

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики"

Код эмитента: 65105-D

за 6 месяцев 2023 г.

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес эмитента	356126, Ставропольский край, р-н Изобильненский, п. Солнечнодольск (адрес эмитента, содержащийся в едином государственном реестре юридических лиц)
Контактное лицо эмитента	Егорова Елена Николаевна, Начальник Управления корпоративных и имущественных отношений Телефон: (812) 646-13-64 Адрес электронной почты: EgorovaEN@ogk2.ru

Адрес страницы в сети Интернет	https://ogk2.ru/aktsioneram-i-investoram/raskrytie-informatsii/ezhekvartalnye-otchety/ https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7234 (адреса страниц в сети «Интернет», на которых раскрывается информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента)
--------------------------------	--

Представитель управляющей организации ООО "Газпром энергохолдинг" - Управляющий директор, действующий на основании доверенности № 78/162-н/78-2021-6-1109 от 24.06.2021	_____ А.В. Семиколенов подпись
Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации № 2-02/50896 от 04.07.2018 Дата: 07.09.2023	

Оглавление

Оглавление	2
Введение	4
Раздел 1. Управленческий отчет эмитента	4
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности.....	4
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли	10
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента.....	10
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	12
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности	13
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации	13
1.4.4. Иные финансовые показатели	13
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента	13
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента	15
1.7. Сведения об обязательствах эмитента	16
1.7.1. Сведения об основных кредиторах	16
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения.....	17
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента	17
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента.....	18
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента	18
2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	18
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	18
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита.....	19
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита	26
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	26
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	26
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	26
3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента.....	27
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)	27
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	27
3.5. Крупные сделки эмитента	27
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах	27
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	27
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	28
4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	28
4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	28
4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций,	

социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	28
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций	28
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	28
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода	28
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	28
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	28
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	32
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента.....	32
4.5.2. Сведения о депозитории, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	32
4.6. Информация об аудиторе эмитента.....	33
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	35
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность.....	35

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента:

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

Эмитент является публичным акционерным обществом.

Сведения об отчетности, которая (ссылка на которую) содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В отчёте содержится ссылка на отчетность следующего вида: сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

В отчёте также содержится ссылка на бухгалтерскую (финансовую) отчетность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента в пунктах: 1.5, 1.6., 1.7.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставляющего (предоставившего) обеспечение по облигациям эмитента (с указанием, прошла ли такая отчетность аудит (аудиторскую проверку):

У эмитента отсутствуют облигации с обеспечением, предоставляемым (предоставленным) третьим лицом, которые размещены (размещаются) путем открытой подписки и (или) в отношении которых зарегистрирован проспект.

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "ОГК-2"*

В уставе эмитента зарегистрировано наименование на иностранном языке

Сокращенное наименование эмитента на иностранном языке: *JSC «OGK-2»*

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск (по состоянию на 30.06.2023)*

Адрес эмитента: *356126, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск (по состоянию*

на 30.06.2023)

Сведения о способе создания эмитента:

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя - распоряжения Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» № 35р от 04 марта 2005 г. в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.12.2004 № 183), решений Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 21.01.2005 № 1138пр/1 и от 08.02.2005 № 1149пр/2) и в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

29 сентября 2006 года завершилась реорганизация Эмитента и его дочерних обществ (ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1») в форме присоединения к ОАО «ОГК-2». Таким образом, ОАО «ОГК-2» начало функционировать как единая операционная компания.

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

03 сентября 2010 года зарегистрирован шестой филиал ОАО "ОГК-2" - Адлерская ТЭС.

05 октября 2011 года зарегистрированы следующие филиалы ОАО "ОГК-2", созданные в связи с реорганизацией ОАО "ОГК-2" путем присоединения к нему ОАО "ОГК-6": Филиал ОАО "ОГК-2" - Рязанская ГРЭС, Филиал ОАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС, Филиал ОАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС, Филиал ОАО "ОГК-2" - Красноярская ГРЭС-2, Филиал ОАО "ОГК-2" - Череповецкая ГРЭС.

01 ноября 2011 года завершилась реорганизация ОАО "ОГК-2" в форме присоединения к нему ОАО "ОГК-6".

06 апреля 2015 года зарегистрирован Филиал ОАО "ОГК-2" - Грозненская ТЭС.

11 июня 2015 года Общее собрание акционеров ОАО "ОГК-2" приняло решение об утверждении устава в редакции №7, что послужило основанием для переименования Открытого акционерного общества "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-2") на Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ПАО "ОГК-2").

18.04.2019 года зарегистрирован Филиал ПАО "ОГК-2" - Свободненская ТЭС.

05.02.2021 г. прекращена деятельность Филиала ПАО "ОГК-2" - Красноярская ГРЭС-2.

Дата создания эмитента: **09.03.2005**

Все предшествующие наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента: **наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не изменялись**

Реорганизации эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не осуществлялись

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **1052600002180**, ИНН: **2607018122**

Краткое описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности Группы эмитента:

Общее число организаций, составляющих Группу ОГК-2 (далее - Группа эмитента): **3**

ПАО «ОГК-2» и его дочерние организации: ООО «Центр 112», осуществляющее услуги по обеспечению пожарной безопасности (доля участия ПАО «ОГК-2» - 100%), ООО «Специализированные перевозки Рязанской ГРЭС», осуществляющее услуги грузовых и пассажирских перевозок (доля участия ПАО «ОГК-2» - 100%) для целей Общества, формируют Группу эмитента.

В состав ПАО "ОГК-2" входят следующие филиалы:

Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 (далее Сургутская ГРЭС-1), Филиал ПАО "ОГК-2" - Рязанская ГРЭС (далее - Рязанская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Ставропольская ГРЭС (далее - Ставропольская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Новочеркасская ГРЭС (далее - Новочеркасская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС (далее - Киришская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Троицкая ГРЭС (далее - Троицкая ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Череповецкая ГРЭС (далее - Череповецкая ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Серовская ГРЭС (далее - Серовская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Псковская ГРЭС (далее - Псковская ГРЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Адлерская ТЭС (далее - Адлерская ТЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Грозненская ТЭС (далее - Грозненская ТЭС), Филиал ПАО "ОГК-2" - Свободненская ТЭС (далее - Свободненская ТЭС).

Деятельность дочерних обществ, входящих в Группу эмитента не оказывает существенного влияния на деятельность Группы эмитента.

Виды деятельности юридических лиц, входящих в Группу эмитента, технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа эмитента выделяет шесть отчетных операционных сегментов в соответствии с сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетностью: Новочеркасская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Ставропольская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС.

Информация по выделенным отчетным операционным сегментам раскрывается в настоящем отчете

отдельно.

Череповецкая ГРЭС, Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС, Свободненская ТЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, ООО «Центр 112», ООО «Специализированные перевозки Рязанской ГРЭС» относятся к прочим операционным сегментам.

Основным видом хозяйственной деятельности Группы эмитента является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за 6 мес. 2023 года, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 98,3 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Основным рынком сбыта продукции, производимой Группой эмитента, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Группа эмитента осуществляет поставку тепловой энергии, теплоносителя на розничные рынки потребителям, располагающимся в непосредственной близости от электростанций, в том числе промышленным предприятиям, оптовым покупателям-перепродавцам, населению.

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

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

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

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

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с ФЗ № 35 «Об электроэнергетике» Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - Ассоциация «НП Совет рынка».

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

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

Организациями инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности также являются Системный оператор – АО «СО ЕЭС», осуществляющий услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и федеральная сетевая компания – ПАО «Россети», осуществляющая присоединение, управление и передачу электрической энергии по Единой национальной электрической сети.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 в январе 2011 года закончился процесс поэтапной либерализации рынка электроэнергии, запущенный в 2006 году. С этого момента в стране функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохраняется.

В течение 6 мес. 2023 года Группа эмитента осуществляла торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, с использованием следующих механизмов:

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

В связи с завершением процесса поэтапной либерализации рынка электроэнергии с 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка РД заключаются между производителями электрической энергии и мощности и гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население, а также покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (на территории республик Северного Кавказа, Республики Бурятия, Республики Тыва, а также Республики Карелия).

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются АО «АТС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной

исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, не отобранных в КОМ (не имеющих обязательств по итогам КОМ) и получивших статус «вынужденный генератор».

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, установлены Правительством Российской Федерации.

В течение 1 полугодия 2023 года в «вынужденном режиме» поставлял мощность филиал ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС в части блоков № 1-7.

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

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

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

Нерегулируемый рынок мощности.

В течение 6 мес. 2023 года Общество осуществляло торговлю мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

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

Порядок проведения конкурентного отбора мощности регулируется Правилами оптового рынка. КОМ для поставки мощности в 2023 году проводился в 2019 году. В отношении объемов, отобранных по результатам проведения конкурентного отбора мощности, были заключены договоры купли-продажи мощности.

Конкурентный отбор проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (КОММод) – процедура отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций.

КОММод проводится в соответствии с XX разделом Правил оптового рынка. Результаты отбора проектов модернизации утверждаются решением Правительства Российской Федерации.

В отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры на модернизацию, в соответствии с которыми за реализацию мероприятий по модернизации поставщики получают оплату мощности данных генерирующих объектов по цене, которая гарантирует окупаемость вложенных в модернизацию инвестиций. Порядок расчета цены на мощность определен также Правилами оптового рынка. Срок поставки мощности по договорам составляет 16 лет.

Перечень генерирующих объектов ПАО «ОГК-2», отобранных по результатам проведенных отборов проектов модернизации, приведен в таблице.

Информация о генерирующих объектах ПАО «ОГК-2», в отношении которых заключены договоры на модернизацию

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Дата начала поставки мощности по договору*	Длительность периода модернизации, мес.	Статус на 30.06.2023
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	01.04.2023	33	Поставка мощности по договорам на модернизацию
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	01.04.2025	24	Реализация мероприятий по модернизации
Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	GTUMEN81	01.07.2025	30	Реализация мероприятий по модернизации
Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	GTUMEN82	01.07.2025	24	Ожидает модернизацию
Киришская ГРЭС (Г-4т)	GKIRGRE6	01.07.2026	24	Ожидает

				модернизацию
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6))	GNCHEG38	01.07.2028	12	Ожидает модернизацию
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2))	GNCHEG39	01.07.2028	12	Ожидает модернизацию
Сургутская ГРЭС-1 (2Г)	GTUME110	01.01.2028	24	Ожидает модернизацию
Сургутская ГРЭС-1 (12Г)	GTUME112	01.01.2028	24	Ожидает модернизацию

**Дата начала поставки мощности из Распоряжения Правительства была изменена по инициативе ПАО «ОГК-2» в соответствии с пунктом 290 Правил оптового рынка*

1 апреля 2023 года по договорам на модернизацию началась поставка мощности модернизированного блока Г-2т филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.

Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ) – торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ.

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) – заключаются поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний – дочерних обществ РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р перечень генерирующих объектов для ДПМ.

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

Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации параметров.

В первом полугодии 2023 года Обществом осуществлялась поставка мощности с использованием следующих объектов ДПМ:

- Объект № 4 (ПГУ-420) филиала ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС;
- Объект № 5 (ПСУ-330) филиала ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС;
- Объект № 2 (ПГУ-420) филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС;
- Объект № 2 (ПСУ-330) филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС;
- Объект № 1 (ПСУ-660) филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС;
- Объект №6 (ГТУ) филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС;
- Объект №7 (ГТУ) филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС.

31 октября 2022 года завершился срок исполнения Обществом обязательств по поставке на ОРЭМ мощности по ДПМ в отношении № 4 (ПГУ-180) филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС, а 31 декабря 2022 года – в отношении № 5 (ПГУ-180) филиала ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (PCY)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности» определены виды услуг по обеспечению системной надежности, правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка системных услуг возложены на АО «СО ЕЭС».

Основная задача АО «СО ЕЭС» в рынке услуг по обеспечению системной надежности (рынке системных услуг) — обеспечить функционирование экономических механизмов, стимулирующих поддержание и развитие в ЕЭС России оборудования со специфическими, необязательными для всех субъектов, характеристиками:

- способность участия в нормированном первичном регулировании частоты;
- способность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты на ТЭС;

- регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, не участвующего в производстве активной мощности;
- эксплуатация элементов систем противоаварийного управления в ЕЭС России, создаваемых в целях увеличения пропускной способности в контролируемых сечениях электрической сети.

В первом полугодии 2023 года в оказании услуг по обеспечению системной надежности участвовали следующие филиалы Общества: Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Череповецкая ГРЭС, Адлерская ТЭС, Киришская ГРЭС и Грозненская ТЭС.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности разделен на две ценовые зоны: Первая ценовая зона (зона Европы и Урала) и Вторая ценовая зона (зона Сибири). Территории Российской Федерации, на которых по тем или иным причинам функционирование конкурентного рынка невозможно отнесены к неценовым зонам.

Одиннадцать филиалов ПАО «ОГК-2»: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС расположены в первой ценовой зоне.

Группа эмитента осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

География осуществления финансово-хозяйственной деятельности Группы эмитента приводится по выделенным отчетным операционным сегментам Группы эмитента.

Новочеркасская ГРЭС расположена в п. Донской Ростовской области. Установленная мощность станции – 2258 МВт. В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь и природный газ. Станция расположена в ОЭС Юга, является системообразующей станцией ЗСП Кубани.

Сургутская ГРЭС-1 находится в г. Сургут Тюменской области. Установленная мощность станции – 3333 МВт. Основное топливо – попутный нефтяной газ. Станция располагается в Тюменской энергосистеме, входящей в состав ОЭС Урала.

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края (ОЭС Юга). Установленная мощность – 2423 МВт. Основное топливо – природный газ. Играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга.

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицке Челябинской области в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск (ОЭС Урала), а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан. Установленная мощность станции – 666 МВт. Основное топливо – уголь.

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши в 150 км от г. Санкт-Петербурга. Установленная мощность электростанции 2560 МВт, в том числе новый блок ПГУ-800, введенный в 2012 г. Основное топливо – газ. Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада.

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринске Рязанской области и функционирует в ОЭС Центра. Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Установленная мощность – 3024 МВт. Основным топливом 1-й очереди является бурый уголь. Основным топливом 2-й очереди является природный газ.

Деятельность Группы эмитента на розничных рынках тепловой энергии:

Помимо основной деятельности Общество ведёт профильную производственно – хозяйственную деятельность на розничных рынках тепловой энергии, а именно поставляет тепловую энергию и теплоноситель (далее – тепловая энергия) потребителям, располагающимся в непосредственной близости от электростанций, в том числе промышленным предприятиям, оптовым покупателям-перепродавцам, населению.

Как правило, электростанция - филиал Общества является градообразующим предприятием или занимает существенное место в производственной деятельности населённого пункта, в котором она расположена.

Особенности работы на розничных рынках приводится Группой эмитента по выделенным отчетным операционным сегментам Группы эмитента.

Новочеркасская ГРЭС - градообразующее предприятие микрорайона Донской г. Новочеркасска, является единой теплоснабжающей организацией (далее – ЕТО).

Промышленная инфраструктура микрорайона Донской г. Новочеркасска не включает в себя крупных предприятий, поэтому основными потребителями тепловой энергии электростанции на розничном рынке являются население, проживающее в многоквартирных домах (прямые договоры), ТСЖ, бюджетные организации, индивидуальные предприниматели.

На балансе и обслуживании Новочеркасской ГРЭС находятся магистральные и внутриквартальные тепловые сети.

Сургутская ГРЭС-1 расположена в городе Сургут Тюменской области. Основным потребителем тепловой энергии является оптовый перепродавец ООО «Сургутские городские электрические сети» (ЕТО в одной из зон г. Сургута). Среди прочих потребителей - ряд промышленных предприятий и бюджетных учреждений г. Сургута.

Ставропольская ГРЭС является ЕТО и осуществляет теплоснабжение поселка Солнечнодольск Ставропольского края. Промышленная инфраструктура поселка не включает в себя крупных предприятий, поэтому основными потребителями тепловой энергии являются население (прямые договоры), бюджетные

организации, индивидуальные предприниматели.

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

Троицкая ГРЭС по 27.09.2022 имела статус ЕТО в п. ГРЭС и осуществляла теплоснабжение предприятий поселка, а также населения по прямым договорам. С 01.11.2022 поставка тепловой энергии на п. ГРЭС прекращена в связи с вводом в эксплуатацию альтернативного источника теплоснабжения, реализация тепловой энергии производится только промышленным потребителям с коллекторов. До момента прекращения теплоснабжения потребителей п. ГРЭС с ООО «РТС» и МУП «ЭТС» были заключены договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии.

Киришская ГРЭС имеет самый большой годовой объем реализации продукции на розничных рынках среди филиалов. Это обусловлено развитой промышленной инфраструктурой города Кириши, а именно, расположением в городе ООО «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» (ООО «КИНЕФ»), которое снабжается теплом и водой от Киришской ГРЭС по прямым договорам. Кроме того, станция осуществляет снабжение теплом и водой ряда предприятий города Кириши, а также реализует тепловую энергию и теплоноситель в адрес ЕТО в городе Кириши - МП «Жилищное хозяйство».

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

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием города Новомичуринска. В городе нет крупной промышленности, филиал является ЕТО и осуществляет теплоснабжение предприятий Новомичуринска, а также населения по прямым договорам. Магистральные и внутриквартальные тепловые сети находятся в собственности и на обслуживании Рязанской ГРЭС.

Информация о личных законах организаций, входящих в группу эмитента: *деятельность организаций, входящих в Группу эмитента, регулируется законодательством Российской Федерации.*

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом: *Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.*

Иная информация, которая, по мнению эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности: *отсутствует.*

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Информация не раскрывается в отчете за 6 месяцев

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Основным видом хозяйственной деятельности Группы эмитента является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 98,3% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Информация по выделенным отчетным операционным сегментам Группы эмитента раскрывается в настоящем пункте отдельно.

Выработка электроэнергии, млн. кВт ч	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	4 195,7	4 671,1
Сургутская ГРЭС-1	8 281,2	7 405,4
Ставропольская ГРЭС	2 741,6	4 052,36
Троицкая ГРЭС	109,4	78,8
Киришская ГРЭС	2 403,3	2 267,0
Рязанская ГРЭС	657,3	1 034,5
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	4 442,9	4 616,2

Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт ч	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	3 925,6	4 335,9
Сургутская ГРЭС-1	7 832,2	6 996,7
Ставропольская ГРЭС	2 614,7	3 878,1
Троицкая ГРЭС	25,2	28,1
Киришская ГРЭС	2 269,4	2 138,0
Рязанская ГРЭС	565,7	913,57
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	4215,6	4384,8

Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	45,2	41,3
Сургутская ГРЭС-1	952,5	976,3
Ставропольская ГРЭС	37,8	38,5
Троицкая ГРЭС	68,6	6,0
Киришская ГРЭС	1 282,2	1 457,0
Рязанская ГРЭС	127,6	127,1
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	240,7	220,4

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	30,5	28,4
Сургутская ГРЭС-1	946,1	969,6
Ставропольская ГРЭС	29,7	30,8
Троицкая ГРЭС	60,7	0,8
Киришская ГРЭС	1 277,4	1 452,4
Рязанская ГРЭС	84,7	75,1
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	218,7	203,4

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/кВт ч	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	374,0	392,9
Сургутская ГРЭС-1	319,3	320,6
Ставропольская ГРЭС	337,7	342,4
Троицкая ГРЭС	978,6	404,1
Киришская ГРЭС	276,4	262,8
Рязанская ГРЭС	432,2	422,3
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	257,0	260,8

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	189,2	202,7
Сургутская ГРЭС-1	151,3	151,5
Ставропольская ГРЭС	176,0	176,3
Троицкая ГРЭС	222,8	156,4
Киришская ГРЭС	162,5	162,3
Рязанская ГРЭС	226,1	193,2
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	198,4	197,4

КИУМ, %	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.
Новочеркасская ГРЭС	42,8	47,6
Сургутская ГРЭС-1	57,2	51,1
Ставропольская ГРЭС	26,0	38,5
Троицкая ГРЭС	3,0	2,7
Киришская ГРЭС	21,7	20,4
Рязанская ГРЭС	5,0	7,9
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Череповецкая ГРЭС)	49,5	51,4

Объем производства электрической энергии электростанциями ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2023 года составил 24 125,1 млн. кВтч, что на 5,7% выше, чем за 6 месяцев 2022 года (22 831,6 млн. кВтч).

Основная причина увеличения выработки э/э за 6 месяцев 2023 года по сравнению с аналогичным периодом 2022 года связана с ее востребованностью на рынке электроэнергии и мощности.

Показатель коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ) напрямую зависит от выработки электрической энергии и установленной электрической мощности филиалов ПАО «ОГК-2».

За 6 месяцев 2023 года КИУМ увеличился на 2,1%, по сравнению с 6 месяцами 2022 года по причине увеличения выработки на 5,7%.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов в целом по операционным сегментам за 6 месяцев 2023 года составил 2 866,6 тыс. Гкал, что на 4,1 % выше 2022 года (2 754,5 тыс. Гкал).

Увеличение объёмов отпуска тепловой энергии в основном обусловлено увеличением отпуска тепла от Киришской ГРЭС.

Удельный расход условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электроэнергии по ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2023 года составил 325,5 г/кВтч, что на 5,3 г/кВтч выше показателя 6 месяцев 2022 года.

УРУТ на отпуск тепловой энергии по ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2023 года составил 163,6 кг/Гкал, ниже уровня аналогичного периода 2022 года на 3,4 кг/Гкал.

Факторы, повлиявшие на увеличение УРУТ на отпуск электроэнергии:

- изменение структуры выработки э/э (+3,8 г/кВтч):

увеличение доли отпуска э/э Рязанской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС с уровнем УРУТ выше среднего;

снижение доли отпуска э/э Киришской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Адлерской ТЭС с уровнем УРУТ ниже среднего.

- изменение экономичности работы оборудования (+1,5 г/кВтч): снижение экономичности работы Новочеркасской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1, Череповецкой ГРЭС, Серовской ГРЭС.

УРУТ на отпуск тепловой энергии относительно 6 месяцев 2022 года снизился в основном по причине увеличения доли отпуска тепловой энергии от Киришской ГРЭС, снижения УРУТ на отпуск тепловой энергии от Троицкой ГРЭС, Рязанской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС.

За 6 месяцев 2023 года сложилась следующая структура топливного баланса: уголь – 10,82%; газ – 89,17%; мазут – 0,01%. По сравнению с аналогичным периодом 2022 года доля угля в топливном балансе увеличилась на 5,9%.

Основная причина увеличения доли угля на 5,9% связана с ростом доли угля в топливном балансе Новочеркасской ГРЭС на 27,8% (2023 – 33,1%; 2022 – 5,3%).

За 6 месяцев 2023 года расход угля составил 1233,2 тыс. т.н.т., что на 626,7 тыс. т.н.т или на 103,3 % больше, чем за 6 месяцев 2022 года.

Расход природного газа за 6 месяцев 2023 года увеличился по сравнению аналогичным периодом 2022 года на 2,5 млн. нм³ или на 0,04 % и составил 6 041,1 млн. нм³.

Расход мазута и дизельного топлива за 6 месяцев 2023 года снизился по сравнению с 6 месяцами 2022 года на 4,9 тыс. т.н.т. или в 10,6 раза и составил 0,5 тыс. т.н.т.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

Финансовые результаты деятельности Группы эмитента (информация приводится на основе данных сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности):

№ п/п	Наименование показателя	6 мес. 2022	6 мес. 2023
1	2	4	5
1	Выручка, млн руб.	68 640	78 594
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА), млн руб.	22 110	22 036
3	Рентабельность по ЕБИТДА (ЕБИТДА margin), %	32,2%	28,0%
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	12 420	12 347
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	12 017	17 131
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	4 400	4 519
7	Свободный денежный поток, млн руб.	7 617	12 612

8	Чистый долг, млн руб.	30 227	15 437
9	Отношение чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев	0,77	0,40
10	Рентабельность капитала (ROE), %	8,6%	8,4%

Статьи сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель "Чистый долг": *расчет приведен с использованием данных из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении на 30 июня 2023 года.*

Статьи сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, на основе которых рассчитан показатель EBITDA: *расчет приведен с использованием данных из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за 6 месяцев 2023 г. и примечания 16 Операционные расходы, а также данных учета.*

Анализ динамики изменения приведенных финансовых показателей. Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей:

По итогам 6 месяцев 2023 года фактическая выручка составила 78 594 млн руб., что выше показателей аналогичного периода 2022 года на 9 954 млн руб., в связи с увеличением средней цены реализации электроэнергии и мощности, а также ростом объемов реализации электроэнергии. Чистая прибыль общества составила 12 347 млн руб. и незначительно снижена от показателя 2022 года (на 73 млн руб. или 0,6%).

1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности

Эмитент составляет и раскрывает сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность)

1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации

Эмитент не является кредитной организацией

1.4.4. Иные финансовые показатели

Информация не указывается

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Информация в отношении Группы эмитента не раскрывается, поскольку по мнению эмитента, предоставление такой информации не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера Группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для пользователей.

Пояснения в отношении причин, в силу которых раскрытие информации в отношении Группы эмитента является для эмитента нерациональным: *основной объем операций приходится на ПАО «ОГК-2»; для целей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по МСФО детализация такого уровня не требуется, поэтому не раскрывается.*

Информация в настоящем пункте раскрывается в отношении эмитента на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок основного поставщика: **10% от общего объема поставок (в денежном выражении) сырья и товаров (работ, услуг).**

Сведения о поставщиках, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Ставрополь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь"**

Место нахождения: **Ставропольский край, г. Ставрополь**

ИНН: **2635048440**

ОГРН: **1022601943814**

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): **Газ горючий природный и/или сухой отбензиненный**

Доля внешнегруппового поставщика в объеме поставок сырья и (товаров, работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками %: **21**

Основной поставщик является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента

Основание, в силу которого член органа управления эмитента и (или) лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над организацией: **Лицо имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций**

Наименование/ФИО лица, контролирующего эмитента, и (или) члена органа управления эмитента	Доля участия в уставном капитале поставщика	Доля обыкновенных акций поставщика, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента, и (или) члену органа управления эмитента
Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения: **город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838056212**

ОГРН: **1167847278180**

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): **Газ горючий природный и/или сухой отбензиненный**

Доля внешнегруппового поставщика в объеме поставок сырья и (товаров, работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками %: **11**

Основной поставщик является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента

Основание, в силу которого член органа управления эмитента и (или) лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над организацией: **Лицо имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций**

Наименование/ФИО лица, контролирующего эмитента, и (или) члена органа управления эмитента	Доля участия в уставном капитале поставщика	Доля обыкновенных акций поставщика, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента, и (или) члену органа управления эмитента
Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз**

Ростов-на-Дону"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону"**

Место нахождения: **Ростовская область, г. Ростов-на-Дону**

ИНН: **6167049710**

ОГРН: **1026103159840**

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): **Газ горючий природный и/или сухой отбензиненный**

Доля внешнегруппового поставщика в объеме поставок сырья и (товаров, работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками %: **17**

Основной поставщик является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента

Основание, в силу которого член органа управления эмитента и (или) лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над организацией: **Лицо имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций**

Наименование/ФИО лица, контролирующего эмитента, и (или) члена органа управления эмитента	Доля участия в уставном капитале поставщика	Доля обыкновенных акций поставщика, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента, и (или) члену органа управления эмитента
Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)	0	0

Сведения об иных поставщиках, имеющих для эмитента существенное значение

Иных поставщиков, имеющих для эмитента существенное значение, нет

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Информация в отношении Группы эмитента не раскрывается, поскольку по мнению эмитента, предоставление такой информации не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера Группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для пользователей.

Пояснения в отношении причин, в силу которых раскрытие информации в отношении Группы эмитента является для эмитента нерациональным: **основной объем операций приходится на ПАО «ОГК-2», для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО детализация такого уровня не требуется, поэтому не раскрывается.**

Информация в настоящем пункте раскрывается в отношении эмитента на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на долю основного дебитора: **10% от суммы дебиторской задолженности.**

Дебиторы, имеющие для эмитента существенное значение, подпадающие под определенный эмитентом уровень существенности:

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дагестанская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

ИНН: **0541031172**

ОГРН: **1050562009926**

Сумма дебиторской задолженности: **5 105 210**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Доля основного дебитора в объеме дебиторской задолженности, %: **16**

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной дебиторской задолженности:

Просроченная дебиторская задолженность составляет 5 105 210 тыс. руб.

Условия просроченной задолженности определяются договорами и действующим законодательством Российской Федерации.

Дебитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Группа Е4»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Группа Е4»**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **7720554943**

ОГРН: **1067746688008**

Сумма дебиторской задолженности: **4 617 024**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Доля основного дебитора в объеме дебиторской задолженности, %: **15**

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной дебиторской задолженности:

Просроченная дебиторская задолженность составляет 4 617 024 тыс. руб.

Условия просроченной задолженности определяются договорами и действующим законодательством Российской Федерации.

Дебитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента:

В информации о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, отражена валовая сумма задолженности без учета начисленного резерва по сомнительным долгам, а также без учета принятого к вычету НДС с авансов уплаченных.

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах.

Информация в отношении Группы эмитента не раскрывается, поскольку по мнению эмитента, предоставление такой информации не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера Группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для пользователей.

Пояснения в отношении причин, в силу которых раскрытие информации в отношении Группы эмитента является для эмитента нерациональным: **основной объем операций приходится на ПАО «ОГК-2», для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО детализация такого уровня не требуется, поэтому не раскрывается.**

Информация в настоящем пункте раскрывается в отношении эмитента на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Кредиторы, имеющие для эмитента существенное значение, подпадающие под определенный эмитентом уровень существенности и учтены в составе кредиторской задолженности в бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Мосэнерго»**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **7705035012**

ОГРН: **1027700302420**

Сумма кредиторской задолженности: **7 245 640**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Доля кредитора в объеме кредиторской задолженности, %: **33**

Размер и условия (процентная ставка, размер неустойки) просроченной кредиторской задолженности:

Просроченная задолженность отсутствует.

Кредитор является организацией, подконтрольной лицу, контролирующему эмитента.

Основание, в силу которого член органа управления эмитента и (или) лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над организацией: **Лицо имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций**

Наименование/ФИО лица, контролирующего эмитента, и (или) члена органа управления эмитента	Доля участия в уставном капитале кредитора	Доля обыкновенных акций кредитора, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента, и (или) члену органа управления эмитента
Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)	0	0
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» (ООО «Газпром энергохолдинг»)	53,85 %	53,85 %

Иные кредиторы, имеющие для эмитента существенное значение:

Иных кредиторов, имеющих для эмитента существенное значение, нет.

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Информация в отношении Группы эмитента не раскрывается, поскольку по мнению эмитента, предоставление такой информации не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для пользователей.

Пояснения в отношении причин, в силу которых раскрытие информации в отношении Группы эмитента является для эмитента нерациональным: **основной объем операций приходится на ПАО «ОГК-2», для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО детализация такого уровня не требуется, поэтому не раскрывается.**

Информация в настоящем пункте раскрывается в отношении эмитента на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Уровень существенности размера предоставленного обеспечения: **10 процентов от размера обеспечения, предоставленного организациями, не входящим в группу эмитента.**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	6 мес. 2023
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения	3 974 801
- в том числе в форме залога:	Залог в силу закона – 3 974 801
- в том числе в форме поручительства:	0
- в том числе в форме независимой гарантии:	0

Сделки по предоставлению обеспечения, имеющей для эмитента существенное значение:

Указанных сделок нет.

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Прочих обязательств, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение эмитента (группы эмитента), в том числе на ликвидность, источники

финансирования и условия их использования, результаты деятельности, нет.

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Информация не раскрывается в отчете за 6 месяцев

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Информация не раскрывается согласно абз. 2 п.1 Постановления Правительства РФ «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 4 июля 2023 г. № 1102

2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Информация не раскрывается согласно абз. 2 п.1 Постановления Правительства РФ «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 4 июля 2023 г. № 1102

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 31.08.2022 (Протокол № 283 от 31.08.2022) (далее - Положение) решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и/или компенсации расходов принимается Общим собранием акционеров Общества. Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по размеру вознаграждения и/или компенсации расходов, рассчитанные в соответствии с Положением.

Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения. При определении общей суммы базовой части вознаграждения учитываются размеры вознаграждения в аналогичных компаниях, масштаб и сложность бизнеса Общества, роль Совета директоров в управлении Обществом. Размер дополнительной части вознаграждения складывается из: дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций заместителя Председателя Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций члена комитета Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций председателя комитета Совета директоров. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не определяется.

Вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
-------------------------	--------------

Вознаграждение за участие в работе органа управления*	19 993
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	19 993

*Заработная плата, премии работника эмитента, являющегося членом совета директоров эмитента, указывается в составе выплаченного совету эмитента вознаграждения за участие в работе органа управления

Управляющая организация*
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	80 400
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	80 400

*Размер вознаграждения управляющей организации указан с НДС

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 2-02/50896 от 04.07.2018.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 27.06.2023 года (Протокол № 17 30.06.2023) было принято решение о выплате дополнительного вознаграждения членам Совета директоров, избранным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» 29.06.2022 (Протокол № 16 от 04.07.2022) в общем размере 0,2274% чистой прибыли ПАО «ОГК-2», полученной по итогам деятельности в 2022 году, определяемой по российским стандартам бухгалтерского учета. Общая сумма дополнительного вознаграждения распределяется между членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» в равных долях.

Компенсации
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2023, 6 мес.
Совет директоров	-
Управляющая организация	-

Компенсации расходов за осуществление членами Совета директоров своих полномочий производится в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», утвержденным решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 31.08.2022 (Протокол № 283 от 31.08.2022).

Дополнительная информация: отсутствует

2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Годовым Общим собранием акционеров 27.06.2023 года (Протокол № 17 от 30.06.2023) было принято решение об утверждении Устава в новой редакции (не зарегистрирован в установленном законодательством РФ порядке).

Годовым Общим собранием акционеров 29.06.2022 года (Протокол № 16 от 04.07.2022) было принято решение об утверждении Устава ПАО «ОГК-2» в новой редакции № 14 (далее – Устав)

В соответствии со статьей 28 Устава Общества:

«28.1. Общество привлекает для ежегодного аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудиторскую организацию, не связанную имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Аудиторская организация Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

28.2. Аудиторская организация Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества. Размер оплаты ее услуг определяется Советом директоров Общества».

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Полномочия состава комитета по аудиту прекращены 27.06.2023 г., в связи с прекращением полномочий сформировавшего его Совета директоров на основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» от 27.06.2023 года (Протокол № 17 от 30.06.2023).

Состав комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) не определен на конец отчетного периода

Комитет создается по решению Совета директоров Общества в целях обеспечения принятия последним экономически обоснованных и эффективных решений.

Основной задачей Комитета является содействие Совету директоров в реализации его полномочий, связанных с осуществлением контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К направлениям деятельности Комитета относятся:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

- контроль надежности и эффективности функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиВК);

- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

- оценка заключения внешнего аудитора;

- осуществление предварительного рассмотрения, анализа и выработки рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров ПАО «ОГК-2», включенным в повестку дня заседания Совета директоров ПАО «ОГК-2» (и/или в план работы Совета директоров ПАО «ОГК-2»):

1. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения кандидатуры аудитора Общества;

3. Об определении размера оплаты услуг аудитора;

4. Утверждение кодекса корпоративной этики, корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в т.ч. контроль соблюдения в обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления;

5. Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и условий трудового договора с ним;

6. Выработка рекомендаций по выбору аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с международными стандартами отчетности;

7. Утверждение общей политики в области управления рисками, внутреннего контроля, в области реализации внутреннего аудита, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе политикой внутреннего аудита и Политикой управления рисками и внутреннего контроля;

8. Рассмотрение отчетов о деятельности Комитета;

9. Утверждение Положения о Комитете;

10. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе, утверждение документа, определяющего порядок и срок раскрытия инсайдерской информации об Обществе, утверждение документа, определяющего правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (ИЛИ) манипулирования рынком, включающего определение условий совершения операций с финансовыми инструментами;

11. Иные, связанные с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).

Комитет в соответствии с задачами и направлениями деятельности осуществляет следующие функции:

1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

а) рассмотрение и оценку результатов внешних аудиторских проверок, в том числе замечаний, содержащихся в заключении аудитора Общества, а также мер, принятых единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором по результатам

аудиторских проверок и/или по рекомендации аудитора Общества, в части обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета, принципов подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе, существенных оценочных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности и ее корректировок, изменений, касающихся учетной политики, методов ведения бухгалтерского учета и подготовки финансовой отчетности;

б) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;

в) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

г) рассмотрение других вопросов, которые по мнению Комитета, могут повлиять на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2. В области функционирования СУРиВК, а также корпоративного управления:

а) осуществление контроля надежности и эффективности функционирования СУРиВК, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, и подготовка предложений по их совершенствованию;

б) рассмотрение:

- внутренних документов, определяющих политику Общества в области организации управления рисками и внутреннего контроля, включая принципы и подходы Общества к функционированию и развитию СУРиВК;

- предельно допустимых и пороговых уровней рисков для Общества;

- вопросов организации, функционирования и эффективности СУРиВК, в том числе результатов оценки и самооценки СУРиВК, при необходимости подготовка рекомендаций по улучшению СУРиВК;

в) рассмотрение сводной отчетности по рискам и процедурам внутреннего контроля, результатов выполнения процедур внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками;

г) рассмотрение предложений по созданию в Обществе структурного подразделения, отвечающего за организацию процесса управления рисками, и кандидатуры его руководителя, а также отчетов о деятельности данного структурного подразделения, планов его деятельности на год и среднесрочную перспективу (до трех лет);

д) рассмотрение и обсуждение отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Управляющего директора Общества, аудитора Общества, структурного подразделения Общества, к функциям которого отнесены организация и проведение внутренних аудиторских проверок (далее - Подразделение ВА), о состоянии и результатах работы СУРиВК;

е) проведение регулярных встреч с единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором для рассмотрения критических рисков и проблем контроля и соответствующих планов по их устранению;

ж) рассмотрение и оценка результатов выполнения разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию СУРиВК;

з) рассмотрение перед представлением Совету директоров внутренних документов Общества по управлению рисками и подготовка заключений по ним;

и) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, бирж, а также этических норм, правил и процедур Общества;

к) анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;

л) осуществление контроля:

- за реализацией положений внутренних документов Общества в области управления рисками;

- за реализацией стратегии реагирования на риск, мероприятий по управлению рисками, в том числе по соотношению доходов и принятого риска;

- за развитием и эффективностью процессов управления рисками Общества, включая деятельность структурного подразделения Общества, к функциям которого относится управление рисками;

- за исполнением принятых Советом директоров решений в области управления рисками.

3. В области проведения внутреннего аудита Общества:

а) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего аудита;

б) рассмотрение Положения о Подразделении ВА и изменений к нему;

в) рассмотрение политики в области внутреннего аудита;

г) ежегодное рассмотрение плана работы Подразделения ВА и изменений в план работы Подразделения ВА;

д) рассмотрение кандидатуры на должность начальника Подразделения ВА, продления полномочий и освобождения его от должности, а также основных условий трудового соглашения с ним;

е) периодическое, не реже раза в год, заслушивание отчета руководителя Подразделения ВА о результатах работы Подразделения ВА, в том числе о соблюдении единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором Общества положений документов, утвержденных Советом директоров, в части управления рисками;

ж) оценку эффективности деятельности Подразделения ВА;

з) периодическое, не реже раза в год, рассмотрение вопроса о подтверждении факта организационной независимости Подразделения ВА;

и) рассмотрение существенных ограничений, препятствующих эффективному решению Подразделением ВА поставленных задач.

4. В области проведения внешнего аудита Общества и оценки заключения внешнего аудитора:

а) разработку предложений по утверждению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

б) обсуждение с внешним аудитором Общества объемов и сроков проведения аудиторской проверки Общества;

в) обсуждение с внешним аудитором Общества промежуточных и окончательных результатов аудита перед их внесением на рассмотрение Совета директоров, а также результатов консультационных и иных услуг, оказываемых внешним аудитором Общества;

г) надзор за проведением внешнего аудита Общества и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений внешних аудиторов;

д) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением ВА и внешними аудиторами Общества;

е) обсуждение с внешним аудитором Общества и единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором Общества отношений между внешним аудитором и Обществом (включая услуги, оказываемые аудитором Общества), которые способны повлиять на независимость внешнего аудитора;

ж) получение от внешнего аудитора Общества и рассмотрение ежегодного официального письменного отчета с описанием всех отношений между внешним аудитором и Обществом, а также аудитором и дочерними обществами Общества с целью определения обстоятельств, способных повлиять на независимость внешнего аудитора Общества;

з) предварительное рассмотрение допустимых видов и объемов неаудиторских услуг, предоставляемых внешним аудитором Общества, и размера вознаграждения, выплачиваемого Обществом за такие услуги;

и) формирование мнения о независимости аудитора Общества, выработка рекомендаций Совету директоров по принятию мер, обеспечивающих независимость внешнего аудитора Общества;

к) оценку эффективности внешнего аудита Общества.

5. Иные функции Комитета:

- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Управляющего директора Общества о результатах выполнения мероприятий по управлению рисками и мероприятий по оценке эффективности, развитию и совершенствованию процессов управления рисками;
- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иных уполномоченных лиц, в том числе Управляющего директора Общества о процедурах, применяемых в Обществе, в части предотвращения конфликта интересов;
- Контроль за соблюдением информационной политики Общества;
- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;
- Надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;
- Контроль за реализацией мер, принятых единоличным исполнительным органом, а также иным уполномоченным лицом, включая Управляющего директора по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;
- Контроль за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики.
- Проверка соблюдения единоличным исполнительным органом и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.
- Контроль за надежностью и эффективностью системы корпоративного управления, включая оценку эффективности практики корпоративного управления.
- Разработка предложений по внесению изменений и дополнений в Положение о Комитете Совета директоров по аудиту.

Информация о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица):

Управление внутреннего аудита (далее по тексту – УВА) создано в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета директоров Общества (Протокол от 15.10.2012 № 57).

УВА функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.

Количественный состав УВА по состоянию на 30.06.2023 - 4 человека.

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

Основными задачами УВА являются:

- Аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
- Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
- Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
- Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- Взаимодействие с ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества и его дочерних обществ;
- Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;
- Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
- Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества;

В соответствии с поставленными целями и задачами УВА осуществляет следующие основные функции:

1. Проведение внутренних аудиторских проверок на основании утвержденного годового плана работы УВА, в т.ч. по вопросам:

соблюдения Обществом, его дочерними обществами требований законодательства Российской Федерации, положений по учетной политике, финансовой и налоговой дисциплины, исполнением сводного финансового плана (бюджета) и сметы расходов;

достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

надлежащего и своевременного исполнения Обществом решений органов управления Общества;

эффективного использования собственных и привлекаемых средств;

обоснованности цен на потребляемые материально-технические ресурсы и оказываемые услуги, соблюдения конкурентных процедур при выборе контрагентов, а также исполнением условий договоров.

2. Оценка эффективности системы внутреннего контроля:

проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;

проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;

определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами Общества для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;

выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;

оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;

проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;

проверка обеспечения сохранности активов;

проверка соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества.

3. Оценка эффективности системы управления рисками:

проверка достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);

проверка полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях управления;

проверка эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;

проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (в т.ч. о выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах не достижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и в других случаях).

4. Оценка корпоративного управления:

проверка соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;

проверка порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения;

проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;

проверка обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;

проверка процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.

5. Обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества, его филиалов, дочерних обществ по материалам аудиторских проверок. Подготовка предложений руководству Общества о мерах по устранению последствий и предупреждению нарушений, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба.

6. Анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок.

7. Мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;

8. Участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и дочерним обществам ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов.

9. Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед УВА в Обществе.

Взаимодействие УВА с исполнительными органами управления Общества и Советом директоров Общества:

- предоставляет руководству Общества отчеты по результатам проверок структурных подразделений Общества, как обособленных, так и необособленных;

- формирует и направляет на согласование Комитету по аудиту Совета директоров Общества проект годового плана работы УВА;

- выполняет указания Совета директоров, Комитета по аудиту Совета директоров Общества по направлениям деятельности УВА, в том числе в части планирования, организации и проведения аудиторских проверок в ПАО "ОГК-2";

- проводит проверки, выполняет задания по запросу/поручению Совета директоров, Комитета по аудиту Совета директоров Общества и(или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;

- информирует Совет директоров, Комитет по аудиту Совета директоров Общества, единоличный исполнительный орган Общества о существенных рисках в деятельности Общества, включая выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ.

Приказом № 112 от 29.04.2019 в Обществе создана постоянно действующая рабочая группа по системе управления рисками и внутреннему контролю. На рабочую группу возложены следующие обязанности:

- рассмотрение и анализ идентифицированных рисков Общества, обсуждение комплекса мероприятий по снижению/оптимизации уровней рисков, мониторинг и контроль за исполнением мероприятий по снижению/оптимизации уровня риска;

- рассмотрение методологических и методических документов по оценке рисков, оценке ожидаемых потерь;

- разработка, рассмотрение и подготовка предложений по утверждению значений ключевых индикаторов риска и предельно-допустимых уровней риска;

- подготовка отчетности по Системе управления рисками и внутреннему контролю, представление информации Органам управления Общества;

- рассмотрение и согласование программ обучения для сотрудников Общества по Системе управления рисками и внутреннему контролю.

В соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета директоров от 30.12.2023 (Протокол от 30.12.2022 № 292) с 1 января 2023 года в Обществе действует Отдел мониторинга рисков (ранее Отдел по управлению рисками и внутреннего контроля), на который возложена обязанность по решению задач и выполнению функций в процессе управления рисками и внутреннего контроля, а также методологическое обеспечение реализации политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля. Деятельность по управлению рисками отделена от деятельности подразделения внутреннего аудита.

Основными задачами Отдела мониторинга рисков, являются:

- информирование органов управления, Управляющего директора о бизнес-процессах наиболее подверженных рискам;
- разработка, согласование и обеспечение актуализации локальных нормативных актов и методических документов Общества по управлению рисками и внутреннему контролю;
- определение методологических подходов к процедурам внутреннего контроля;
- координация деятельности структурных подразделений Общества по управлению рисками и внутреннему контролю;
- формирование отчетности по рискам и внутреннему контролю.

Для выполнения указанных задач Отдел мониторинга рисков осуществляет следующие основные функции:

- сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками;
- осуществление методологической поддержки процесса управления рисками в структурных подразделениях Общества, его дочерних обществах и организациях;
- определение требований, формирование предложений по допустимому уровню риска, пороговым уровням риска, лимитам риска;
- согласование документов структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, в области управления рисками;
- осуществление взаимодействия с внутренними и внешними заинтересованными сторонами по вопросам управления рисками;
- формирование портфеля ключевых рисков Общества;
- обеспечение совершенствования и развития подходов, методов и инструментария процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля;
- обеспечение подготовки предложений по развитию и повышению эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- осуществление организации обучения работников в области управления рисками и внутреннего контроля, проведение консультаций;
- разработка единых подходов в области внутреннего контроля, включая инструментарий для разработки, внедрения, выполнения и проверки процедур внутреннего контроля;
- контроль исполнения поручений органов управления Общества по управлению рисками и внутреннему контролю.

Наличие ревизионной комиссии (ревизора): не предусмотрено Уставом

Политика эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита:

Основные цели и задачи системы внутреннего контроля, принципы ее функционирования разделены Политикой управления рисками и внутреннего контроля, утвержденной решением Совета директоров 27.03.2023 (Протокол №296 от 27.03.2023).

Приказом №258 от 27.06.2018 утверждены Регламент взаимодействия участников системы управления рисками ПАО «ОГК-2», Регламент взаимодействия участников системы управления кредитным риском ПАО «ОГК-2».

Приказом №160 от 15.06.2020 в Обществе утверждены Методические рекомендации по определению ключевых индикаторов риска ПАО «ОГК-2».

Приказом №194 от 28.06.2023 в Обществе утвержден Классификатор рисков ПАО «ОГК-2».

Приказом №306 от 04.12.2020 в Обществе утверждены Методические рекомендации по управлению рисками с использованием качественных оценок ПАО «ОГК-2».

Приказом №56 от 30.03.2021 в Обществе утверждены «Методические рекомендации по управлению налоговыми рисками ПАО «ОГК-2».

Приказом №400 от 30.12.2022 в Обществе утверждено «Положение по управлению рисками и внутреннему контролю в области налогообложения ПАО «ОГК-2».

Приказом №216 от 25.08.2021 в Обществе утверждена Карта процесса «Управления рисками».

Приказом №255 от 14.10.2021 в Обществе утверждена Методика оценки ожидаемых кредитных убытков ПАО «ОГК-2».

Приказом №185 от 22.06.2023 в Обществе утверждены «Положения по управлению валютным риском ПАО «ОГК-2», «Положения по управлению процентным риском ПАО «ОГК-2», «Положения по управлению риском ликвидности ПАО «ОГК-2».

Приказом №258 от 09.09.2022 в Обществе введено в действие Положение о системе управления операционными рисками ПАО «ОГК-2».

Приказом №280 от 29.10.2021 в Обществе утверждены Ключевые индикаторы риска ПАО «ОГК-2».

Приказом №280 от 29.10.2021 в Обществе актуализированы Реестр ключевых рисков ПАО «ОГК-2» с указанием, владельцев рисков, риск-координаторов по направлениям, паспорта рисков Общества.

Приказом №308 от 09.12.2021 в Обществе утверждены Методические рекомендации по проведению самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2».

Приказом №363 от 30.12.2021 Обществе утверждена Методика формирования отчетности по системе управления рисками и внутреннему контролю ПАО «ОГК-2».

Приказом №364 от 30.12.2021 утверждены Методические рекомендации по проведению самооценки эффективности процесса управления рисками и внутреннего контроля в области налогообложения ПАО «ОГК-2»

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации установлены Инструкцией «По конфиденциальному делопроизводству» (утверждена приказом № 391 от 30.12.2022).

Положение о порядке доступа к инсайдерской информации (утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 29.12.2021 (протокол №270 от 29.12.2021).

Положение о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком (утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 29.12.2021 (протокол №270 от 29.12.2021).

Дополнительная информация: *отсутствует*

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита

Информация не раскрывается согласно абз. 2 п.1 Постановления Правительства РФ «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 4 июля 2023 г. № 1102.

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не произошло изменений

Соглашения или обязательства эмитента или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале, отсутствуют

В период между отчетной датой и датой раскрытия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента

3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

По состоянию на 30.06.2023:

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного периода: **307 672**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **14**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления

(реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента: **459 641**

Дата, на которую в данном списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **02.06.2023**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **459 641**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **отсутствуют**

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций: **отсутствуют.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **отсутствуют.**

В составе сведений, которые произошли между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности произошли следующие изменения: **общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента составило 307 652**

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

Информация не раскрывается согласно абз. 2 п.1 Постановления Правительства РФ «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 4 июля 2023 г. № 1102.

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений, вместе с тем, отчет эмитента за 12 месяцев не раскрывался согласно Постановлению Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 351

В период между отчетной датой и датой раскрытия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация не включается в отчете за 6 месяцев

3.5. Крупные сделки эмитента

Информация не включается в отчете за 6 месяцев

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений, вместе с тем, отчет эмитента за 12 месяцев не раскрывался согласно Постановлению Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 351

В период между отчетной датой и датой раскрытия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации"

В период между отчетной датой и датой раскрытия сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

В обращении нет облигаций эмитента, в отношении которых зарегистрирован проспект или размещенные путем открытой подписки, в отношении которых предоставлено обеспечение

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Информация указывается в отношении дивидендов, решение о выплате (объявлении) которых принято в течение трех последних завершённых отчетных лет либо в течение всего срока с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2020г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.060045801292
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 631 527 905,25
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	50,00
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	53,96
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного периода
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), дата принятия решения -18.06.2021, Протокол № 15 от 21.06.2021
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	02.07.2021
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров – 16.07.2021, - срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – 06.08.2021.
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 611 187 735,40
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,69
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или	Зарегистрированным в реестре акционеров лицам, в том числе

	выплачены эмитентом не в полном объеме	номинальным держателям, дивиденды выплачены не в полном объеме в силу отсутствия у Регистратора точных и необходимых адресных данных или банковских реквизитов (невыплаченные дивиденды). невыплаченные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ОГК-2».
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2021г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0965536029864
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	10 663 491 927,28
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	240,43
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	50,00
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного периода
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), дата принятия решения 29.06.2022, Протокол № 16 от 04.07.2022
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2022
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров (десять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) - 25.07.2022, - срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам (двадцать пять

		рабочих дней (двадцать пять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) – 15.08.2022.
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	10 602 024 166,60
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,42
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	Отсутствие у эмитента и регистратора точных и необходимых данных или реквизитов ряда лиц, имеющих право получения дивидендов, а также невозможность осуществления выплат номинальными держателями своим депонентам.
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

№ п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2022г., полный год
	2	3
	Категория (тип) акций: обыкновенные	
	I. Сведения об объявленных дивидендах	
	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0580758473514
	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 413 963 982,13
	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	50,00
	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	53,03
	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного периода
	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), дата принятия решения 27.06.2023, Протокол № 17 от 30.06.2023
	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10.07.2023
	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	срок выплаты дивидендов номинальному держателю и

		являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров (десять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) - 24.07.2023, срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам (двадцать пять рабочих дней (двадцать пять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) – 14.08.2023.
	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
II. Сведения о выплаченных дивидендах		
	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	срок выплаты дивидендов не наступил
	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Информация об изменениях в составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия соответствующей отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента: **24.07.2023 эмитентом выплачены дивиденды номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров; Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.: 1 393 912 093,26; Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 99,96; Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме: отсутствие у эмитента и регистратора точных и необходимых данных или реквизитов ряда лиц, имеющих право получения дивидендов, а также невозможность осуществления выплат номинальными держателями своим депонентам.**

4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений, вместе с тем, отчет эмитента за 12 месяцев не раскрывался согласно Постановлению Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 351

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, не происходило изменений, вместе с тем, отчет эмитента за 12 месяцев не раскрывался согласно Постановлению Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 351

4.6. Информация об аудиторской организации эмитента

В составе информации настоящего пункта, раскрытой в отчете эмитента за 12 месяцев, произошли изменения

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний завершённый отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Юникон Акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **Юникон АО**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершённых отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Консолидированная финансовая отчетность, год
2020	2020
2021	2021
2022	2022

Период (периоды) из числа последних трех завершённых отчетных лет и текущего года, за который (которые) проверялась (будет проверяться) аудитором промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, год
	1 полугодие 2020
	1 полугодие 2021
	1 полугодие 2022
	1 полугодие 2023

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех завершённых отчетных лет и текущего года аудитором: **Отсутствуют.**

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют.

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудиторам (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось.

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет.

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Информация о мерах, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

В связи с отсутствием факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента), никаких мер по снижению их влияния Эмитентом и аудитором не предпринималось.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудиторам за последний завершённый отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудиторам за последний завершённый отчетный год, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента составил 7 056,00 тыс. руб. (в том числе НДС) (в том числе консолидированной финансовой отчетности).

Сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг аудитор в отчетном периоде не оказывал.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, указанному аудиторам за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний завершённый отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента составил 3 573,6 тыс. руб. (в том числе НДС)

Эмитент не имеет подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение.

Порядок выбора аудитора эмитента.

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Обществом в 2021 году 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 Юникон Акционерное общество. На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 29.06.2022 года (Протокол №16 от 04.07.2022), Аудитором ПАО «ОГК-2» на 2022 год было назначено Юникон Акционерное общество.

Обществом в первом полугодии 2023 года 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 за последние три года, предшествующих дате окончания срока подачи заявок на участие в конкурентном отборе, услуг, аналогичных предмету закупки, а именно: услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, крупных генерирующих компаний – производителей электрической энергии с УЭМ не менее 6 000 МВт. и численностью не менее 5 000 человек, являющихся общественно значимыми компаниями по основаниям пп. 1 и пп. 2 п. 1 ст. 5.1. ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- в соответствии со ст. 5.3 ФЗ «Об аудиторской деятельности» для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2», составленной в соответствии с РСБУ, Участник должен иметь в штате не менее 5 специалистов, не являющихся внешними совместителями, аттестованных в соответствии с требованиями законодательства РФ, то есть имеющих Единый квалификационный аттестат аудитора, дающий право проводить обязательный аудит в соответствии со ст.5.1 ФЗ «Об аудиторской деятельности»; для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Группы эмитента, составленной в соответствии с МСФО, Участник должен иметь в штате не менее 5 специалистов, не являющихся внешними совместителями, имеющих одну из признанных международных квалификаций и являющихся членами международных организаций (АССА, СРА);
- 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 Юникон Акционерное общество. На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 27.06.2023 года (Протокол №17 от 30.06.2023), Аудитором ПАО «ОГК-2» на 2023 год было назначено Юникон Акционерное общество.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

В соответствии с пп. 9, пп. 10 п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «ОГК-2», утвержденного годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 29.06.2022 года (Протокол № 16 от 04.07.2022) к компетенции Совета директоров относятся рекомендации Общему собранию акционеров по вопросам, связанным с назначением кандидатуры аудиторской организации Общества и с определением размера оплаты услуг аудиторской организации.

В соответствии с пп. 38 п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «ОГК-2», утвержденного годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 29.06.2022 года (Протокол № 16 от 04.07.2022) к компетенции Совета директоров относится выработка рекомендаций по выбору аудиторской организации, осуществляющей аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

Изменений в составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, не происходило.

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7234&type=4>

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7234&type=3>