	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
1 Б	ПК-38	ЗИО	1961	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 А	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
2 Б	ПК-38	ЗИО	1962	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 А	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
4 Б	ПК-38	ЗИО	1963	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
5 А	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
5 Б	ПК-14	ЗИО	1964	140	520	170	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 А	ПК-38	ЗИО	1974	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
6 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 А	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
7 Б	ПК-38	ЗИО	1975	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 А	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
8 Б	ПК-38	ЗИО	1976	140	545	270	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1981	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
9 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1982	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 А	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1983	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
10 Б	БКЗ-420-140ПТ	БКЗ	1987	140	560	420	Уголь	-	Мазут	Уголь
Череповецкая ГРЭС										
КПБ	Мощность, МВт	Топливо	Год ввода	Исходная мощность, МВт	Классификационная мощность, МВт	Максимальная мощность, МВт	Топливо	Углекислотный баланс, кг/гВтч	Эквивалентная мощность, МВт	Средняя нагрузка, МВт
КПБ 01А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 01Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
ПГУ-450 КУ	ЭМА-029-КУ Еп270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237	ТКЗ	2014	125	560	362	-	-	-	-

Серовская ГРЭС										
К-4	ПК-14	ПМЗ	1955	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-5	ПК-14	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-6	ПК-14-Р	ПМЗ	1956	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-8	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
К-9	ПК-14-Р	ПМЗ	1957	100	510	230	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
ПГУ 09 КУ	ЭМА-018-КУ (294/340/39-13,2/3,21/0,53-560/560/41)	ОАО "ЭМА- льянс"	2015	132	560	294	-	-	-	-
ПК-1	Garant FRK-3Z-U-15000	АО «По- ликрафт Энерго- маш»	2019	12	250	15	Газ	Газ	-	Газ
ПК-2	Garant FRK-3Z-U-12000		2019	12	250	12	Газ	Газ	-	Газ
ПК-3	Garant FRK-3Z-U-12000		2019	12	250	12	Газ	Газ	-	Газ
Псковская ГРЭС										
КПБ 01а	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 01б	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 02а	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 02б	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
Адлерская ТЭС										
КУ-11	Е -99,6/14,5-771/ 0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	771 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-12	Е -99,6/14,5-771/ 0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	771 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-21	Е -99,6/14,5-771/ 0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	771 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-22	Е -99,6/14,5-771/ 0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	771 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-

КОТЛЫ ВОДОГРЕЙНЫЕ

Рязанская ГРЭС										
КВ 01	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ	Газ
КВ 02	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ	Газ
Киришская ГРЭС										
КВ 1	КВГМ-100	ДКЗ	1982	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 2	КВГМ-100	ДКЗ	1987	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут	Мазут
Псковская ГРЭС										
КЭВ 1	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	-	-	-	-
КЭВ 2	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	-	-	-	-
КЭВ 3	КЭВ-10000/6 ЗЦ	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6	Электричество (Электро- бойлер)	-	-	-
КЭВ 4	КЭВ-10000/6 ЗЦ	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6	-	-	-	-
КЭВ 5	КЭВ-10000/6 ЗЦ	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6	-	-	-	-
Грозненская ТЭС										
ВК-4	ТТ100	Энторос	2018	6	115	6	Газ	Газ	Газ	Газ
ВК-3	ТТ100	Энторос	2018	6	115	6	Газ	Газ	Газ	Газ
ВК-2	ТТ50	Энторос	2018	6	115	1	Газ	Газ	Газ	Газ
ВК-1	ТТ50	Энторос	2018	6	115	1	Газ	Газ	Газ	Газ
Серовская ГРЭС										
ВК-1	Eurotherm-11	АО «Поли- крафт Энергомаш»	2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-	-
ВК-2	Eurotherm-11		2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-	-
ВК-3	Eurotherm-11		2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-	-

ЗиО – Подольский машиностроительный завод; «ЗиО-Подольск».
ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик».

БКЗ – Барнаульский котельный завод, Сибэнерго-маш.
ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнерго-маш».

КЭВ – котел электрический водогрейный. Изготовитель – АО «Завод санитарно-технических и электромонтажных изделий-2».

ГЕНЕРАТОРЫ

Сургутская ГРЭС-1										
ТГБ 01	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 02	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 03	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1973	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 04	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1974	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 05	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 06	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ			
ТГБ 07	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1977	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 08	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 09	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1978	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 10	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1979	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 11	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 12	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 13	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1981	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 14	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 15	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 16	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1983	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ			
Рязанская ГРЭС										
ТГБ 01	ТВВ-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ			
ТГБ 02	ТВВ-350-2УЗ	Эл.сила	2016	20	350	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ			
ТГБ 03	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ			
ТГБ 04	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ТВ	ЭЛМАШ			
ТГБ 05	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2010	24	800	ТИР	ЭЛМАШ			
ТГБ 06	ТЗВ-800-2УЗ	Эл.сила	2003	24	800	ТИР	ЭЛМАШ			
ГРЭС-24	ТТК-110-2УЗ-Г	ОАО «Привод»	2010	10,5	110	-	-			
	ТВВ-320-2ПУЗ	ХЭМЗ	2010	20	320	-	-			
Ставропольская ГРЭС										
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ			
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	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			
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-320-2УЗ	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	TBB-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	TBB-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	TBB-320-2УЗ	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	TBB-320-2УЗ	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	TBB-320-2УЗ	Эл.сила	1975	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
Г-62	SGen5-1000	Siemens	2012	20	285	ТВГ-62	ТПУ Г-62,63
Г-63	SGen5-1000	Siemens	2012	20	279	ТВГ-63	ТПУ Г-62,63
ТГ 1Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1965	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 2Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1966	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 3Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1967	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 4Т	ТВФ-63-2	Эл.сила	1975	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 5Т	ТВФ-63-2УЗ	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 6Т	ТВФ-63-2УЗ	Эл.сила	1979	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
Троицкая ГРЭС							
ТГ 01	TB2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 03	TB2-100-2	Эл.сила	1961	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1974	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	QFSN-660-2	HEC	2016	20	660	СТС Q5S-O/ U251-S6000	-
Красноярская ГРЭС-2							
1 Г	TB-2-150-2	Эл.сила	1961	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
2 Г	TB-2-150-2	Эл.сила	1962	18	150	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
4 Г	TB-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-165-2УЗ	Эл.сила	1974	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
7 Г	TBB-165-2УЗ	Эл.сила	1975	18	165	ВЧ	ЭЛМАШ
8 Г	TBB-160-2ЕУЗ	Эл.сила	2002	18	160	ВЧ	ЭЛМАШ
9 Г	TBB-160-2ЕУЗ	Эл.сила	1981	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
10 Г	TBB-160-2ЕУЗ	Эл.сила	1983	18	160	ТИР	ЭЛМАШ
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ПГУ-450 Т-4	SGEN5-2000H	Siemens	2014	20	421,6	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens
Серовская ГРЭС							
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							
Г-10	ТЗФП-63-2М УЗ	Эл.сила	2011	10,5	63	СТС-2П-350-1000-2,5 УХЛ4	
Г-20	ТЗФП-63-2М УЗ	Эл.сила	2011	10,5	63	СТС-2П-350-1000-2,5 УХЛ4Х	
Г-11	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	ЕС-11N1250-A380	
Г-12	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	ЕС-11N1250-A380	
Г-21	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	ЕС-11N1250-A380	
Г-22	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	ЕС-11N1250-A380	
Грозненская ТЭС							
Г-1	SGen5-100A-2P	Siemens	2019	15,75	185,3	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens
Г-2	SGen5-100A-2P	Siemens	2019	15,75	185,3	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens

Эл.сила – компания, «Силовые машины», завод «Электросила».

ХЭТМ – харьковский завод «Электротряжмаш», ХЭМЗ – харьковский электромеханический завод.



196140, г. Санкт-Петербург,
Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А

+7 (812) 646-13-64

office@ogk2.ru

www.ogk2.ru

Подготовлено при участии