

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

*Публичное акционерное общество «Федеральная
водородная компания – РусГидро»*

Код эмитента: 55038-Е

за 2021 год

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

Адрес эмитента, содержащийся в едином государственном реестре юридических лиц:
**660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул.
Дубровинского, д.43, корп. 1**

Контактное лицо эмитента: **Тихонова Юлия Александровна, главный эксперт
Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента
корпоративного управления**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Адрес электронной почты: **TihonovaYaA@rushydro.ru**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся
в настоящем отчете эмитента: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580,
www.rushydro.ru**

Директор Департамента корпоративного управления
(действующий на основании доверенности от
01.03.2021 № 8709)

подпись

С.С. Коптяков

Дата 31.03.2022 г.

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	4
Раздел I. Управленческий отчет эмитента	5
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности.....	5
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли	9
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента	14
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	17
1.5. Сведения об основных поставщиках, имеющих для эмитента существенное значение	21
1.6. Сведения об основных дебиторах, имеющих для эмитента существенное значение	21
1.7. Сведения об обязательствах эмитента	21
1.7.1. Сведения об основных кредиторах, имеющих для эмитента существенное значение	21
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения	23
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента.....	23
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента	24
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента.....	27
1.9.1. Страновые и региональные риски	27
1.9.2. Отраслевые риски	27
1.9.3. Финансовые риски	28
1.9.4. Правовые риски.....	29
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	29
1.9.6. Стратегический риск.....	30
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
1.9.8. Риск информационной безопасности	31
1.9.9. Экологический риск.....	32
1.9.10. Природно-климатический риск	32
1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)	32
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.....	34
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	34
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	34
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита	36
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита	39
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	44
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента.....	45
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	45
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.....	45
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	47
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	48
3.5. Крупные сделки эмитента	49
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах	49
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	49
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций с целевым использованием денежных средств, полученных от их размещения	59
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	59
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	59
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	59
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	60
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	62
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента	62
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	62
4.6. Информация об аудитор эмитента	62
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	66
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	66
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	66

Введение

Информация, содержащаяся в отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с пунктом 4 статьи 30 Федерального закона "О рынке ценных бумаг".

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

- *В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*
- *Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.*

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: *консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность).*

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.*

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

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.

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.

Иная информация: *в настоящем отчете под Эмитентом, Обществом, Компанией понимается одно и то же лицо – ПАО «РусГидро».*

Раздел I. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Краткая информация об эмитенте:

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и адрес эмитента:

Полное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**
- на английском языке: **«Public Joint-Stock Company Federal Hydro-Generating Company – RusHydro»**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **06.07.2015**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **ПАО «РусГидро»**
- на английском языке: **PJSC «RusHydro»**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **06.07.2015**

Место нахождения эмитента: **Красноярский край, г. Красноярск**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1**

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: **127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Адрес электронной почты: **office@rushydro.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с инвесторами эмитента: **Управление IR**

Адрес нахождения подразделения: **г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Адрес электронной почты: **ir@rushydro.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами эмитента: **Департамент корпоративного управления**

Адрес нахождения подразделения: **г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Адрес электронной почты: **office@rushydro.ru**

Сведения о способе и дате создания эмитента:

ПАО «РусГидро» создано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 № 1367-р) в качестве 100% дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004. Эмитент создан на неопределенный срок.

Сведения о случаях изменения наименования и (или) реорганизации эмитента, если такие случаи имели место в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента: **изменений наименования или реорганизации эмитента в течение трех последних лет не происходило.**

Все предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РусГидро»**

Дата введения наименования: **13.07.2011**

Основание введения наименования: **государственная регистрация 13.07.2011 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011 (протокол от 04.07.2011 № 7), и распоряжение Минюста России от 17.06.2011 № 1322-р.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РусГидро»**

Дата введения наименования: **14.07.2010**

Основание введения наименования: **государственная регистрация 14.07.2010 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010 (протокол от 30.06.2010 № 5), и распоряжение Минюста России от 28.06.2010 № 5006-р.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РусГидро»**

Дата введения наименования: **04.07.2008**

Основание введения наименования: **государственная регистрация 04.07.2008 новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008 (протокол от 26.06.2008 № 1).**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ГидроОГК»**

Дата введения наименования: **26.12.2004**

Основание введения наименования: **государственная регистрация юридического лица 26.12.2004.**

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **1042401810494**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: **2460066195**

Описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента. Краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций.

Группа РусГидро - один из крупнейших российских энергетических холдингов, входит в число мировых лидеров в области гидроэнергетики и является ведущей компанией по производству электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии, развивая генерацию на основе энергии водных потоков, солнца, ветра и геотермальной энергии. Доля Группы РусГидро составляет порядка 15% в структуре общей установленной мощности страны.

Группа РусГидро играет системообразующую роль в экономике страны, одновременно являясь:

- инфраструктурной компанией, поддерживающей ключевые для жизнедеятельности страны системы общего пользования и обеспечивающей их функционирование и безопасность;*
- социально-ответственной компанией, нацеленной в том числе на решение комплексных социально-экономических задач территориального развития государства;*
- коммерческим предприятием, призванным обеспечить рост стоимости своих активов и доходности для акционеров, основным из которых является государство.*

В Группу РусГидро входят свыше 400 объектов генерации с установленной мощностью 38,2 ГВт, включая крупнейшую в России Саяно-Шушенскую ГЭС им. П.С. Непорожнего, 9 станций Волжско-Камского каскада, Новосибирскую ГЭС, дальневосточные – Бурейскую ГЭС, Нижне-Бурейскую ГЭС и Зейскую ГЭС, несколько десятков гидроэлектростанций на Северном Кавказе, высокоманевренные мощности гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) и тепловые электростанции на Дальнем Востоке.

Компании Группы РусГидро обеспечивают передачу электроэнергии по электросетям (протяженность линий электропередачи составляет 105 тыс. км), а также сбыт электрической и тепловой энергии конечным потребителям. Помимо этого, в Группу РусГидро входят проектно-изыскательские, научно-исследовательские, строительные и ремонтно-сервисные организации. Компания осуществляет производственную деятельность в 30 регионах России.

Группа РусГидро осуществляет деятельность в рамках Единой энергетической системы (ЕЭС) России. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 с 2012 года ПАО «РусГидро» включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

Все основные компании Группы созданы и действуют на территории Российской Федерации. По состоянию на дату окончания отчетного периода в Группу РусГидро входят 65 организаций, осуществляющих деятельность в соответствии с законодательством Российской

Федерации. Кроме того, в Группу РусГидро входит RusHydro International India Private Limited (действует в соответствии с законодательством Индии), Private company limited by shares "Hydrooogk aluminium company limited" (действует в соответствии с законодательством Республики Кунр), RusHydro International A.G. (действует в соответствии с законодательством Швейцарии).

Группа РусГидро осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО», а также в сегменте «прочие сегменты».

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и компаниями Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности.

Сегмент «Сбыт» состоит из компаний Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из компаний Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии, и генерацию, распределение и сбыт теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

«Прочие сегменты» включают в себя:

- компании Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- компании Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- компании Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Ниже представлена информация о компаниях Группы, входящих в каждый сегмент:

Компания	Сегмент
АО «Загорская ГАЭС-2»	Генерация РусГидро
АО «ЭЭС РусГидро» (АО «Зарамагские ГЭС» до 09.12.2021)	Генерация РусГидро
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Генерация РусГидро
АО «ЭСК РусГидро»	Сбыт
ПАО «ДЭК»	Сбыт
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Сбыт
ПАО «РЭСК»	Сбыт
АО «Благовещенская ТЭЦ»	Энергокомпании ДФО
АО «ДГК»	Энергокомпании ДФО
АО «ДРСК»	Энергокомпании ДФО
АО «РАО ЭС Востока»	Энергокомпании ДФО
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	Энергокомпании ДФО
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	Энергокомпании ДФО
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	Энергокомпании ДФО
АО «Якутская ГРЭС-2»	Энергокомпании ДФО
ПАО «Камчатскэнерго»	Энергокомпании ДФО
ПАО «Кольмаэнерго»	Энергокомпании ДФО
ПАО «Магаданэнерго»	Энергокомпании ДФО
ПАО «Сахалинэнерго»	Энергокомпании ДФО
ПАО «Якутскэнерго»	Энергокомпании ДФО
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	Прочие сегменты
АО «Гидроремонт-ВКК»	Прочие сегменты
АО «Институт Гидропроект»	Прочие сегменты
АО «Ленгидропроект»	Прочие сегменты
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Прочие сегменты
АО «ЧиркейГЭСстрой»	Прочие сегменты

В случае если федеральными законами для определенной категории (группы) инвесторов, в том числе для иностранных инвесторов (группы лиц, определяемой в соответствии статьей 9 Федерального закона "О защите конкуренции", в которую входят иностранные инвесторы), установлены ограничения при их участии в уставном капитале эмитента (совершении сделок с акциями (долями), составляющими уставный капитал эмитента) в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности, в том числе вида (видов) деятельности, имеющего стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство и раскрываются название и реквизиты федерального закона, которым установлены соответствующие ограничения: **Федеральными законами не установлены ограничения на участие определенной категории (группы) инвесторов в уставном капитале Эмитента.**

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

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

Краткое описание истории развития эмитента:

В 2005 году Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утверждена целевая модель ПАО «РусГидро» в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в форме присоединения к ПАО «РусГидро» (протокол от 30.09.2005-04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ПАО «РусГидро» дочерних АО ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250). Формирование Операционной компании Эмитента с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» (через ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК») осуществлено в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ПАО «РусГидро» следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ЗАО «ЭОЗ», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».

Таким образом, в июле 2008 года была достигнута целевая модель Компании. В том же году акции Компании выведены на российский фондовый рынок. В целях повышения ликвидности, увеличения рыночной капитализации и привлечения новых инвесторов, а также соблюдения интересов бывших держателей депозитарных расписок ОАО РАО «ЕЭС России» Компанией была открыта программа депозитарных расписок, банком-депозитарием выступил Bank of New York Mellon.

По итогам консолидации Компания объединила более 50 ГЭС в 18 регионах субъектов Российской Федерации.

В 2011 году в уставный капитал ПАО «РусГидро» Российской Федерацией внесен контрольный пакет акций АО «РАО ЭС Востока», в результате чего установленная мощность Группы РусГидро увеличилась с 26,1 до 35,2 ГВт.

В течение 2015-2016 годов в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 07.10.2015 № 223) проведены мероприятия по консолидации до 100% акций АО «РАО ЭС Востока» в собственности Группы РусГидро.

В 2012 году пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, а в 2014 году Богучанская ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2013 году введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС. В 2015 году введена в эксплуатацию Гоцатлинская ГЭС, в 2016 году - Зеленчукская ГЭС-ГАЭС и Зарагижская ГЭС. В 2017 году ПАО «РусГидро» завершило строительство Богучанской ГЭС, а также закончило все работы по проекту комплексного восстановления Саяно-Шушенской ГЭС.

В соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 о развитии энергетики Дальнего Востока Группа РусГидро приступила к реализации четырех приоритетных проектов в ДФО: ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2, 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 и 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ.

В 2015 году введена в эксплуатацию 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ, электрической мощностью 120 МВт и тепловой мощностью 188 Гкал/ч.

В 4 квартале 2017 года завершено строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2, электрической мощностью 193,48 МВт и тепловой мощностью 469,6 Гкал/ч.

В 4 квартале 2019 года введена в эксплуатацию 1-я очередь Сахалинской ГРЭС-2, электрической мощностью 120 МВт.

В 3 квартале 2020 года введена в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань, электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч.

10 сентября 2018 года в г. Владивосток введена в строй ТЭЦ «Восточная» электрической мощностью 139,5 МВт и тепловой мощностью 432 Гкал/ч.

29 марта 2019 года в рамках программы Красноярского экономического форума РусГидро и РУСАЛ ввели в промышленную эксплуатацию первый комплекс Богучанского алюминиевого завода (БоАЗ), находящегося в составе Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

7 сентября 2019 года введена в эксплуатацию Нижне-Бурейская ГЭС электрической мощностью 320 МВт.

13 декабря 2019 года была достроена Зарамагская ГЭС-1 электрической мощностью 346 МВт.

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро составляет 38,2 ГВт (с учетом Холдинга РАО ЭС Востока).

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Общая характеристика отрасли, в которой осуществляют деятельность организации группы эмитента. Сведения о структуре отрасли и темпах ее развития, основных тенденциях развития, а также основных факторах, оказывающих влияние на ее состояние.

Организации группы эмитента осуществляют деятельность в отрасли «Электроэнергетика».

В настоящее время на территории Российской Федерации действует двухуровневый рынок электроэнергии: Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и Розничный рынок электроэнергии (РРЭ). Оптовый рынок представляет собой сферу обращения особых товаров — электрической энергии и мощности — в рамках ЕЭС России в границах единого экономического пространства Российской Федерации. На розничном рынке обращается только один товар — электрическая энергия.

Группа осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации.

Основной вид деятельности, осуществляемый организациями Группы – производство и реализация электрической энергии (мощности) как на ОРЭМ, так и на РРЭ. Кроме того, Группа участвует в Рынке услуг по обеспечению системной надежности для поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России.

На конец 2021 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 246,59 ГВт¹.

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2021 году составило 1090,4 млрд кВт·ч, что на 5,5% больше объема потребления в 2020 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2021 году составило 1107,1 млрд кВт·ч, что на 5,4% больше, чем в 2020 году.

Выработка электроэнергии в России в 2021 году составила 1131,2 млрд кВт·ч, что на 6,3% больше, чем в 2020 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1114,5 млрд кВт·ч, что на 6,4% больше, чем в 2020 году.

Структура производства электроэнергии в ЕЭС России в 2021 году по типам электростанций:

ТЭС – 60,7%;

ГЭС, ВЭС, СЭС – 19,3%;

АЭС – 19,9%.

Основные тенденции развития отрасли:

Стратегическое развитие

9 июня 2020 года Правительством РФ (распоряжение Правительства от 09.06.2020 №1523-р) утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года.

¹ Информация по данному разделу сформирована в соответствии с данными АО «СО ЕЭС»

Стратегия разработана в соответствии с Федеральным законом от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и является межотраслевым документом для энергетического сектора (нефтяная, газовая, угольная, электроэнергетическая и теплоэнергетическая промышленность) и для энергетики как сферы государственного управления.

Распоряжением Правительства РФ от 09.06.2017 № 1209-р утверждена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики направлена, в частности, на формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (приказ Минэнерго России от 26.02.2021 № 88). Основными целями схемы и программы является развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Указом Президента Российской Федерации от 13.05.2019 №216 утверждена Доктрина энергетической безопасности Российской Федерации, определяющая государственную политику в сфере обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации.

Указом Президента Российской Федерации от 02.07.2021 №400 утверждена Стратегия национальной безопасности Российской Федерации. Настоящая Стратегия является базовым документом стратегического планирования, определяющим национальные интересы и стратегические национальные приоритеты Российской Федерации, цели и задачи государственной политики в области обеспечения национальной безопасности и устойчивого развития Российской Федерации на долгосрочную перспективу.

Распоряжением Правительства РФ от 29.10.2021 №3052-р утверждена Стратегия социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года (далее – СНУР). Стратегия определяет меры по достижению цели контроля за выбросами парниковых газов, установленной в составе национального вклада Российской Федерации в укрепление глобального реагирования на угрозу изменения климата в свете имеющихся национальных условий, способствует удержанию прироста глобальной средней температуры намного ниже 2°C сверх доиндустриальных уровней и направлена на обеспечение поступательного социально-экономического развития Российской Федерации, характеризующегося низким уровнем выбросов парниковых газов. В целях реализации СНУР органами государственной власти совместно с организациями и экспертным сообществом формируется План мероприятий (операционный план) реализации стратегии социально-экономического развития с низким уровнем выбросов парниковых газов.

Принят ряд нормативных правовых актов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора. Эмитент включен в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на реализацию мер государственной поддержки.

В целях осуществления проведения мониторинга финансово-экономического состояния организаций, включенных в перечень системообразующих организаций российской экономики, утвержденный протоколом заседания Правительственной комиссии по повышению устойчивости развития российской экономики от 20 марта 2020 г. №3, в числе которых в том числе вошел Эмитент, Правительством РФ утверждено распоряжение от 27.03.2020 №764-р «О мониторинге финансово-экономического состояния организаций».

Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» определено, что объекты тепловой генерации участвуют в механизме модернизации (ДПМ). Распоряжениями Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 №1544-р и от 30.10.2018 №2101-р утвержден перечень предложенных Эмитентом проектов по строительству и модернизации тепловых электростанций на Дальнем Востоке: строительства Артемовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4, второй очереди Якутской ГРЭС-2, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2, а также расширение Нерюнгринской ГРЭС и Партизанской ГРЭС. Утверждено постановление Правительства Российской Федерации от 24.11.2021 №2025, определяющего механизм возврата инвестиций с гарантированной нормой доходности для проектов ДПМ-модернизации на территории Дальнего Востока.

Реализация данных проектов не только обеспечит замещение выводимых из эксплуатации

объектов генерации с критическим уровнем износа оборудования, но и создаст предпосылки для дальнейшего социально-экономического развития регионов ДФО.

Инновационное развитие

В соответствии с решением Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России под председательством Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. (протокол заседания от 22.10.2018 № 2) выполнена разработка Программы инновационного развития Группы РусГидро на 2020-2024 гг. с перспективой до 2029 года (утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро», протокол от 24.08.2020 №312).

Технологические приоритеты инновационного развития Группы РусГидро:

- Развитие технологий автоматизации технологических процессов и дистанционного управления объектами;
- Совершенствование методологии, инструментария и реинжиниринг бизнес-процессов управления объектами электроэнергетики;
- Применение новых материалов, оборудования и технологий на объектах электроэнергетики;
- Цифровая трансформация;
- Снижение отрицательных воздействий на окружающую среду;
- Развитие риск-ориентированной модели управления объектами электроэнергетики на основе его технического состояния.

Наиболее значимые проекты Группы РусГидро, выполнявшиеся в 2021 году:

- реализованы мероприятия по исследованию параметров надежности газотурбинных энергетических установок и разработки базы данных с методиками оценки технического состояния (ПАО «РусГидро»);
- выполнены мероприятия по виртуализации вычислительных ресурсов в отношении систем технологического управления объектов на АСУ ТП Рыбинской ГЭС и Угличской ГЭС (ПАО «РусГидро»);
- реализованы мероприятия по применению газотурбинных установок 6FA при строительстве новых объектов тепловой генерации на Хабаровской ТЭЦ-4 и Якутской ГРЭС-2 (вторая очередь) (АО «ДГК»; ПАО «Якутскэнерго»);
- выполнены мероприятия по созданию экспертной системы поддержки принятия решений по реагированию на инциденты, аварии и чрезвычайные ситуации на производственных объектах Группы РусГидро (ПАО «РусГидро»).

Оценка качества ПИР Группы РусГидро по решению Межведомственной рабочей группы по технологическому развитию при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России составила 92,7 % (протокол от 27.12.2021 № 14-Д01).

Развитие в области сохранения климата

Направлений два – это снижение выбросов парникового газа и развитие возобновляемой генерации.

В развитие направления «снижение выбросов парникового газа», в 2021 году был принят Федеральный закон «Об ограничении выбросов парниковых газов», который задал вектор развития «низкоуглеродного» регулирования.

В 2021 году Правительством РФ утверждена Стратегия социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года.

На рассмотрении в Государственной Думе РФ находится законопроект, определяющий условия проведения «эксперимента» по квотированию выбросов парников газов на территории Сахалинской области.

В сентябре 2021 года Постановлением Правительства РФ были утверждены Критерии проектов развития в Российской Федерации и методических указаний, направленных на достижение целей и основных направлений устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации, что дало начало таксономии зеленых проектов в Российской Федерации.

В ПАО «РусГидро» ведется проработки по реализации зеленых, в т.ч. климатических проектов. В рамках реализации Стратегии долгосрочного развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, ПАО «РусГидро» рассматривается строительство ряда крупных ГЭС и ГАЭС.

В рамках направления «развитие возобновляемой генерации», в 2021 году был принят полный пакет нормативно-правовых актов, определяющий основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии. Таким образом, программа поддержки ВИЭ была продлена до 2035 года, установлены новые критерии отборов проектов ВИЭ. В 2021 состоялся первый отбор, по итогам которого отобрано три проекта ПАО

«РусГидро», суммарной установленной мощностью 96 МВт (Верхнебаксанская ГЭС в Кабардино-Балкарской Республике мощностью 23,2 МВт (начало поставки мощности – 2027 год), Нихалойская ГЭС в Чеченской Республике мощностью 23 МВт (начало поставки мощности – 2027 год), Могохская ГЭС в Республике Дагестан мощностью 50 МВт (начало поставки мощности – 2028 год)).

Министерством энергетики РФ подготовлен проект Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в связи с введением в гражданский оборот атрибутов генерации и сертификатов происхождения электрической энергии». Принятие законопроекта планируется 2022 году. Проект определяет три механизма передачи «зеленых атрибутов» - возобновляемости и низкоуглеродности:

- Национальные сертификаты происхождения
- Двухсторонние соглашения на поставку электроэнергии от ВИЭ и низкоуглеродных источников – «зеленые Свободные двусторонние договоры (СДД)»
- Иные механизмы, к которым можно отнести Международные сертификаты возобновляемой энергии I-REC².

Распространение углеродного регулирования и ожидание введения углеродного налога в Европейском Союзе для импортеров стимулирует российские промышленные компании, а также зарубежные компании, имеющие производственные мощности в России, к принятию добровольных обязательств по достижению целей устойчивого развития (ЦУР), в том числе, связанных с экологией, а также выполнение обязательств в рамках инициативы RE100. В течение 2021 года в ПАО «РусГидро» регулярно поступали обращения от российских и зарубежных покупателей по вопросам приобретения инструментов «зеленой» электроэнергии, вырабатываемой генерирующими объектами РусГидро. В 2021 году в Российской Федерации имели хождение два инструмента и заверения ESG-отчетности, признаваемых аудиторами BIG-4 в отношении выполнения принятых обязательств в области ЦУР ООН – это сертификаты происхождения электрической энергии (в 2021 году в Российской Федерации – международные сертификаты I-REC) и свободные двусторонние договоры поставки электроэнергии ВИЭ («зеленые» СДД):

1. С привязкой к физическим поставкам «зеленой» электроэнергии (под «зеленой» понимается как возобновляемая, так и низкоуглеродная электроэнергия в зависимости от целей и задач покупателей) – заключение свободных двусторонних договоров (СДД) купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке с любым генератором ВИЭ, в том числе с крупными ГЭС.

2. Без привязки к физическим поставкам электроэнергии – выпуск и погашение сертификатов происхождения электрической энергии – «зеленых» сертификатов («зеленых» СПЭ), применяемых для подтверждения данных о том, что генератором или потребителем произведена, или потреблена именно возобновляемая энергия в соответствии с установленными законодательством или правилами эмитента сертификатов критериями.

ПАО «РусГидро» располагало полным набором инструментов, обеспечивающих «озеленение» продукции российской промышленности и предлагало потребителю либо один из указанных выше инструментов, либо оба в комплексе. Для осуществления выпуска «зеленых» сертификатов ПАО «РусГидро» присоединилось к международной системе верификации возобновляемой энергии I-REC. С этой целью Общество заключило соответствующее соглашение с аккредитованной Ассоциацией участников рынков энергии «Цель номер семь» о стандартных условиях регистрации и выпуска сертификатов I-REC в России. Данное соглашение необходимо для регистрации генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в реестре I-REC, выпуска сертификатов по стандарту I-REC и последующей продажи сертификатов покупателям, заинтересованным в приобретении «возобновляемой» электроэнергии. 01.08.2021г. по международным стандартам верифицирована и внесена в реестр I-REC Волжская ГЭС.

На 2022 год запланирована верификация еще нескольких станций в системе I-REC³ (при условии возобновления сделок по выпуску и погашению СПЭ I-REC на территории РФ), а также квалификация генерирующих объектов ВИЭ (включая «большие» ГЭС) для участия в национальной системе обращения сертификатов происхождения электрической энергии при условии вступления в силу формирующихся НПА по регулированию рынка «зеленых» сертификатов в РФ.

Факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

² International Renewable Energy Certificate

³ 10 марта 2022 сделки по выпуску сертификатов I-REC в России приостановлены в связи с решением I-REC Standard Foundation об отзыве лицензии у выпускающей организации в РФ – Ассоциации участников рынков энергии «Цель номер семь» (ЦНС), означающее запрет на любые операции по выпуску и погашению сертификатов I-REC на территории РФ. Указанное решение принято в связи со спецоперацией Российской Федерации на Украине.

- социально-экономическая обстановка в стране и в мире;
- темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и уровень инвестиций в создание новых мощностей;
- внешнеполитические санкционные ограничения;
- законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;
- уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;
- доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;
- уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;
- декарбонизация промышленности.

Общая оценка результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента (группы эмитента) в данной отрасли: *Результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы РусГидро в отрасли оцениваются как удовлетворительные.*

Доля эмитента (группы эмитента) в объеме реализации аналогичной продукции иными предприятиями отрасли или иные фактические показатели, характеризующие положение эмитента (группы эмитента) в отрасли в целом.

Год	Выработка электроэнергии, млн кВт*ч		Доля, %	Установленная мощность, МВт		Доля, %
	Российская Федерация	Группа РусГидро		Российская Федерация	Группа РусГидро	
2021	1 131 200	143 772	12,7	252 471	38 152	15,1

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента (группы эмитента) тенденциям развития отрасли: *Результаты деятельности Группы РусГидро в отрасли оцениваются как удовлетворительные и соответствующие тенденциям развития отрасли.*

Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты): *Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность компаний Группы эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальная организация труда.*

Сведения об основных конкурентах эмитента (группы эмитента), сопоставляются сильные и слабые стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с ними.

На российском рынке генерации электроэнергии Группа РусГидро занимает лидирующие позиции: основными конкурентами являются независимые российские энергетические компании.

№	Холдинговая компания	Установленная мощность по данным компаний, ГВт
1.	ПАО «РусГидро»	38
2.	ООО «Газпром энергохолдинг»	38
3.	Госкорпорация «Росатом»	30
4.	ПАО «Интер РАО»	28
5.	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
6.	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	18
7.	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
8.	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
9.	ПАО «ЛУКОЙЛ»	6
10.	ПАО «Энел Россия»	6
11.	АО «Татэнерго»	5

12.	ПАО «Фортум»	5
13.	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
14.	ПАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	2
15.	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	2
16.	ПАО «ТГК – 14» (ОАО «РЖД»)	1

Сильные стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с конкурентами:

1. *Высокая маржинальность производства. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства обеспечивает независимость от изменения цен на натуральное энергетическое топливо (природный газ, нефтетопливо, уголь и прочее топливо) и, как следствие, высокую маржинальность производства, так как ценообразование на рынках электроэнергии и мощности осуществляется исходя из стоимости тепловой генерации, включающей топливную составляющую;*

2. *Высокая маневренность генерирующего оборудования. Оборудование ГЭС относится к высокоманевренным генерирующим мощностям, в силу чего им гарантируется загрузка в пиковые часы, которые соответствуют наиболее высоким ценам на рынке;*

3. *Высокая экономичность производства. Дополнительная мощность и энергия ГЭС используется в балансах объединенных энергосистем в первую очередь и в полном объеме в силу своей экономичности;*

4. *Экологичность. Использование при производстве электроэнергии гидроресурсов, являющихся возобновляемым и наиболее экологичным источником энергии, позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива для будущих поколений России;*

5. *Стимулирование спроса на электроэнергию. Для выравнивания тарифов на электроэнергию на Дальнем Востоке до базового (среднероссийского) уровня введена надбавка к цене за мощность, которая собирается в первой и вторых ценовых зонах ОРЭМ. ПАО «РусГидро» Правительством Российской Федерации определено оператором по сбору и передаче такой надбавки на Дальний Восток. Данная мера позволила снизить уровень дебиторской задолженности действующих потребителей ДФО, а также привлечь в макрорегион инвесторов, реализующих промышленные энергоемкие проекты и тем самым формирующих потенциальный платежеспособный спрос на электроэнергию.*

Слабые стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с конкурентами:

1. *Высокая степень зависимости от природных условий;*

2. *Нетиповой (уникальный) характер инженерной части проектов и, как следствие, волатильность капитальных затрат;*

3. *Высокая стоимость инфраструктуры (плотины, водохранилища, сети и т.д.);*

4. *Неразвитость территорий (в основном отсутствие необходимой инфраструктуры для реализации инвестпроектов и недостаточное количество энергоемких потребителей) в местах сосредоточения гидропотенциала;*

5. *Ограничения, накладываемые значимостью последствий строительства объектов для экологии и населения регионов;*

6. *Длительность срока функционирования объектов и, как следствие, значительная длительность сроков окупаемости проектов;*

7. *Ограниченные возможности и неэффективность проектного финансирования, связанные с отсутствием единых прозрачных схем структурирования проектов.*

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем отчете.

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Основные операционные показатели, которые наиболее объективно и всесторонне характеризуют

финансово-хозяйственную деятельность группы эмитента в натуральном выражении.

В отчете эмитента за 12 месяцев приводятся основные операционные показатели группы эмитента за 12 месяцев отчетного года в сравнении с 12 месяцами предшествующего года (на дату окончания отчетного года в сравнении с показателями на конец предшествующего года).

Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности группы эмитента.

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение основных операционных показателей группы эмитента.

Ключевые результаты 2021 года:

- 143 766 млн кВт·ч (-3,3%) – общая выработка электроэнергии Группы РусГидро с учетом выработки Богучанской ГЭС в 2021 году. Общая выработка электроэнергии Группы РусГидро без учета Богучанской ГЭС составила 126 528 млн кВт·ч (-3,4%)⁴
- 2 гидроэлектростанции установили исторические рекорды годовой выработки электроэнергии - Саяно-Шушенская (29 379 млн кВт·ч, +10,4%) и Зейская (7 673 млн кВт·ч, +37,9%)
- 116 261 млн кВт·ч - выработка электроэнергии ГЭС и ГАЭС по Группе РусГидро с учетом Богучанской ГЭС (-4,3%)⁵
- 27 075 млн кВт·ч - выработка тепловых станций Группы (+1,5%)
- 30 109 тыс. Гкал - отпуск теплоэнергии Группы РусГидро в ДФО (+2,6%)
- 46 389 млн кВт·ч - общий полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро⁶ (+2,1%).

Установленная электрическая мощность по Группе РусГидро

Установленная мощность Группы РусГидро в 2021 году увеличилась на 100 МВт.

Основными факторами, повлиявшими на изменение установленной электрической мощности по Группе РусГидро, стали: увеличение установленной мощности Усть-Среднеканской ГЭС (+117 МВт), увеличение установленной мощности Нижнегородской ГЭС и Воткинской ГЭС вследствие реализации ПКМ (+13 МВт).

	<i>МВт</i>	<i>31.12.2021</i>	<i>31.12.2020</i>
<i>ГЭС/ГАЭС Центра</i>		<i>11 819,9</i>	<i>11 807,4</i>
<i>ГЭС Юга России и Северного Кавказа</i>		<i>3 311,7</i>	<i>3 311,7</i>
<i>ГЭС Сибири</i>		<i>7 211,0</i>	<i>7 211,0</i>
<i>Итого по ценовым зонам</i>		<i>22 342,6</i>	<i>22 330,1</i>
<i>ГЭС Дальнего Востока</i>		<i>5 714,4</i>	<i>5 597,6</i>
<i>ТЭС, ДЭС Дальнего Востока</i>		<i>7 015,7</i>	<i>7 044,0</i>
<i>ГеоЭС, ВИЭ</i>		<i>81,1</i>	<i>82,5</i>
<i>Итого по неценовым и изолированным зонам</i>		<i>12 811,2</i>	<i>12 724,1</i>
<i>ИТОГО по Группе РусГидро</i>		<i>35 153,8</i>	<i>35 054,2</i>
<i>в т.ч. ГЭС, ГАЭС</i>		<i>28 057,0</i>	<i>27 927,7</i>
<i>в т.ч. ТЭС, ДЭС</i>		<i>7 015,7</i>	<i>7 044,0</i>
<i>в т.ч. ГеоЭС, ВИЭ</i>		<i>81,1</i>	<i>82,5</i>
<i>Богучанская ГЭС</i>		<i>2 997,0</i>	<i>2 997,0</i>
<i>Итого с учетом Богучанской ГЭС</i>		<i>38 150,8</i>	<i>38 051,2</i>

Установленная тепловая мощность по Группе РусГидро

Основным фактором, повлиявшими на изменение установленной тепловой мощности по Группе

⁴ Здесь и далее данные без учета ЗАО «МЭК» и Приморской ГРЭС. 11.03.2020 завершена стратегическая сделка по продаже принадлежащего Группе РусГидро пакета акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация» (ЗАО «МЭК», Республика Армения) в пользу входящей в Группу «Ташир» Разданской энергетической компании. Приморская ГРЭС в июне 2020 года выбыла из состава Группы по итогам сделки с СУЭК

⁵ Богучанская ГЭС в составе проекта Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО) – совместного предприятия с UC RUSAL – не является частью Группы РусГидро. Ее результаты, в соответствии с долей участия ПАО «РусГидро» (50%) в проекте, отражаются в отчетности по МСФО в строке «Доля в результатах зависимых обществ и совместно-контролируемых предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.

⁶ Данные без Чувашской энергосбытовой компании. 23.09.2021 была завершена стратегическая сделка по продаже 100% пакета Чувашской энергосбытовой компании в пользу Трансэнергопрома.

РусГидро, стали вывод из эксплуатации котлов Нерюнгринской водогрейной котельной (-200 Гкал/ч) и вывод из эксплуатации теплоагрегата Комсомольской ТЭЦ 1 (-60 Гкал/ч).

Гкал/ч	31.12.2021	31.12.2020
АО «ДГК», в т.ч.	12 366,7	12 626,2
Приморская энергосистема	2 416,0	2 416,0
Хабаровская энергосистема	7 587,0	7 646,5
Амурская энергосистема	1 178,7	1 178,7
Южно-Якутский энергорайон	1 185,0	1 385,0
АО РАО ЭС Востока (ТЭЦ Восточная)	432,6	432,6
АО «ДГК» и АО «РАО ЭС Востока»	12 799,3	13 058,8
Якутская энергосистема, в т.ч.	2 540,8	2 548,8
ПАО «Якутскэнерго»	1 723,7	1 726,2
АО «Сахаэнерго»	87,9	87,9
АО «Теплоэнергосервис»	729,2	734,7
Камчатская энергосистема, в т.ч.	1 253,0	1 273,4
ПАО «Камчатскэнерго»	1 204,6	1 226,3
АО «ЮЭСК»	48,4	47,1
Магаданская энергосистема (ПАО «Магаданэнерго»)	775,3	775,3
Энергосистема Чукотского АО (АО «Чукотэнерго»)	399,3	399,3
Сахалинская энергосистема (ПАО «Сахалинэнерго»)	783,5	783,5
Изолированные и прочие энергосистемы	5 751,9	5 780,3
ИТОГО	18 551,3	18 839,1

Сводные данные о производстве электроэнергии Группой РусГидро (млн кВт·ч)

	4кв/21	4кв/20	Изм.	2021	2020	Изм.
Центр	7 753	9 924	-21,9%	37 453	48 245	-22,4%
Юг России и Северный Кавказ	1 746	1 019	71,8%	7 881	6 331	24,5%
Сибирь	6 391	7 483	-14,6%	32 478	30 347	7,0%
Итого по ценовым зонам	15 980	18 426	-13,2%	77 812	84 923	-8,4%
Дальний Восток	5 332	4 760	12,0%	19 043	16 693	14,1%
РАО ЭС Востока	8 887	8 031	10,7%	29 674	29 371	1,0%
ИТОГО по группе	30 109	31 218	-3,6%	126 528	130 987	-3,4%
в т.ч. по ГЭС, ГАЭС	21 769	23 862	-8,8%	99 023	103 881	-4,7%
в т.ч. по ТЭС и проч.	8 222	7 247	13,5%	27 075	26 680	1,5%
в т.ч. по ВИЭ	118	109	8,0%	430	426	1,1%
Богучанская ГЭС	4 717	4 542	3,8%	17 238	17 638	-2,3%

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки Группы РусГидро в 2021 году, стали:

- приточность воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада на уровне среднемноголетних значений;
- приточность воды в водохранилища Сибири, Дальнего Востока и Северного Кавказа выше среднемноголетних значений;
- рост электропотребления на 1,1% в ДФО;
- рост отпуска тепла ТЭС и котельными в ДФО из-за погодного фактора.

Отпуск тепла электростанциями и котельными Группы РусГидро в ДФО составил 10 177 тыс. Гкал в 4 квартале 2021 года и 30 109 Гкал в 2021 году, что на 0,7% ниже и 2,6% выше аналогичных

показателей 2020 года.

Отпуск тепловой энергии по группе АО «РАО ЭС Востока», тыс. Гкал

	4кв/21	4кв/20	Изм.	2021	2020	Изм.
АО «ДГК» в т.ч.	6 968	7 146	-2,5%	20 398	19 964	2,2%
Приморская энергосистема	1 293	1 339	-3,5%	4 080	4 049	0,8%
Хабаровская энергосистема	4 040	4 109	-1,7%	11 719	11 468	2,2%
Амурская энергосистема	888	922	-3,7%	2 530	2 474	2,3%
Южно-Якутский энергорайон	748	708	5,5%	2 070	1 907	8,5%
АО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная)	147	274	-46,5%	715	846	-15,4%
ПАО «Якутскэнерго»	973	966	0,8%	2 677	2 550	5,0%
ОЭС Востока	8 088	8 385	-2,0%	23 791	23 360	1,8%
Якутская энергосистема, в т.ч.	498	273	81,9%	1 342	1 006	33,4%
АО «Сахаэнерго»	20	23	-12,7%	60	66	-8,9%
АО «Теплоэнергосервис»	478	251	90,5%	1 282	940	36,3%
Камчатская энергосистема, в т.ч.	600	588	2,0%	1 904	1 919	-0,8%
ПАО «Камчатскэнерго»	573	588	-2,5%	1 827	1 877	-2,7%
АО «ЮЭСК»	27	-	-	78	42	82,3%
Магаданская энергосистема	410	407	0,8%	1 271	1 238	2,7%
Энергосистема Чукотского АО	125	105	18,6%	402	397	1,3%
Сахалинская энергосистема	456	485	-5,9%	1 399	1 438	-2,7%
Изолированные энергосистемы	2 088	1 858	12,3%	6 318	5 999	5,3%
Итого	10 177	10 243	-0,7%	30 109	29 358	2,6%

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии энергосбытовых компаний Группы РусГидро в 4 квартале 2021 года и за 2021 год составил 12 961 млн кВт·ч и 46 389 млн кВт·ч, что на 0,1% и 2,1% выше аналогичных показателей 2020 года соответственно. Рост связан с климатическим фактором, а также восстановлением экономики и ростом электропотребления в результате отмены ограничительных мер, вводимых в течение 2020 года в связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19).

Полезный отпуск электроэнергии сбытовыми компаниями Группы РусГидро, млн кВт·ч*

	4кв/21	4кв/20	Изм.	2021	2020	Изм.
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	3 142	3 310	-5,1%	11 585	11 315	2,4%
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	681	671	1,6%	2 504	2 426	3,2%
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	426	577	-26,1%	1 566	2 071	-24,4%
ПАО «ДЭК»	6 314	6 048	4,4%	22 029	21 162	4,1%
Итого Субгруппа ЭСК РусГидро	10 563	10 606	-0,4%	37 684	36 974	1,9%
Изолированные АО-энерго	2 398	2 337	2,6%	8 705	8 482	2,6%
ИТОГО компании Группы	12 961	12 943	0,1%	46 389	45 456	2,1%

*Данные без учета АО «Чувашская энергосбытовая компания» (ЧЭСК). В 3 квартале 2021 года РусГидро заключило с компанией «Трансэнергопром» договор о продаже 100-процентного пакета акций ЧЭСК. Для целей сопоставимости операционных результатов данные по ЧЭСК на конце отчетных периодов не приводятся.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовые результаты деятельности группы эмитента, рассчитанных на основе консолидированной финансовой отчетности.

В отчете эмитента за 12 месяцев приводятся основные финансовые показатели группы эмитента за 12 месяцев отчетного года в сравнении с 12 месяцами предшествующего года (на дату окончания отчетного года в сравнении с показателями на конец предшествующего года).

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021
1	Выручка, млн руб.	429 593	460 144
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА), млн руб.	120 268	122 187
3	Рентабельность по ЕБИТДА (ЕБИТДА margin), %	27,9	26,4
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	46 607	42 078
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	98 953	98 715
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	67 740	86 855
7	Свободный денежный поток, млн руб.	27 948	15 648
8	Чистый долг, млн руб.	119 530	126 756
9	Отношение чистого долга к ЕБИТДА за предыдущие 12 месяцев	1,0x	1,0x
10	Рентабельность капитала (ROE), %	7,9	6,8

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Для расчета показателя ЕБИТДА использовались следующие статьи консолидированной финансовой отчетности, на основе которой рассчитан показатель: *прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов.*

Для расчета показателя "Чистый долг" использовались следующие статьи консолидированной финансовой отчетности, на основе которой рассчитан показатель: *долгосрочные заемные средства + беспоставочный форвард на акции (справедливая стоимость) + краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств – проценты к уплате – денежные средства и их эквиваленты – прочие оборотные активы (Депозиты)*

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

1. Выручка

По итогам 2021 года общая выручка Группы увеличилась на 7,1% по сравнению с 2020 годом и составила 460 144 млн рублей, что обусловлено следующими ключевыми факторами:

- *увеличение выручки от продажи электроэнергии в сегменте «Энергокомпании ДФО» на 8 849 млн рублей в основном благодаря росту объемов реализации электроэнергии, а также увеличению объема полученных субсидий;*
- *увеличение выручки от продажи мощности на 6 777 млн рублей в сегменте «Генерация РусГидро» за счет ввода в эксплуатацию в 2020 году Зарамагской ГЭС-1, Верхнебалкарской МГЭС, Усть-Джегутинской и Барсучковской МГЭС;*
- *увеличение выручки от продажи электроэнергии в сегменте «Сбыт» на 5 478 млн рублей преимущественно в ПАО «ДЭК» и ПАО «Красноярскэнергосбыт» на фоне роста полезного отпуска и увеличения тарифа;*

- увеличение выручки от продажи теплоэнергии и горячей воды на 3 743 млн рублей вследствие роста тарифов и увеличения полезного отпуска теплоэнергии, в том числе в результате ввода в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань в конце 2020 года;
- увеличение выручки от продажи электроэнергетики в сегменте «Генерация РусГидро» на 1 342 млн рублей, на фоне роста цен РСВ.

2. EBITDA

Показатель EBITDA в отчетном периоде увеличился на 1,6% и составил 122 187 млн рублей по сравнению с 120 268 млн рублей за прошлый год.

Рост показателя EBITDA в основном связан с:

- увеличением выручки;
- увеличением расходов на покупную электроэнергию и мощность на 11 008 млн рублей в основном в сегменте «Сбыт» по ПАО «ДЭК» в связи с ростом цены, увеличением объема приобретаемой электроэнергии, а также в связи с изменением структуры поставщиков в сторону увеличения закупки у внешних контрагентов, в том числе у выбывшей из периметра Группы Приморской ГРЭС;
- ростом расходов на топливо на 8 540 млн рублей в основном в АО «ДГК» в связи с существенным ростом закупочных цен на газ и уголь, а также в связи с вводом ТЭЦ в городе Советская Гавань.

3. Рентабельность по EBITDA

Показатель Рентабельность по EBITDA в отчетном периоде уменьшился на 1,5% в связи с тем, что темп прироста EBITDA ниже, чем темп прироста доходов, 1,6 % против 7,5% соответственно.

Методика расчета показателя «Рентабельность по EBITDA» – соотношение показателя EBITDA к выручке, с учетом государственных субсидий и прочих операционных доходов.

Единица измерения: млн руб.

	2020	2021
Рентабельность по EBITDA, %	27,9	26,4
Выручка	382 845	406 033
Государственные субсидии	46 748	54 111
Прочие операционные доходы	1 151	2 852
EBITDA	120 268	122 178

4. Чистая прибыль

В 2021 году чистая прибыль Группы составила 42 078 млн рублей (-9,7%) на фоне признания убытка от обесценения основных средств, при этом скорректированная чистая прибыль составила 78 394 млн рублей (+16,9%).

5. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Единица измерения: млн руб.

	2020	2021	Изм.	Изм., %
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	120 506	122 350	1 844	1,5%
Изменения в оборотном капитале	(21 553)	(23 635)	-2 082	-9,7%
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	98 953	98 715	-238	-0,2%

Денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают в себя прибыль после налогообложения, скорректированную на ряд немонетарных статей, таких как начисленная амортизация и убытки от обесценения, доля в прибыли/убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий, убытки от выбытия основных средств, финансовые доходы/расходы, изменения оборотного капитала и прочее.

За 2021 год размер чистых поступлений денежных средств от операционной деятельности уменьшился на 238 млн рублей (на 0,2%) по сравнению с прошлым годом.

Сумма денежных потоков по операционной деятельности до изменений оборотного капитала увеличилась на 1 844 млн рублей (на 1,5%) по сравнению с прошлым годом в результате роста операционной прибыли.

6. Капитальные затраты

Капитальные расходы в 2021 году увеличились на 28,2% по сравнению с 2020 годом и составили 86 855 млн рублей. Рост капитальных расходов связан с реализацией инвестиционной программы Группы.

7. Свободный денежный поток

Методика расчета показателя «Свободный денежный поток» – разность между поступлениями денежных средств от операционной деятельности и расходами на приобретение основных средств (включая погашение обязательств по аренде). Также при расчете показателя учтены доходы и расходы, связанные с обслуживанием долга Группы компаний, включая финансовые инструменты, поступления от продажи и выбытия активов и акций ассоциированных компаний.

Единица измерения: млн руб.

	2020	2021	Изм.	Изм., %
Поступление денежных средств от операционной деятельности	98 953	98 715	-238	-0,2%
Использование денежных средств на приобретение основных средств (включая погашение обязательств по аренде)	(59 684)	(78 774)	-19 090	-32,0%
Проценты уплаченные (включая платежи по валютно-процентному свопу и расходы по фиксации максимума ставки)	(15 093)	(10 765)	4 328	28,7%
Проценты полученные	5 383	4 881	-502	-9,3%
Поступления от продажи и выбытия активов	421	1 591	1 170	277,9%
Расходы, связанные с приобретением акций ассоциированных организаций и выбытием дочерних обществ	(2 032)	-	2 032	100,0%
Свободный денежный поток (FCF)	27 948	15 648	-12 300	-44,0%

Снижение свободного денежного потока на 12 300 млн руб. (44%) обусловлено, в основном, ростом расходов на приобретение основных средств в результате реализации инвестиционной программы на 19 090 млн руб. (32%). Положительное влияние на величину свободного денежного потока в отчетном периоде оказало снижение процентных расходов на 4 328 млн руб. (28,7%), а также прирост поступлений от продажи и выбытия активов на 1 170 млн руб. (277,9%).

8. Чистый долг

На горизонте анализируемого периода отмечается незначительный рост чистого долга (+6%), что, главным образом, объясняется увеличением обязательств по беспоставочному форварду на акции, учитываемых по справедливой стоимости, а также снижением баланса денежных средств и депозитов (до 12 месяцев) в составе прочих оборотных активов.

9. Отношение чистого долга к EBITDA

Одним из ключевых показателей Группы РусГидро для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Чистого долга к значению EBITDA). Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода у Группы РусГидро при незначительном росте показателя Чистого долга и за счет увеличения показателя EBITDA отмечается сохранение коэффициента долговой нагрузки на уровне 1,0x, что подтверждает высокое кредитное качество Группы.

10. Рентабельность капитала

Показатель Рентабельности капитала в отчетном периоде уменьшился на 1,1% и составил 6,8%. Снижение вызвано уменьшением чистой прибыли на 9,7%.

Единица измерения: млн руб.

	2020	2021
Рентабельность капитала (ROE), %	7,9	6,8

<i>Среднегодовой акционерный капитал</i>	<i>589 408</i>	<i>619 147</i>
<i>Капитал на начало периода</i>	<i>569 875</i>	<i>608 940</i>
<i>Капитал на конец периода</i>	<i>608 940</i>	<i>629 353</i>
<i>Чистая прибыль</i>	<i>46 607</i>	<i>42 078</i>

1.5. Сведения об основных поставщиках, имеющих для эмитента существенное значение

Сведения об основных поставщиках группы эмитента, объем и (или) доля поставок которых в объеме поставок сырья и товаров (работ, услуг) имеет существенное значение.

Определенный эмитентом уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок основного поставщика: **5 процентов от общего объема поставок сырья и товаров (работ, услуг).**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦФР»*

ИНН: *7705620038*

ОГРН: *1047796723534*

Место нахождения: *г. Москва*

Краткое описание (характеристика) поставленного сырья и товаров (работ, услуг): *услуги по сделкам по обращению электроэнергии и мощности*

Доля основного поставщика в объеме поставок сырья и товаров (работ, услуг), %: **8,35**

Сведения о том, является ли основной поставщик организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: **поставщик не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента и (или) лицу, контролирующему Эмитента.**

Иные поставщики, поставки которых, по мнению эмитента, имеют для группы эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: **отсутствуют**

1.6. Сведения об основных дебиторах, имеющих для эмитента существенное значение

Сведения об основных дебиторах группы эмитента, доля задолженности которых в объеме дебиторской задолженности на дату окончания соответствующего отчетного периода имеет для группы эмитента существенное значение.

Определенный эмитентом уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на долю основного дебитора: **5 процентов от дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, а также прочей дебиторской задолженности на дату окончания отчетного периода.**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦФР»*

ИНН: *7705620038*

ОГРН: *1047796723534*

Место нахождения: *г. Москва*

Сумма дебиторской задолженности: **3 481 676,5 тыс. руб.**

Доля основного дебитора в объеме дебиторской задолженности, %: **8,79**

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

Сведения о том, является ли основной дебитор организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: **дебитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента и (или) лицу, контролирующему Эмитента.**

Иные дебиторы, которые, по мнению эмитента, имеют для группы эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: **отсутствуют.**

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах, имеющих для эмитента существенное значение

Сведения об основных кредиторах группы эмитента, доля задолженности которым в объеме кредиторской задолженности группы эмитента (включая торговую кредиторскую задолженность, прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы (краткосрочные, долгосрочные) на дату окончания отчетного периода имеет существенное значение.

Определенный эмитентом уровень существенности кредиторской задолженности, приходящейся на долю основного кредитора: **5 процентов от суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (краткосрочная и долгосрочная) и прочей кредиторской задолженности (краткосрочная и долгосрочная) на дату окончания отчетного периода.**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ФСК ЕЭС»**

ИНН: **4716016979**

ОГРН: **1024701893336**

Место нахождения: **г. Москва**

Сумма кредиторской задолженности: **7 626 406,00 тыс. руб.**

Доля основного кредитора в объеме кредиторской задолженности, %: **18,16**

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

Дата заключения кредитного договора (договора займа) (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа): **кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)**

Дата прекращения кредитного договора (договора займа), в том числе в связи с его исполнением (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа)): **кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)**

Сведения о том, является ли основной кредитор организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: **кредитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента.**

Кредитор является организацией, подконтрольной лицу, контролирующему Эмитента⁷.

Основание, в силу которого лицо, контролирующее эмитента, осуществляет контроль над кредитором: **участие в юридическом лице, являющемся кредитором.**

Контролирующим лицом Эмитента является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом осуществляет косвенный контроль над кредитором.

Доля участия лица, контролирующего эмитента, в уставном капитале кредитора: **0,59%**

Доля обыкновенных акций кредитора, принадлежащих лицу, контролирующему эмитента: **0,59%**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Концерн Росэнергоатом»**

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **508774611995**

Место нахождения: **г. Москва**

Сумма кредиторской задолженности: **2 592 301,00 тыс. руб.**

Доля основного кредитора в объеме кредиторской задолженности, %: **6,17**

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

Дата заключения кредитного договора (договора займа) (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора (договора займа): **кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)**

Дата прекращения кредитного договора (договора займа), в том числе в связи с его исполнением (в случае если кредиторская задолженность возникла в связи с заключением кредитного договора

⁷ Информация, в том числе доли, приведены на основании данных отчета эмитента ПАО «ФСК ЕЭС» за 2 квартал 2021 года

(договора займа): *кредиторская задолженность возникла не в связи с заключением кредитного договора (договора займа)*

Сведения о том, является ли основной кредитор организацией, подконтрольной членам органов управления эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента: *кредитор не является организацией, подконтрольной членам органов управления Эмитента и (или) лицу, контролирующему эмитента.*

Определенный эмитентом уровень существенности кредиторской задолженности, возникшей в связи с заключением кредитного договора (договора займа), приходящейся на долю основного кредитора: *10 процентов от общего объема долговой задолженности на дату окончания отчетного периода (кредиты и займы (краткосрочные, долгосрочные), иные инструменты, имеющие признаки долга в соответствии со стандартами МСФО).*

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения в отношении кредиторской задолженности, связанной с долговыми обязательствами Группы РусГидро, не раскрываются.

Иные кредиторы, которые, по мнению эмитента, имеют для группы эмитента существенное значение в силу иных причин, факторов или обстоятельств: *отсутствуют.*

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Сведения об общем размере обеспечения, предоставленного организациями группы эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента, в том числе в форме залога, поручительства, независимой гарантии.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	31.12.2021
Общий размер обеспечения, предоставленного организациями группы эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента	170 417 270 984,62
Размер обеспечения, предоставленного организациями группы эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента, в форме залога	25 642 885 370,59
Размер обеспечения ⁸ , предоставленного организациями группы эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента, в форме поручительства	143 384 205 693,15
Размер обеспечения, предоставленного организациями группы эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента, в форме независимой гарантии	1 390 179 920,88

Сведения о совершенных организациями группы эмитента сделках по предоставлению обеспечения, имеющих для группы эмитента существенное значение: *В отчетном периоде организациями группы эмитента сделки по предоставлению обеспечения, имеющих для группы эмитента существенное значение, не совершались.*

Определенный эмитентом уровень существенности размера предоставленного обеспечения: *10 процентов от общего размера предоставленного обеспечения.*

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Обязательства, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение группы эмитента, в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы. Факторы, при которых указанные обязательства могут повлечь такое воздействие.

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» (далее – Банк) сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в количестве 55 млрд штук сроком на 5 лет. В ноябре 2019 года было заключено дополнительное соглашение, в соответствии с

⁸ Размер обеспечения приведен с учетом лимита ответственности по договорам поручительства, который превышает фактическую сумму обеспечения исходя из выборки по кредиту

которым форвардная ставка снижена на 0,5 процента годовых и предусмотрена возможность продления Банком периода действия договора на три года – до марта 2025 года.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков:

Справедливая стоимость форварда

Единица измерения: млн руб.

На 31 декабря 2019	28 510
Изменение справедливой стоимости форварда	(11 413)
Промежуточные платежи	(2 072)
На 31 декабря 2020 года	15 025
Изменение справедливой стоимости форварда	3 879
Промежуточные платежи	(1 460)
На 31 декабря 2021 года	17 444

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,17 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,7346 рубля	0,7871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	8,50 процента	4,25 процента
Волатильность акций	26,55 процента	28,97 процента
Безрисковая ставка	8,40 процента	5,35 процента
Ставка дисконтирования	9,42 процента	5,964 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	8,70 процента	7,00 процента

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Описание стратегии дальнейшего развития группы эмитента не менее чем на год в отношении организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 утверждена Стратегия развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года (протокол от 27.05.2021 № 328) (далее – Стратегия).

Стратегия разработана с учетом целей и задач, предусмотренных следующими документами:

- Стратегией национальной безопасности Российской Федерации.*
- Энергетической стратегией России на период до 2035 года.*
- Доктриной энергетической безопасности Российской Федерации.*
- Стратегией пространственного развития Российской Федерации на период до 2025 года.*
- Национальной программой социально-экономического развития Дальнего Востока на период до 2024 года и на перспективу до 2035 года.*
- Указами Президента Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами о развитии страны и отечественной электроэнергетики.*

Стратегия учитывает основные тенденции набирающего силу в мире глобального энергетического перехода, суть которого состоит в изменении энергетической системы – формировании чистой, децентрализованной и цифровой энергетики будущего.

Стратегические цели:

1) Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Компании. Эмитент обеспечивает надежное для потребителей и безопасное для общества и окружающей среды функционирование оборудования, гидротехнических сооружений и объектов инфраструктуры тепловых станций.

2) Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию. Эмитент увеличивает объемы производства электроэнергии за счет гидрогенерации, включая малые ГЭС, и иных ВИЭ как низкоуглеродных видов генерации и тепловой генерации при минимизации эмиссий CO₂, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их социально-экономического эффекта.

3) Развитие энергетики Дальнего Востока. Эмитент обеспечивает устойчивое развитие энергетики Дальнего Востока и является партнёром в реализации государственных задач по ускоренному социально-экономическому развитию региона, в том числе за счёт масштабного оказания комплексных услуг потребителям, используя системы интеллектуального учета.

4) Рост ценности Компании. Эмитент стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов.

Приоритетные направления развития Группы РусГидро:

– Развитие гидроэнергетики и иных ВИЭ в целях продвижения гидроэнергетики как отрасли, обеспечивающей комплексное и ускоренное развитие территорий, увеличение установленной мощности ГЭС, обеспеченных спросом, повышение надежности и эффективности эксплуатации действующих ГЭС, а также повышение надежности электроснабжения изолированных территорий в ДФО, развитие проектов ВИЭ на базе солнечной, ветровой и геотермальной генерации;

– Развитие теплоэнергетики в целях реализации Программы развития электроэнергетики для обеспечения опережающего роста экономики Дальневосточного федерального округа, замещение, реконструкция и строительство генерирующих мощностей при обязательном соблюдении вопросов экономической эффективности, применения новых технологических решений с учетом снижения негативного воздействия на окружающую среду;

– Развитие электрических сетей в целях развития электросетевого комплекса, обеспечивающего надежное, качественное и доступное энергоснабжение потребителей ДФО за счет организации эффективной технологической инфраструктуры, по тарифам на услуги по передаче электрической энергии, обеспечивающим баланс экономических интересов потребителей электрической энергии и сетевых организаций;

– Развитие проектного инжиниринга и строительного комплекса в целях своевременного ресурсного обеспечения реализации масштабных инвестиционных проектов Группы РусГидро, в том числе посредством обеспечения инженерно-техническими, научными и строительными компетенциями в сферах гидроэнергетического и гидротехнического строительства, наращивание пула инженерно-технических и научных компетенций, а также расширения клиентской базы в области тепловой генерации, сетевого комплекса, строительства энергетических объектов, технического и технологического обновления, сопровождения надёжной и безопасной эксплуатации объектов капитального строительства и инфраструктурных объектов топливно-энергетического комплекса;

– Развитие сбытовой деятельности и комплексные решения для потребителей в целях повышения эффективности управления, внедрение единых стандартов, дальнейшая консолидация

сбытовых активов в ДФО, создание гибких условий для расширения клиентской базы, рост стоимости сбытового бизнеса и увеличение выручки от дополнительных услуг сбытовых компаний;

– Цифровизация в целях формирования единого информационного пространства Группы РусГидро, повышение точности и надежности оперируемых данных, повышение надежности и эффективности используемого оборудования и ресурсов;

– Развитие новых направлений бизнеса в целях получения дополнительных доходов и экономического эффекта для Группы РусГидро, закрепление за Компанией статуса технологического лидера.

В соответствии со Стратегией Консолидированной инвестиционной программой Группы РусГидро на 2022-2026 годы, утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 01.03.2022 № 341), в 2022 году предусмотрен ввод дополнительных мощностей в объеме 176,8 МВт и 129 Гкал/ч, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

– технического перевооружения и реконструкции – 10 МВт и 129 Гкал/ч;
– строительства Красногорских малых ГЭС-1 и ГЭС-2 – 49,8 МВт (по 24,9 МВт каждая);
– строительства Усть-Среднеканской ГЭС – 117 МВт (увеличение установленной мощности в результате замены временных рабочих колес гидроагрегатов № 1 и №2 на постоянные (по 58,5 МВт каждый)).

Для этих целей план финансирования инвестиционных проектов Общества (включая ПО-заказчиков) на 2022 год составил 77 950,41 млн. рублей, в том числе:

– техническое перевооружение и реконструкция – 33 801,49 млн. рублей;
– строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке, реализуемых во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 5,18 млн. рублей;

– проекты, реализуемые в соответствии с Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р (реконструкция турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и котлоагрегатов ст. №№ 1-8 Владивостокской ТЭЦ-2, строительство Артемовской ТЭЦ-2 с внеплощадочной инфраструктурой, строительство Хабаровской ТЭЦ-4 с внеплощадочной инфраструктурой, строительство Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь), Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС, Расширение Партизанской ГРЭС) – 25 755,09 млн. рублей;

– объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 18 388,64 млн. рублей.

Группа РусГидро - системообразующая компания российской энергетики, ориентированная на глобальный энергетический переход в России. Компания планирует возглавить повестку развития чистой энергетики в России.

Группа РусГидро стремится повышать ценность для государства и привлекательность для акционеров и инвесторов, искать новые источники роста.

Компания сохранит текущие направления деятельности по всей цепочке бизнес-процесса: проектирование, строительство, генерация электроэнергии и теплоэнергии, передача и распределение энергии, сбытовой бизнес и оказание услуг.

В соответствии с Уставом, целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;
- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности);
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получение прибыли.

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от основного вида деятельности – производства и реализации электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках электроэнергии и мощности.

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Риски, реализация которых может оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение группы эмитента. Возможные последствия реализации каждого из описанных рисков применительно к группе эмитента с учетом специфики деятельности группы эмитента.

Эмитент самостоятельно с учетом существенности для деятельности Группы эмитента определил следующие риски, информация о которых раскрывается в п. 1.9.1-1.9.11 отчета эмитента.

Политика в области внутреннего контроля и управления рисками группы эмитента является основным документом, определяющим цели, задачи, принципы функционирования и распределения обязанностей и полномочий субъектов системы внутреннего контроля и управления рисками.

Управление рисками является неотъемлемой частью всех организационных процессов и процессов принятия решений в группе эмитента. Управление рисками способствует постоянному улучшению группы эмитента.

1.9.1. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией, военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками, а также географическими особенностями в государстве (государствах) и административно-территориальных единицах государства, в которых зарегистрирован (зарегистрированы) в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет (осуществляют) финансово-хозяйственную деятельность эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение).

С февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 г. Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ от 28 февраля 2022 г. № 79, от 1 марта 2022 г. №81 принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением некоторых валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов группы эмитента.

Лондонская фондовая биржа приостановили торги депозитарными расписками российских компаний, включая эмитента. Депозитарные расписки эмитента исключены из торгов на внебиржевом рынке США.

Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков.

В настоящее время группа эмитента проводит анализ и компенсирующие мероприятия с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики.

1.9.2. Отраслевые риски

Риски, характерные для отрасли, в которой группа эмитента осуществляет основную финансово-хозяйственную деятельность. Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации).

Рынок Российской Федерации:

Основной деятельностью группы эмитента является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии. Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России.

Группа эмитента подвергается отраслевым рискам, главным образом, в связи с возможными законодательными изменениями в электроэнергетической отрасли.

В рамках управления отраслевыми рисками группой эмитента предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для группы эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи компании группы эмитента принимают участие в качестве экспертов в процессах разработки правовых актов в области электроэнергетики на площадках различных органов государственной власти и отраслевых организаций, включая Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральную антимонопольную службу, Государственную Думу Федерального собрания Российской Федерации, Совет рынка и другие.

Ухудшение ситуации в отрасли на деятельность группы эмитента возможно в связи с

влиянием факторов риска, указанных в п. 1.9.1. настоящего отчета эмитента, однако влияние на исполнение обязательств по ценным бумагам оценивается группой эмитента как низкое.

Рынок за пределами Российской Федерации:

Группа эмитента не осуществляет экспорт электроэнергии на рынок за пределами Российской Федерации. Прямого влияния отраслевых рисков на рынках за пределами Российской Федерации нет.

Риски, связанные с возможным изменением цен на основные виды сырья, услуг, используемых группой эмитента в своей деятельности (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации), их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Рынок Российской Федерации:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а превышения уровня ставки водного налога над ценой на электроэнергию не прогнозируется, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются несущественными.

Однако для энергокомпаний ДФО, входящих в группу эмитента, изменение цен на топливо, включая уголь, является значимым риском, с учетом фактора высокой волатильности цен в настоящее время и тарифного регулирования.

Изменение цен на основные виды сырья, услуг, используемых группой эмитента в своей деятельности может существенно повлиять на рост себестоимости продаж электроэнергии, услуг по передаче электроэнергии.

Рынок за пределами Российской Федерации:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые группой эмитента в своей деятельности, оказывают косвенное влияние на деятельность группы эмитента, так как доля прямых импортных поставок для группы эмитента несущественна.

Риски, связанные с возможным изменением цен на основные виды сырья, услуг, используемых группой эмитента в своей деятельности не должны существенным образом повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на товары, работы и (или) услуги группы эмитента (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации), и их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Рынок Российской Федерации:

Для группы эмитента существенными являются риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Реализация указанных рисков ведет к снижению выручки группы эмитента, однако риск нивелируется одновременным повышением спроса электроэнергии на оптовом рынке.

Компаниями группы эмитента проводится работа на Дальнем Востоке по нивелированию рисков ограничения роста тарифов сценарным условиям Минэкономразвития России, неполучению субсидий на компенсацию недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Данный риск не должен существенным образом повлиять на исполнение группой эмитента обязательств по ценным бумагам.

Рынок за пределами Российской Федерации:

Группа эмитента не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги на внешнем рынке, отсутствуют.

1.9.3. Финансовые риски

Риски, связанные с влиянием изменения процентных ставок, валютного курса, инфляции на финансовое состояние группы эмитента, в том числе на ликвидность, источники финансирования, ключевые финансовые показатели.

Влияние изменения валютного курса.

Группа реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации. Расчеты с потребителями энергии осуществляются в валюте Российской Федерации - рублях.

Обязательства Группы эмитента номинированы, главным образом, в рублях.

Прямое влияние волатильности курса национальной валюты Российской Федерации на финансовое положение группы эмитента оценивается как незначительное.

Влияние изменения процентных ставок

Кредитный портфель группы эмитента (без учета обязательств по беспоставочному

форварду на акции с Банком ВТБ (ПАО) полностью сформированы заимствованиями в национальной валюте и, главным образом, с фиксированной процентной ставкой (более 75%).

Однако с учетом влияния факторов, отраженных в п.1.9.1 настоящего отчета, наблюдается рост затрат на обслуживание кредитного портфеля группы эмитента, ограничение доступа Группы к кредитным средствам иностранных контрагентов.

В целях снижения риска изменения процентных ставок группа эмитента предпринимает следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и, при необходимости, плавающим процентным ставкам.

Влияние инфляции на финансовое состояние группы эмитента

В настоящее время наблюдается рост инфляции в связи с влиянием факторов, указанных в п.1.9.1.

Отрицательные последствия влияния инфляции на финансово-экономическую деятельность группы эмитента может быть выражено в следующем:

- потери, связанные со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличении стоимости обязательств группы эмитента;
- увеличении себестоимости товаров, продукции, работ, услуг, заработной платы и т.п.;
- снижении реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

Рост инфляции может привести к увеличению затрат группы эмитента и, как следствие, к падению прибыли и рентабельности деятельности, нехватке оборотных средств группы эмитента.

Несмотря на вышеуказанное влияние инфляции, эмитент считает, что влияние инфляции по выплатам долговых ценных бумаг и кредитам у эмитента отсутствуют, так как купонные ставки по ценным бумагам и стоимость заимствований Эмитента не привязаны к значению инфляции.

1.9.4. Правовые риски

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью группы эмитента. В их числе могут быть описаны риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение).

Правовые риски, связанные с финансово-хозяйственной деятельностью группы эмитента, оцениваются как незначительные и не могут повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

Судебные процессы, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента и подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение, отсутствуют.

Налоговые риски.

С 2020 года эмитент вступил в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). Тем не менее, выездная налоговая проверка эмитента может быть проведена в отношении открытого периода (2019 год). По состоянию на конец отчетного периода соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы эмитентом корректно, и состояние эмитента с точки зрения налогового законодательства является стабильным. Данные риски Эмитентом рассматриваются как незначительные и не могут повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

В случае ведения группой эмитента финансово-хозяйственной деятельности на рынках за пределами Российской Федерации, отдельно описываются правовые риски, связанные с ведением такой деятельности.

Группа эмитента финансово-хозяйственную деятельность на рынках за пределами Российской Федерации, не ведет.

1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риски, связанные с формированием негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении группы эмитента, качестве ее (его) товаров (работ, услуг) или характере деятельности в целом:

В целях снижения риска группа эмитента организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, регулярно обновляет информацию на официальных Интернет-ресурсах, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности группы эмитента, проводит регулярный мониторинг публично

пространства. Эмитентом утверждены Регламент публичной деятельности и Регламент осуществления информационной деятельности. Комплекс предпринимаемых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица группы эмитента, поэтому риск оценивается как незначительный и не может повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

1.9.6. Стратегический риск

Риски, связанные с принятием ошибочных решений, определяющих стратегию деятельности и развития группы эмитента (стратегическое управление), в том числе риски, возникающие вследствие неучета или недостаточного учета возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности группы эмитента, неправильного или недостаточно обоснованного определения перспективных направлений деятельности, в которых группа эмитента может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности группы эмитента.

В Группе эмитента внедрена система стратегического управления, построенная на основе:

- Стратегии;
- Долгосрочной программы развития;
- процедур текущего (тактического) планирования;
- аудита реализации Долгосрочной программы развития;
- системы ключевых показателей эффективности.

Система стратегического управления в Группе эмитента соответствует требованиям Росимущества к формированию систем стратегического планирования акционерных обществ с государственным участием (письмо Росимущества от 29.04.2014 № ОД-11/18576 «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях»).

В связи с высоким уровнем работы по стратегическому планированию, оперативному реагированию на внешние факторы и комплексному подходу данный риск оценивается как незначительный и не может повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам.

1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно группе эмитента или связанные с осуществляемой группой эмитента основной финансово-хозяйственной деятельностью:

Эксплуатационные (производственные) риски

К эксплуатационным (производственным) рискам относятся риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическими изменениями параметров работы оборудования и гидротехнических сооружений.

Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического износа является главной причиной возникновения производственных рисков, основными из которых являются:

- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями;
- эксплуатация технических устройств на опасных производственных объектах (эксплуатация подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением) филиалов ПАО «РусГидро» за рамками нормативного срока, что значительно повышает риск возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- риск травмирования и гибели персонала.

Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

Кроме того, оборудование группы эмитента в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям. Эти факторы могут привести к снижению надежности оборудования, увеличению вероятности отказов и стоимости обслуживания.

Действия по управлению данными рисками:

Одним из самых важных инструментов по управлению производственными рисками и обеспечению надежности и безопасности оборудования и сооружений является Техническая политика, которая определяет основные направления применения и развития технологий и технических решений, обеспечивающих повышение надёжности, безопасности и эффективности функционирования производственных объектов группы эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Кроме того, осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- в 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее – ПКМ) генерирующих объектов на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. Прирост установленной мощности ГЭС с начала реализации ПКМ составил 465,0 МВт. Новые турбины и генераторы, спроектированные и изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны;

- оптимизируется структура и величина объема запасных частей;

- осуществляется тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат;

- функционирует система производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах в филиалах ПАО «РусГидро», разработанная на основе требований федерального законодательства в области промышленной безопасности.

Вероятность выхода оборудования из строя оценивается как средняя по отрасли. Все основные производственные объекты группы эмитента застрахованы.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент в своей деятельности не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом. Эмитент также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) по долгам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту:

Ответственность по долгам подконтрольных организаций Эмитента может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения подконтрольными организациями, приведет такую подконтрольную организацию к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков низкая.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи товаров (работ, услуг) группы эмитента:

В связи с тем, что Эмитент реализует практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск несущественен. В связи с введением моратория на взыскание задолженности по коммунальным платежам (в т.ч. за электроэнергию) с определенных категорий потребителей прогнозируется рост дебиторской задолженности субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности)

1.9.8. Риск информационной безопасности

Риск, связанный с реализацией информационных угроз, в том числе обусловленных недостатком (уязвимостью) применяемых информационных технологий:

Группа эмитента на текущий момент идентифицировала риски в части информационной безопасности с итоговой оценкой рисков как средняя, такие как нарушение информационной безопасности и несоответствие требованиям законодательства (комплаенс).

Для минимизации указанных рисков разработаны мероприятия:

— *Выполнение мероприятий по переходу Эмитента на использование отечественного ПО при построении систем информационной безопасности.*

— *Поддержание в актуальном состоянии необходимых ЛНД (А) Эмитента, направленных на обеспечение безопасности объектов критической информационной инфраструктуры (далее - КИИ) Эмитента в соответствии с разделом IV Приказа ФСТЭК от 21.12.2017 № 235.*

— *Комплекс технических мероприятий, направленных на исполнение требований по обеспечению безопасности значимых объектов КИИ, утвержденных приказом ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239, в отношении объектов КИИ филиалов Эмитента.*

— *Мониторинг информационных ресурсов Эмитента на предмет внесения несанкционированных изменений.*

1.9.9. Экологический риск

Вероятность возникновения ущерба, связанного с негативным воздействием производственно-хозяйственной деятельности эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на окружающую среду:

Группа эмитента на текущий момент оценивает экологический риск с вероятностью возникновения как средний.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» введена в действие Экологическая политика Группы РусГидро. С целью реализации Экологической политики Группы выполнена в 2019-2021 годах программа мероприятий.

В настоящее время подготовлена новая программа мероприятий, охватывающая филиалы ПАО «РусГидро» и подконтрольные общества, на период 2022-2024 годов и включающая мероприятия, направленные на низкоуглеродное развитие группы эмитента, на снижение негативного воздействия на окружающую среду, на сохранение биологического разнообразия и применение добровольных механизмов экологической ответственности.

Регулярно проводятся экологические аудиты филиалов эмитента. Рекомендации, выданные по результатам экологических аудитов, выполняются в соответствии с планами мероприятий по устранению несоответствий.

Группа эмитента развивает различные направления возобновляемой энергетики.

Эмитент не считает, что риск повлияет на исполнение обязательств по ценным бумагам.

1.9.10. Природно-климатический риск

Риски, связанные с воздействием на производственно-хозяйственную деятельность эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) стихийных сил природы, в том числе землетрясений, наводнений, бурь, эпидемий:

Вероятность реализации риска негативного воздействия окружающей среды на производственную деятельность Группы эмитента, Эмитент оценивает, как среднюю.

С целью минимизации данного риска в Группе эмитента разработаны следующие мероприятия:

- Модернизация централизованной системной противоаварийной автоматики.*
- Реализация мероприятий по организации гражданской обороны.*
- Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС.*
- Контроль соблюдения законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности.*
- Страхование имущества компаний Группы РусГидро.*
- Формирование аварийного запаса оборудования.*

Эмитент не считает, что риск повлияет на исполнение обязательств по ценным бумагам.

1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)

Сведения об иных рисках, являющихся, по мнению эмитента, существенными для группы эмитента:

Эмитент на постоянной основе осуществляет активную деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупции в Группе.

Антикоррупционная система Общества построена в соответствии с законодательством Российской Федерации, применимым международным законодательством, российскими и международными стандартами и лучшими практиками, с целью реализации в Обществе политики государства по противодействию коррупции, минимизации коррупционных рисков, обеспечения ведения Эмитентом открытого и честного бизнеса, совершенствования корпоративной культуры, следования лучшим практикам корпоративного управления и поддержания деловой репутации на должном уровне.

Эмитент с 2013 года является членом Антикоррупционной хартии российского бизнеса (реестровый № 11), принятой деловым сообществом в 2012 году для реализации Национального плана противодействия коррупции (далее – Хартия).

В ноябре 2021 года Российский союз промышленников и предпринимателей в очередной раз подтвердил полноту, достаточность и эффективность, реализуемых в Обществе антикоррупционных мер, на основании представленной Эмитентом Декларации о соблюдении положений Антикоррупционной хартии. Членство Общества в Хартии продлено до 2023 года.

Обществом полностью приняты и соблюдаются основополагающие принципы Хартии:

- внедрение в корпоративную политику антикоррупционных программ,
- мониторинг и оценка их реализации,
- эффективный финансовый контроль,
- принцип публичности антикоррупционных мер,
- отказ от незаконного получения преимуществ,
- участие в тендерах на основе принципов прозрачности и конкуренции,
- информационное противодействие коррупции,
- сотрудничество с государством,
- содействие осуществлению правосудия и соблюдению законности и другие меры.

В Обществе и его подконтрольных организациях (ПО) внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции, в том числе: Кодекс корпоративной этики, Антикоррупционная политика, Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов, Положение о порядке уведомления о подарках, Положение о комиссиях по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.

В целях повышения эффективности противодействия коррупции в ПАО «РусГидро» разработана и утверждена Комплексная программа антикоррупционной деятельности (далее – Программа), определяющая основные направления деятельности Эмитента по профилактике и противодействию коррупции.

В рамках Программы Обществом ежегодно реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства в области противодействия коррупции, в том числе:

- разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) Общества по противодействию коррупции;
- обеспечение открытости и доступности информации о проводимой в Обществе антикоррупционной политике, а также информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- совершенствование и развитие учебных программ для персонала, проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов интересов в Группе РусГидро. Принятие мер по устранению выявленных конфликтов интересов, в том числе ежегодно проводится сбор и анализ сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководителей (и их родственников) Группы РусГидро, занимающих должности, подверженные коррупционным рискам (декларирование);
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Отчет о результатах реализации Программы за 2020 год в марте 2021 года утвержден Правлением Общества, вынесен на рассмотрение комитетом по аудиту при Совете директоров.

Отчет за 2021 год будет размещен Обществом в мае 2022 года.

В Обществе организована и на постоянной основе работает Линия доверия Группы РусГидро (<http://www.rushydro.ru/form/>) – единый конфиденциальный канал коммуникации для обращений работников, контрагентов и третьих лиц (в том числе анонимных).

Регулярно проводятся мероприятия по продвижению (популяризации) Линии доверия среди работников и контрагентов Общества:

- систематически актуализируется информация о Линии доверия на официальном веб-сайте и корпоративном портале Эмитента;
- информация о Линии доверия включается в антикоррупционные оговорки, входящие в договоры с контрагентами Общества и его подконтрольных организаций.

Каждое полугодие на внешнем сайте Эмитента размещаются отчеты о работе Линии доверия Группы РусГидро (количестве принятых/рассмотренных/подтвердившихся обращений, их тематике и принятых мерах). В августе 2021 года размещен отчет за полугодие 2021 года (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/0d4/otchet-o-rezultatah-raboty-linii-doveriya-za-1-polugodie-2021-goda.pdf>), в феврале 2022 года – отчет о результатах работы Линии доверия Группы РусГидро за 2021 год (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/a39/Otchet-o-rezultatah-raboty-Linii-doveriya-za-2021-god.pdf>).

ПАО «РусГидро» на постоянной основе оказывает всестороннее содействие правоохранительным и контрольно-надзорным органам при проведении проверок, запросах

информации по вопросам соблюдения ПАО «РусГидро» антикоррупционного законодательства, в том числе по сохранению и передаче в указанные органы документов и информации, содержащей данные о коррупционных правонарушениях, при расследовании фактов коррупции, при проведении ими инспекционных проверок деятельности Общества по вопросам предупреждения и противодействия коррупции.

В 2021 году Эмитент второй год подряд удерживает лидерство в национальном Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса, организованном Российским союзом промышленников и предпринимателей. Рейтинг Общества подтвержден на высшем уровне – «класс А1», компании с максимально высоким уровнем противодействия коррупции и минимальным уровнем угрозы инвесторам, кредиторам, деловым партнерам и иным заинтересованным сторонам.

Эксперты высоко оценили антикоррупционную систему Общества. По их оценке, передовой опыт, который по всем критериям противодействия коррупции и развития деловой этики второй год демонстрирует РусГидро, заслуживает распространения. Компания демонстрирует высокую вовлеченность не только высшего руководства, должностных лиц, но и рядовых работников. Нормативно закреплён единый принцип организации антикоррупционной работы во всей Группе РусГидро, внедрена эффективная система управления рисками и внутреннего контроля. Осуществляется системное взаимодействие с контрольно-надзорными органами.

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

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения не раскрываются.

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.

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа эмитента, если только таким лицом не является управляющий) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе указанного органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Совет директоров

В первом полугодии 2021 года действовало Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденное 28.06.2019 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.07.2019 № 18).

30.06.2021 Общим собранием акционеров Общества утверждено Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» в новой редакции <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/a91/Prilozhenie-3-k-protokolu-godovogo-Obshego-sobraniya-aktsionerov-PAO-RusGidro--20.pdf> (протокол от 01.07.2021 № 20).

Действие Положений о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» не распространяется на членов Совета директоров Общества являющихся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров Общества) членами коллегиального исполнительного органа Общества либо осуществляющих функции единоличного исполнительного органа Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись лицами, в

отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Члену Совета директоров Общества:

- вознаграждение, выплачивается в течение 60 дней после проведения годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров Общества; Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате вознаграждения членам Совета директоров Общества.

- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 3,51 млн рублей;

- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;

- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), Старшим независимым директором (на 15%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» компенсируются фактически понесенные расходы, связанные с участием в очных заседаниях Совета директоров Общества и Общих собраниях акционеров Общества, в том числе компенсируются следующие расходы:

Проезд до места назначения и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой полис на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.п.) – в размере фактических расходов:

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ);

- морским и речным транспортом – по тарифам, установленным перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс»;

- автомобильным транспортом – трансфер от находящегося в населенном пункте, в котором проводится заседание Совета директоров / Общее собрание акционеров, или ближайшего к такому населенному пункту аэропорта (ж/д вокзала, морского или речного порта), отеля до места проведения заседания/собрания и обратно.

Найм жилого помещения за период проведения заседания Совета директоров / Общее собрание акционеров, включая день приезда/отъезда члена Совета директоров – в размере фактических расходов, а также иные понесенные расходы, связанные с участием в очных заседаниях Совета директоров Общества и Общих собраниях акционеров Общества, указанные в Положении о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

В соответствии с п. 3.3. Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» в новой редакции (протокол от 01.07.2021 № 20) Общество вправе самостоятельно организовать проезд членов Совета директоров Общества до места назначения (в места проведения очных заседаний Совета директоров Общества и Общих собраний акционеров Общества, а также в места проведения иных публичных мероприятий, в том числе по месту нахождения производственных объектов Общества и его подконтрольных организаций) и обратно. При этом денежная компенсация расходов членам Совета директоров по проезду, указанная в п. 3.2.1. Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» в новой редакции, Обществом не осуществляется.

Правление

Вознаграждение членам Правления, включая Председателя Правления - Генерального директора, выплачивается в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро»⁹.

В 2016 году привлеченным консультантом «Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.» (филиал в Москве) разработаны рекомендации по системе вознаграждения коллегиального и единоличного исполнительного органа в соответствии с лучшей российской рыночной практикой. Сравнение и определение рыночных ориентиров по структуре и размеру вознаграждения проводилось среди крупных компаний с сопоставимым размером бизнеса. По итогам проведенного анализа пересмотрена система мотивации членов Правления Общества.

С 1 января 2017 года модель вознаграждения стала более прозрачной и полностью зависит от

⁹ Утверждено решением Совета директоров Общества (протокол от 14.11.2016 № 243) с изменениями в соответствии с протоколом от 21.02.2019 № 283.

выполнения краткосрочных и долгосрочных КПЭ Компании, утвержденных Советом директоров Общества по рекомендации Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров Общества.

Новая система мотивации основана на следующих принципах: прозрачность, сбалансированность (соблюдение баланса интересов акционеров Общества и заинтересованности менеджмента в достижении целей Общества в долгосрочной и краткосрочной перспективе), объективность (размер вознаграждения напрямую зависит от результатов деятельности Общества и реализации значимых проектов).

В составе действующей модели вознаграждения предусмотрена Программа долгосрочной мотивации членов Правления с привязкой к росту стоимости акций и выполнению КПЭ Программы, установленных Советом директоров Общества. Программа разработана с целью установления более тесной связи заинтересованности менеджмента и акционеров Компании в устойчивом росте капитализации Компании и развитии бизнеса. Основные цели и принципы Программы: мотивация менеджмента Компании на реализацию стратегических задач и открытость для акционеров, вознаграждение определяется с учетом уровня достижения КПЭ Программы, единый механизм расчета вознаграждения и равные условия получения вознаграждения.

Размер и условия выплаты компенсации членам Правления в связи с досрочным расторжением контракта определены документом, утвержденным Советом директоров, регулирующим выплату вознаграждений и компенсаций членам Правления ПАО «РусГидро». «Золотые парашюты» за досрочное расторжение контракта в Компании не предусмотрены. Максимальный размер компенсации, выплачиваемой при досрочном увольнении члена Правления, ограничен в соответствии с законодательством Российской Федерации трехкратным средним месячным заработком члена Правления.

В соответствии с Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро» возмещаются:

- расходы на бронирование и оплату жилья, оплату проезда к месту командировки и обратно, прочие расходы, связанные с выполнением служебного задания в служебной командировке;
- представительские расходы.

Членам Правления могут осуществляться иные компенсации, связанные с выполнением должностных обязанностей, размер и порядок которых фиксируется в локальных нормативных актах Общества.

Вознаграждения

Отчетный период: 2021 год

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Совет директоров	Коллегиальный исполнительный орган
Вознаграждение за участие в работе органа управления	27 752 143	0
Заработная плата	0	149 270 834
Премии	0	278 959 621
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	27 752 143	428 230 455

Компенсации

Единица измерения: руб.

Наименование органа управления	2021
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	631 912

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

Описание организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита в соответствии с уставом (учредительным

документом) эмитента, внутренними документами эмитента и решениями уполномоченных органов управления эмитента.

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

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избран Советом директоров Общества 29.07.2021 (протокол от 30.07.2021 № 331). Количественный состав Комитета по аудиту составляет 3 (Три) человека.¹⁰

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ПАО «РусГидро» 23.06.2016 (протокол № 239), с изменениями, внесенными по итогам заседания Совета директоров от 21.06.2017 (протокол № 254)), от 24.12.2018 (протокол № 281), и от 30.04.2020 (протокол № 308).

Целью создания Комитета по аудиту является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К компетенции Комитета по аудиту относится:

- *контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;*
- *контроль за функционированием системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;*
- *обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего аудита;*
- *обеспечение независимости и объективности осуществления функции внешнего аудита;*
- *контроль функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также контроль за реализацией мер, принятых Обществом в рамках такой системы.*

Сведения о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений):

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками.

Департамент является структурным подразделением Общества и подчиняется Председателю Правления – Генеральному директору Общества.

В задачи Департамента входят:

- *организация функционирования эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро;*
- *организация деятельности по идентификации, оценке и управлению рисками Группы РусГидро;*
- *осуществление централизованного оперативного контроля за реализацией деятельности Группы РусГидро, в том числе оценка эффективности исполнения менеджментом внутренних контролей;*
- *организация функционирования в Группе РусГидро эффективной системы противодействия коррупции и мошенничеству (антикоррупционной деятельности).*

В рамках выполнения задач Департамент осуществляет следующие функции:

- *методологическое обеспечение процесса функционирования эффективной СВКиУР в Группе РусГидро, мониторинг надежности и эффективности СВКиУР в Группе РусГидро, выявление недостатков СВКиУР Группы РусГидро и выработка рекомендаций по повышению ее эффективности;*
- *Разработку и совершенствование методик идентификации, количественной и качественной оценки рисков в Группе РусГидро;*
- *Организацию и координацию деятельности структурных подразделений Общества, филиалов Общества и ПО по выявлению, оценке и управлению рисками;*
- *Оценку достаточности и эффективности мероприятий по управлению рисками Группы РусГидро;*
- *Организацию и проведение проверочных, а также экспертно-аналитических мероприятий Общества и ПО, подготовку отчетов, заключений, справок и иных информационных материалов по итогам проведения проверочных и экспертно-*

¹⁰ Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения о персональном составе Комитета по аудиту не раскрываются.

аналитических мероприятий, выработку рекомендаций для руководства Общества и ПО по результатам проверочных и экспертно-аналитических мероприятий Общества и ПО;

- Организацию разработки и контроль выполнения процедур и мероприятий, направленных на предупреждение и противодействие коррупции в Обществе, а также в установленном порядке (через корпоративные процедуры) в его ПО (в том числе через планы, отчёты по антикоррупционной деятельности и др.).

- Контроль соответствия реализуемой в Обществе и ПО антикоррупционной политики требованиям законодательства Российской Федерации, примененного международного законодательства и иных обязательных для исполнения нормативных / регулирующих документов, а также лучших российских и международных практик (комплаенс)

- Контроль за исполнением Обществом требований законодательства Российской Федерации об инсайдерской информации, принятых в соответствии с ним ЛНД(А) Общества, а также иностранного законодательства об инсайдерской информации в случаях, когда оно является применимым к Обществу

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

В Обществе функционирует Служба внутреннего аудита. Служба является структурным подразделением Общества. Руководитель Службы внутреннего аудита функционально подчиняется Комитету по аудиту при Совете директоров, административно – Председателю Правления – Генеральному директору Общества.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- организация и проведение внутренних аудиторских проверок структурных подразделений, филиалов и подконтрольных организаций Общества, процессов, направлений деятельности Группы РусГидро;

- организация методологического обеспечения внутренних проверок в Группе РусГидро и иной деятельности в области внутреннего аудита;

- организация деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» и Комитетов по аудиту Советов ПО в части функций Службы внутреннего аудита;

- организация взаимодействия подразделений Общества с внешними контрольными органами;

- организация разработки и утверждения руководством Общества и ПО планов корректирующих мероприятий по итогам проведенных внутренних и внешних проверок в Группе РусГидро, мониторинг их исполнения.

К функциям Службы внутреннего аудита в том числе отнесены оценка эффективности системы внутреннего контроля управления рисками, оценка корпоративного управления Общества в ходе осуществления аудиторских проверок.

Сведения о наличии и компетенции ревизионной комиссии:

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избрана годовым Общим собранием акционеров 30.06.2021. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (Пять) человек.

В соответствии с п. 20.3 ст. 20 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии относятся:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, отчете о заключенных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества

задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита:

Политика эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. Системы внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита построены в Обществе с учетом международных стандартов, а также действующих в Российской Федерации нормативных требований и рекомендаций, общие принципы и подходы которых зафиксированы в Политике в области внутреннего контроля и управления рисками и Политике в области внутреннего аудита:

1. *Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board/

2. *Политика в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board

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

Приказом Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро» № 647 от 20.08.2020 утверждена Методика внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и манипулирования рынком.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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 о персональном составе Ревизионной комиссии

ФИО: *Анникова Наталия Николаевна*

Год рождения: *1955*

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: *высшее, Российский университет транспорта (МИИТ), год окончания: 1978, квалификация: инженер; специальность: строительство железных дорог, кандидат технических наук (1990 год); Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания: 1999, квалификация: финансист; специальность: финансы и кредит.*

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Репин Игорь Николаевич**

Год рождения: **1966**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (МГУ), год окончания: 1988, квалификация: инженер-гидролог; специальность: гидрология суши.**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Ревизионной комиссии по 2017 год, Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	АО «Федеральный Центр геоэкологических систем»	Председатель Совета директоров
2018	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим

должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Мальсагов Якуб Хаджимуратович**

Год рождения: **1994**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, год окончания: 2015, квалификация: бакалавр; специальность: экономика, бухгалтерский учет, анализ, аудит; Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, год окончания: 2019, квалификация: магистр, специальность: экономика, бухгалтерский учет, анализ, аудит.**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Кулагин Алексей Владимирович**

Год рождения: **1986**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (МГУ), год окончания: 2013, квалификация: химик; специальность: химия; Тульский государственный университет, год окончания: 2013, квалификация: экономист, специальность: финансы и кредит.**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Хазов Илья Николаевич**

Год рождения: **1984**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Государственный университет управления, год окончания: 2007, квалификация: экономист-менеджер; специальность: антикризисное управление.**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

Департамент контроля и управления рисками Эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор**

ФИО: **Щёголева Елена Александровна**

Год рождения: **1976**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Дальневосточный государственный аграрный университет, год окончания: 1998, квалификация: экономист, специальность: Бухгалтерский учет и аудит; АНО ДПО «Учебный центр «СТЕК», год окончания 2018, Дополнительное профессиональное образование «Практикум по применению международных стандартов аудита»; АНО ДПО «Учебный центр «СТЕК», год окончания 2021, Повышение квалификации по программе «Международные стандарты аудита», «Изменения в налоговом законодательстве: учет новаций при проведении аудита», «Практические аспекты аудита в условиях угрозы распространения новой коронавирусной инфекции и её завершения».**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из

процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

Служба внутреннего аудита Эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Ажимов Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **высшее, Уральский государственный университет им. А. М. Горького, год окончания: 2000; квалификация: математик; специальность: математическая экономика; год окончания 2001; квалификация: экономист-менеджер; специальность: антикризисное управление предприятием; ВШГУ РАНХиГС при Президенте РФ, год окончания: 2018; Профессиональная переподготовка по программе Высшего уровня резерва управленческих кадров**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита; Начальник Департамента внутреннего аудита; заместитель Директора Департамента по внутреннему аудиту; Руководитель Службы внутреннего аудита.

Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %: **не имеет.**

Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **ценные бумаги, конвертируемые в акции, отсутствуют.**

Доля участия лица в уставном капитале подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), подконтрольных Эмитенту акционерных обществ, имеющих для Эмитента существенное значение, которые могут быть приобретены лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции: **не имеет.**

Сведения о характере родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) между лицом и членами совета директоров (наблюдательного совета), членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьей 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **лицо указанных должностей не занимало.**

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Сведения о заключении соглашений или обязательств, предусматривающих право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале эмитента, их общий объем, а также совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: ***Эмитент или подконтрольные эмитенту организации не имеют соглашений или обязательств, предусматривающих право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале эмитента.***

Сведения о предоставлении или возможности предоставления работникам эмитента и работникам подконтрольных эмитенту организаций опционов эмитента: ***эмитент не принимал решение о выпуске опционов.***

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного периода: **306 195**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

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, даты, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **439 946**

Категории (типы) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список: ***обыкновенные***

Дата, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **05.06.2021**

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: ***Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям на дату окончания отчетного периода: **3 852 259 324**

В период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности произошли изменения в следующей информации настоящего пункта:

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату раскрытия консолидированной финансовой отчетности (01.03.2022): **306 159**

Иных изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Лица, имеющие право распоряжаться не менее чем 5 процентами голосов, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

1. Наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, Российская Федерация, г. Москва, Никольский переулок, д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: *74,79 (прямое распоряжение 61,73%, косвенное распоряжение 13,06%)*

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (прямое распоряжение; косвенное распоряжение): *прямое и косвенное распоряжение*

Подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента.

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (самостоятельное распоряжение; совместное распоряжение с иными лицами): *самостоятельное распоряжение, совместное распоряжение с иными лицами*

Информация о лицах, совместно с которыми лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента (участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента): *участие в эмитенте, акционерное соглашение*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

2. Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Доля голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: *13,06*

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (прямое распоряжение; косвенное распоряжение): *прямое распоряжение*

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента, которым обладает лицо (самостоятельное распоряжение; совместное распоряжение с иными лицами): *самостоятельное распоряжение, совместное распоряжение с иными лицами*

Информация о лицах, совместно с которыми лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

Наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, Российская Федерация, г. Москва, Никольский переулок, д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции, составляющие уставный капитал эмитента (участие (доля участия в уставном

(складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента): **участие в эмитенте, акционерное соглашение**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Сведения о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента и специальном праве («золотой акции»):

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **61,8083**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: **указанных лиц нет**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции акционера эмитента.

Федеральная собственность

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: **61,73**

2. Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие «Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)»**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: **0,00006**

Собственность субъектов Российской Федерации

1. Наименование: **Ростовская область в лице государственного казенного учреждения Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности (собственности субъектов Российской Федерации), %: **0,00002**

2. Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной собственности (собственности субъектов Российской Федерации), %: **0,00000008**

Муниципальная собственность

1. Наименование: **Администрация Бурейского р-на Амурской области**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,00035**

2. Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,00249**

3. Наименование: **Администрация Муниципального образования сельского поселения «село Гельбах» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,00890**

4. Наименование: **Муниципальное образование «Село Гергебиль» Гергебильского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,00488**

5. Наименование: *Администрация с. Унцукуль*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,00255
6. Наименование: *Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,0103**
7. Наименование: *Муниципальное образование «село Чиркей» в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,04475
8. Наименование: *Муниципальное образование «сельсовет «Хвартикунинский» Гергебильского района Республики Дагестан в лице Администрации сельского поселения*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,00488
9. Наименование: *Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,00031
10. Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,00000001
11. Наименование: *Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:
0,00124
12. Наименование: *Муниципальное образование «село Ашильта» Унцукульского района Республики Дагестан в лице администрации сельского поселения*
 Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,0002**

Сведения о наличии специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции") и сроке действия специального права ("золотой акции"): **указанное право не предусмотрено.**

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Перечень совершенных эмитентом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления эмитента, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении (при наличии такого решения).

1. Соглашение от 10.02.2021 о передаче прав и обязанностей по договору от 28.12.2018 № 698/ТП об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям.

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «РусГидро» – Заявитель 2; АО «ЭЭС РусГидро» (АО «Зарамагские ГЭС» до 09.12.2021) – Заявитель 1; ПАО «ФСК ЕЭС» – Сетевая организация.

Предмет Соглашения: Заявитель 1 передает Заявителю 2, а Заявитель 2 принимает права и обязанности Заявителя 1 по Договору от 28.12.2018 № 698/ТП об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям (далее – Договор ТП), в полном объеме и на условиях, существующих на момент заключения Соглашения.

Цена Соглашения: Оплата денежных средств по Договору ТП осуществляется в соответствии с графиком платежей и составляет 6 699 610 422,76 руб., в том числе НДС (цена Договора ТП включает в себя основной долг и проценты за предоставление рассрочки по Договору ТП).

Иные обстоятельства заключения Соглашения: Заявитель 2 принимает обязательства Заявителя 1 по Договору ТП в счет исполнения обязательств Заявителя 2 перед Заявителем 1 в части оплаты долга по договору купли-продажи имущества от 03.09.2020 № 1320-61-2020.

На момент заключения Соглашения мероприятия по технологическому присоединению по Договору ТП выполнены в полном объеме.

Заинтересованные лица на момент заключения сделки: *Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения о заинтересованных лицах не раскрываются.* Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения): *В соответствии с п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» членам Совета директоров и членам Правления Общества направлено извещение о сделке. Требование о необходимости получения согласия (одобрения) на совершение сделки не поступило.*

2. *Дополнительные соглашения от 05.04.2021, от 10.08.2021 к Договору на транспортное обслуживание и предоставление транспорта в аренду от 04.10.2019.*

Существенные условия сделки:

Стороны Дополнительных соглашений: Сторона 1 – ПАО «РусГидро»; Сторона 2 – АО «ТК РусГидро».

Предмет Дополнительных соглашений:

- изменение перечня транспортных средств и техники для передачи в аренду и оказания услуг по комплексному транспортному обслуживанию исполнительного аппарата и 18 филиалов ПАО «РусГидро»;
- изменение цены Договора, включая ценовые составляющие, в пределах предельной цены;
- изменение расписаний и/или сменности предоставления транспортных средств и техники в пределах срока оказания услуг и аренды по Договору;
- изменение графиков исполнения обязательства в пределах сроков действия договоров и сроков оказания услуг.

Цена Дополнительных соглашений не превышала предельной цены, одобренной решением Совета директоров Общества (протокол от 25.09.2019 № 296), - 4 880 824 790 (четыре миллиарда восемьсот восемьдесят миллионов восемьсот двадцать четыре тысячи семьсот девяносто) рублей 04 копейки без учета НДС.

Срок оказания услуг и аренды по Договору: условия Дополнительных соглашений не изменяли сроков оказания услуг и аренды по Договору, одобренных решением Совета директоров Общества (протокол от 25.09.2019 № 296), - с 01.09.2019 по 31.08.2022.

Заинтересованные лица на момент заключения сделки: *Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» сведения о заинтересованных лицах не раскрываются.* Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения): *В соответствии с п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» членам Совета директоров и членам Правления Общества направлено извещение о данных сделках. По требованию члена Совета директоров получено согласие на совершение данных сделок Советом директоров Общества (протокол Совета директоров от 25.09.2019 № 296). Дополнительные соглашения не изменяли условий договора по сравнению с условиями, на которых получено согласие Совета директоров, в связи с чем их заключение не требовало отдельного согласия Совета директоров.*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял два и более процента балансовой стоимости активов эмитента: *указанных сделок не совершалось.*

3.5. Крупные сделки эмитента

Перечень совершенных эмитентом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления эмитента, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении: *В отчетном году крупные сделки не совершались.*

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

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»*
 Сокращенное фирменное наименование: *АО «Загорская ГАЭС-2»*
 Место нахождения: *Российская Федерация, Московская область, г. Сергиев Посад*
 ИНН: *5042086312*
 ОГРН: *1065042071137*

Вид контроля: *прямой контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *100*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *62 681 508 646*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *62 681 508 646,00*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *68 081 784 886,76*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения.*

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миронов Юрий Валентинович (председатель)	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000022	0,000022
Плесьяк Андрей Владимирович	0	0
Смирнов Роман Анатольевич	0	0
Зотова Ольга Станиславовна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.*

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «УК ГидроОГК»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *5260096381*

ОГРН: *1025203040136*

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: *100*

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»*

Сокращенное фирменное наименование: **АО «РАО ЭС Востока»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Вид контроля: **прямой контроль**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **86,98**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **87,72**

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **45 941 139 431**

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: **22 970 569 715,50**

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: **21 332 663 320,87**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.**

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Перминов Дмитрий Витальевич (председатель)	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Калимуллин Леонид Вячеславович	0	0
Королев Сергей Викторович	0	0
Коптева Яна Александровна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.**

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

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

Место нахождения: **Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **2460066195**

ОГРН: **1042401810494**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

3. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Владивосток**

ИНН: 2723088770

ОГРН: 1072721001660

Вид контроля: *косвенный контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *1,04*

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: *1,04*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *178 714 322*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *178 714 322,00*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *38 000 000,00*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- *покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);*
- *реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);*
- *оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;*
- *диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии.*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РАО ЭС Востока»*

Место нахождения: *Хабаровский край, г. Хабаровск*

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.*

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: *51,03;*

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: *51,03;*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДГК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Хабаровск*

ИНН: *1434031363*

ОГРН: *1051401746769*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- *поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в*

соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;

- производство электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Доля АО «ДГК» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: **42,35**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «ДГК», %: **42,35**;

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РусГидро Логистика»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РГ Логистика»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **2540105040**

ОГРН: **1042504362339**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Торговля оптовой твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами*

Доля АО «РусГидро Логистика» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: **0,095**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РусГидро Логистика», %: **0,095**.

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0,000003	0,000003
Тюльпанов Евгений Викторович	0	0
Юров Александр Николаевич	0	0
Яковлев Дмитрий Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.*

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЭСК РусГидро»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100 минус**

одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

4. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДГК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Хабаровск*

ИНН: *1434031363*

ОГРН: *1051401746769*

Вид контроля: *прямой контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право прямо распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *99,998*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *99,998*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *125 717 632 999 200 000*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *40 500 000 000,01*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *22 491 370 000,01*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- *поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).*

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бобрик Мария Александровна	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Линкер Лада Александровна (председатель)	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.*

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

5. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Красноярскэнергосбыт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Красноярск*

ИНН: *2466132221*

ОГРН: *1052460078692*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *0*;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: *0*;

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *0*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *0*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *0*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- *продажа электрической энергии на территории Красноярского края;*
- *покупка и/или продажа (поставка) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;*
- *покупка и/или продажа (поставка) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;*
- *продажа (поставка) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии (мощности);*
- *покупка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности).*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЭСК РусГидро»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7804403972*

ОГРН: *1089848039973*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *Торговля электроэнергией*

Доля АО «ЭСК РусГидро» в уставном капитале подконтрольной организации – ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: *51,75*;

Доля обыкновенных акций ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих АО «ЭСК РусГидро», %: *66,33*;

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
------------	--	---

Муравьев Александр Олегович (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Бобрик Мария Александровна	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000022	0,000022
Морозова Марина Александровна	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардииков Михаил Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган не сформирован; причина – не предусмотрен уставом.**

Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЭСК РусГидро»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100 минус одна акция (100% с учетом акции, переданной Эмитенту по договору доверительного управления)**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

6. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Якутск**

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **29,80;**

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: **29,00;**

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **2 309 667 497**

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: **5 127 461 843,34**

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: **1 393 254 664,83**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.**

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или

косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РАО ЭС Востока»*

Место нахождения: *Хабаровский край, г. Хабаровск*

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.*

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», %: *49,37*;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: *57,63*;

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Исаков Александр Юрьевич	0	0
Емельянов Вячеслав Павлович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Королев Сергей Викторович	0	0
Линкер Лада Александровна (председатель)	0	0
Ратнер Мария Владимировна	0	0
Маширова Оксана Викторовна	0	0
Савельев Василий Владимирович	0	0
Стручков Алексей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стручков Алексей Александрович (председатель)	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,000003	0,000003
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Шкурко Игорь Васильевич	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0

Едиличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стручков Алексей Александрович	0	0

В период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности произошли изменения в составе коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации – ПАО «Якутскэнерго»:

Состав коллегиального исполнительного органа ПАО «Якутскэнерго» на дату раскрытия консолидированной финансовой отчетности

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стручков Алексей Александрович (председатель)	0	0
Латышев Дмитрий Юрьевич	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Шкурко Игорь Васильевич	0	0
Щеголеватый Сергей Николаевич	0	0

7. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Камчатскэнерго»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский*

ИНН: *4100000668*

ОГРН: *1072721001660*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право косвенно (через подконтрольных эмитенту лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *13,93;*

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, %: *13,98;*

Количество обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: *6 814 515 328*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *681 451 532,8*

Общая балансовая стоимость обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту, руб.: *1 382 028 117,90*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *производство, передача и реализация электрической и тепловой энергии.*

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РАО ЭС Востока»*

Место нахождения: *Хабаровский край, г. Хабаровск*

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности подконтрольной организации: *управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.*

Доля АО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», %: **84,78**;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: **85,09**;

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линкер Лада Александровна (председатель)	0	0
Кондратьев Сергей Борисович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Корнеева Дарья Геннадьевна	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	0	0
Софьин Владимир Владимирович	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новиков Алексей Николаевич (председатель)	0	0
Постников Сергей Викторович	0	0
Миронов Сергей Олегович	0	0
Новиков Алексей Николаевич	0	0
Скосырев Денис Владимирович	0	0

Едиличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Новиков Алексей Николаевич	0	0

Иных изменений, кроме указанных в отношении ПАО «Якутскэнерго», в информации пункта 4.1. отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций с целевым использованием денежных средств, полученных от их размещения

Эмитент не осуществлял выпуск облигаций и не осуществлял размещение облигаций в рамках программы облигаций с использованием слов "зеленые облигации" и (или) "социальные облигации", и (или) "инфраструктурные облигации.

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

Эмитент не осуществлял регистрацию проспекта и не осуществлял публичное размещение (размещение путем открытой подписки) облигаций с обеспечением.

4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не осуществлял размещение облигаций с ипотечным покрытием.

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по

облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не осуществлял размещение облигаций с залоговым обеспечением денежными требованиями.

Изменений в информации пунктов 4.2-4.3 отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация указывается в отношении дивидендов, решение о выплате (объявлении) которых принято в течение трех последних завершенных отчетных лет.

	Наименование показателя	Отчетные периоды, за которые (по результатам которых) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды		
		2018	2019	2020
1	Категория (тип) акций - Обыкновенные			
2	I. Сведения об объявленных дивидендах			
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0367388	0,03568039	0,0530482
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 918 514 454,21	15 673 999 483,37	23 303 485 735,26
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды			
6	по данным консолидированной финансовой отчетности, %	50,00	2 437,64	50,00
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	43,34	40,56	64,80
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного периода	Чистая прибыль отчетного периода	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 Эмитента, дата принятия решения – 28.06.2019, протокол № 18 от 02.07.2019	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.09.2020, протокол № 19 от 02.10.2020	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.06.2021, протокол № 20 от 01.07.2021
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.07.2019	10.10.2020	10.07.2021
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному

		<i>управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 23.07.2019, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 13.08.2019.</i>	<i>управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 23.10.2020, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 16.11.2020.</i>	<i>управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 23.07.2021, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов – то есть не позднее 13.08.2021.</i>
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>	<i>Отсутствуют</i>	<i>Отсутствуют</i>
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах			
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 876 343 908,27</i>	<i>15 626 349 427,36</i>	<i>23 234 122 103,28</i>
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,74</i>	<i>99,70</i>	<i>99,70</i>
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>Дивиденды по итогам 2018 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.</i>	<i>Дивиденды по итогам 2019 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.</i>	<i>Дивиденды по итогам 2020 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.</i>
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>	<i>Отсутствуют</i>	<i>Отсутствуют</i>

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Держателем реестра акционеров общества, осуществляющим учет прав на акции общества, является регистратор.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, наименование органа, выдавшего лицензию:

номер: *045-13970-000001*

дата выдачи: *21.02.2008*

дата окончания действия: *бессрочная*

наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *17.04.2017*

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *отсутствуют*

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

В обращении находятся ценные бумаги эмитента с централизованным учетом прав.

Полное фирменное наименование депозитария: *Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

номер, дата выдачи, срок действия лицензии на осуществление депозитарной деятельности, наименование органа, выдавшего лицензию:

номер: *045-12042-000100*

дата выдачи: *19.02.2009*

дата окончания действия: *бессрочная*

наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Изменений в информации пунктов 4.5.1 - 4.5.2. отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

4.6. Информация об аудиторе эмитента

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 заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и

текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента, и вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность):

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2019	2019
2020	2020
2021	2021
2022	2022

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

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги в течение последних трех завершаемых отчетных лет и текущего года аудитором эмитенту не оказывались и оказываться не будут.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы:

Аудитор независим от Эмитента. Факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента, а также существенных интересов (взаимоотношений), связывающих Аудитора (членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора, участников аудиторской группы) с Эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором эмитента для снижения влияния факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора:

Эмитент и Аудитор действовали и будут действовать в рамках законодательства Российской Федерации, в частности, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», согласно ст. 8 которого аудит не может осуществляться:

1. аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2. аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов учредителей (участников) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

3. аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств, указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

4. аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;

5. аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

6. аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов;

7. аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций;

8. аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемых лиц, являющихся кредитными организациями, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства, либо которыми им выдана банковская гарантия, либо с которыми такие договоры заключены руководителями этих аудиторских организаций, либо с которыми такие договоры заключены на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов руководителей этих аудиторских организаций, индивидуальных аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам;

9. работниками аудиторских организаций, являющимися участниками аудиторских групп, аудируемыми лицами которых являются кредитные организации, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо получившими от этих кредитных организаций банковские гарантии, либо с которыми такие договоры заключены лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам.

Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры Аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями ст. 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения Аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

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

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2021 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 68 000 000¹¹ рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2021 года, - 13 600 000 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 13 600 000 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в 2021 году. Сумма в размере 54 400 000 рублей (без учета НДС) будет выплачена Эмитентом во 2-м квартале 2022 года.

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги аудитором эмитенту не оказывались.

Размер вознаграждения за оказанные аудитором эмитента услуги, выплата которого отложена или просрочена эмитентом, с отдельным указанием отложенного или просроченного вознаграждения за аудит (проверку), в том числе обязательной, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: *отложенные или просроченные платежи, отсутствуют.*

Фактический размер вознаграждения, выплаченного за последний завершённый отчетный год эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитору, который проводил (будет проводить) проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента: *информация о вознаграждении, выплаченном аудитору, который проводил (будет проводить) проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, не раскрывается в отношении группы эмитента, поскольку предоставление такой информации по мнению эмитента не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для заинтересованных лиц.*

¹¹ В том числе аудит реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро – 4 100 000,00 руб. (без учета НДС)

Фактический размер вознаграждения, выплаченного за последний завершённый отчетный год эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, организациям, которые являются членами того же объединения организаций, членом которого является аудитор эмитента (входят с аудитором эмитента в одну сеть аудиторских организаций), с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: *эмитент и подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение, не выплачивали вознаграждения организациям, которые являются членами того же объединения организаций, членом которого является аудитор эмитента.*

Порядок выбора аудитора эмитентом:

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

РСБУ, МСФО, аудит ДПР 2021-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2021-2023 гг. проводился на основании Федерального закона от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденным решением Совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 17.07.2017 № 428 организована и проведена закупка на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2021, 2022 и 2023 гг., способом открытого конкурса в электронной форме.

Конкурсная документация открытого конкурса в электронной форме на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро за 2021, 2022 и 2023 гг. (далее – Конкурсная документация) была разработана в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», согласована с Федеральным агентством по управлению государственным имуществом (письмо от 30.12.2020 №15/42588) и Комитетом по аудиту (протокол от 19.01.2021 № 166/1) и утверждена Председателем Закупочной комиссии.

В соответствии с протоколом подведения итогов открытого конкурса в электронной форме от 01.03.2021 № 041900000121000001-03 победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит».

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

Совет директоров Эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2021 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 01.07.2021 № 20).

Вопрос утверждения Аудитором Эмитента на 2022 год будет вынесен на годовое Общее собрание акционеров Общества по итогам 2021 года.

Изменений в информации настоящего пункта отчета эмитента в период между датой окончания отчетного периода и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует требованиям статьи 22 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность эмитента: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=4>

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента не включается в отчет эмитента за 12 месяцев.