

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

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

Код эмитента: 55038-Е

за 4 квартал 2020 г.

Адрес эмитента: **660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корп. 1**

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

Директор Департамента корпоративного управления и
управления имуществом (по доверенности от 25.10.2019 №
8383)

Дата: 12 февраля 2021 г.

_____ С.С. Коптяков
подпись

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности -
главный бухгалтер

Дата: 12 февраля 2021 г.

_____ Ю.Г. Медведева
подпись
М.П.

Контактное лицо: Тихонова Юлия Александровна, главный эксперт Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Телефон: +7 800 333 8000

Факс: +7 495 785 0963

Адрес электронной почты: TihonovaYaA@rushydro.ru

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	20
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	25
2.4.4. Правовые риски.....	26
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	27
2.4.6. Стратегический риск.....	28
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	33
3.1. История создания и развитие эмитента.....	33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	34
3.1.4. Контактная информация.....	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	36
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	38

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	38
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	39
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	39
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	40
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	40
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	48
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	48
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	48
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	48
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	48
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	48
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	48
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	48
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	53
4.8. Конкуренты эмитента.....	57
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	59
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	59
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	59
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	59
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	59
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	60
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	60
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	62
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	65
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	72
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	74
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	75
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	75
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	75
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	75
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале	

эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	80
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	82
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	82
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	84
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	84
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	84
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	84
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	84
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	84
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	85
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	85
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	85
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	85
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	85
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	85
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	85
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	86
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	87
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	87
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	95
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	95
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	98
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	99
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	99
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	99
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	99
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	99
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	99
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	99
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	99
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	105
8.8. Иные сведения.....	114
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	114
Приложение №1. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три и девять	

месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату 115

Введение

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

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

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Иная информация:

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

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудитор (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

1.2. Сведения об аудитор (аудиторской организации) эмитента

Информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный 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*

Телефон: *+7 (495) 967-6000*

Факс: *+7 (495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *business.development@ru.pwc.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

Дополнительная информация: *регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006020338*

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019
2020	2020

В случае если аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента, дополнительно указывается на это обстоятельство, а также приводится (приводятся) период (периоды) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, отчетность эмитента за который (которые) проверялась (будет проверяться) аудитором (аудиторской организацией): *независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента и промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента АО «ПвК Аудит» не проводится, при этом АО «ПвК Аудит» проводится обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента. По результатам указанных обзорных проверок АО «ПвК Аудит» представляет*

заключение об обзорной проверке консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

Периоды из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за которые аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, период
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2016 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2017 года
три и девять месяцев, заканчивающихся 30 сентября 2017 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2018 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2019 года
три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2020 года

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента): *Аудитор независим от Эмитента. Факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента, а также существенных интересов, связывающих Аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет.*

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: *Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора) не имеет долей участия в уставном капитале Эмитента.*

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): *Эмитент не предоставлял заемных средств Аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора).*

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

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: *лица, занимающие должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, не являются одновременно лицами, занимающими должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Аудитора.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов:

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, принятой 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.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента:

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:

РСБУ, МСФО 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2018-2020 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 Положением о закупке продукции для нужд ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 21.11.2017 № 1040 организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2018, 2019 и 2020 гг., способом открытого конкурса.

Конкурсная документация открытого конкурса 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 МСФО, за 2018, 2019 и 2020 гг. 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 (Росимуществом) и Комитетом по аудиту при Совете директоров (протокол от 26.02.2018 № 110) и утверждена Председателем Закупочной комиссии.

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии от 11.04.2018 № 2 победителем открытого конкурса определено АО «ПвК Аудит».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) для утверждения общим собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

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 2018 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 28.06.2018 № 17).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2019 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 02.07.2019 № 18).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2020 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 02.10.2020 № 19).

Аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *в рамках специальных аудиторских заданий Аудитором работы не проводились.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами на оказание аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Размер оплаты услуг Аудитора Эмитента, утвержденного годовым Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента.

Размер вознаграждения Аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору Аудитора Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2019 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составил 69 520 750 рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, - 15 615 000 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 21 005 575 рублей (без учета НДС) оплачена Эмитентом в 2019 году. Сумма в размере 48 515 175 рублей (без учета НДС) оплачена эмитентом в апреле 2020 года.

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2020 года, за который АО «ПвК Аудит» будет проводиться независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности

Эмитента, составляет 68 528 750 рублей (без учета НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2020 года, - 15 390 000 рублей (без учета НДС).

В соответствии с графиком платежей по договору с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 20 703 875 рублей (без учета НДС) выплачена Эмитентом в 2020 году. Сумма в размере 47 824 875 рублей будет оплачена Эмитентом в 2021 году.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: *Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.*

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты для подписания проспекта ценных бумаг и ежеквартального отчета эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Коптяков Станислав Сергеевич*

Год рождения: *1982*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «РусГидро»*

Должность: *директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом*

ФИО: *Медведева Юлия Геннадьевна*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «РусГидро»*

Должность: *директор Департамента корпоративного учета и отчетности – главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли.

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: *обыкновенные акции Эмитента допущены к организованным торгам на ПАО Московская Биржа.*

Выпуск 1-01-55038-Е

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2020 г.
Рыночная капитализация	238 764 364 469,92	345 764 297 793,75

Источник информации: *бюллетень ПАО Московская Биржа по итогам торгов ценными бумагами*
<https://www.moex.com/s26>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Заем, Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-01-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	89,179
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций 01 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Заем, Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-02-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	160,76
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,75
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций 02 серии составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Кредитный договор от 18.11.2011 № 5486	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	40 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	-
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,29
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.12.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Заем, Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения	10 000

обязательства, млн рублей	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	1 897,051
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	4,30
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	298,586
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	4,30
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.

Вид и идентификационные признаки обязательства
6. Заем, Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации:

4-09-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	766,687
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	10,125
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.04.2025*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг была предусмотрена оферта со сроком 2,5 года. 16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялся выкуп облигаций, предъявленных их владельцами к досрочному погашению в рамках оферты. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта сроком 5,5 лет до 18.04.2023.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Заем, Облигации серии БО-П04 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-04-55038-Е-001Р от 01.04.2016	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	15 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	-
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	10,35
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Заем, Облигации серии БО-П05 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-05-55038-Е-001Р от 09.06.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	10 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	10 000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,2
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.06.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	15.06.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Заем, Договор займа б/н от 26.09.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC, 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	20 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	20 000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,125
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Заем, Договор займа б/н от 13.02.2018	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC, 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	20 000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	20 000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,4
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.02.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Заем, Договор о предоставлении финансирования (целевого займа) от 04.04.2018 № 1010-252-14-2018	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона», Российская Федерация, 123112, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	5 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	4 259,26
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	5,0
Количество процентных (купонных) периодов	32
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.06.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Кредит, Кредитное соглашение от 30.03.2018 № 4216	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (публичное акционерное общество), Российская Федерация, город Санкт-Петербург
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	30 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	30 000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	7,41

Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10 млрд. руб. – 31.03.2023; 15 млрд. руб. – 01.07.2025; 5 млрд. руб. – 28.07.2025.
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Заем, Договор займа б/н от 19.11.2018	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC, 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн юаней	1 500
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн юаней	1 500
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	6,125
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.11.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Заем, Договор займа б/н от 23.11.2018	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC, 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	15 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	15 000
Срок кредита (займа), (лет)	3,2
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	8,975
Количество процентных (купонных) периодов	7
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.01.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита	Действующий

(займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Заем, Договор займа б/н от 21.11.2019	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	RusHydro Capital Markets DAC, 3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, млн рублей	15 000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, млн рублей	15 000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	6,8
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.11.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	71 265 021 814,11
в том числе по обязательствам третьих лиц	71 265 021 814,11
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	25 642 889 370,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	25 642 889 370,59
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	45 622 132 443,52
в том числе по обязательствам третьих лиц	45 622 132 443,52

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: *Указанные обязательства в отчетном периоде, не возникли.*

Подверженность Эмитента рискам, связанным с неисполнением или ненадлежащим исполнением обеспеченных Эмитентом обязательств третьими лицами, оценивается как незначительная.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В июне 2019 года Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 № 291).

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают высоким уровнем рисков из-за высокой социальной значимости для страны. Динамичное развитие этих рынков позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности изменения внешних факторов может повлиять на будущую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств. Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать существенными в будущем.

В целях оптимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам и лучшим практикам риск-менеджмента (ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Банка России, Росимущества и Минфина России в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками указаны в пунктах 2.4.1-2.4.7 настоящего Ежеквартального отчета.

2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Внешний рынок:

Эмитент оценивает влияние внешних отраслевых рисков как низкое.

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок.

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России.

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

С одной стороны, следует отметить снижение неопределенности работы Эмитента на оптовом рынке мощности, связанное с переходом в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности, предусмотренную Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172). По результатам конкурентных отборов мощности, проведенных в 2015-2016 годах, определены цены на мощность на период по 2020 год (включительно). Рост прогнозируемости цен на будущие периоды снижает уровень отраслевого риска.

В то же время в рамках продолжающегося реформирования электроэнергетики нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются постоянным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001 года сроки

осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз.

В рамках управления отраслевыми рисками Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает участие в качестве эксперта 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.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как доля импортных поставок для Эмитента незначительна.

Внутренний рынок:

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 незначительными.

Однако для энергокомпаний ДФО изменение цен на топливо, включая уголь, является значимым риском, с учетом фактора тарифного регулирования.

Для снижения риска заключаются долгосрочные договоры на поставку топлива, учитывающие тарифные ограничения роста цены на электроэнергию и тепло у энергокомпаний ДФО.

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

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности:

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как доля импорта в составе себестоимости оборудования незначительна.

Внутренний рынок:

Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями:

- *повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, заключение договоров с твердой ценой контракта, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);*
- *проведением взвешенной финансовой политики в части соблюдения платежной дисциплины в целях минимизации рисков неплатежеспособности и обеспечения финансовой устойчивости Эмитента и соблюдения стандартов бизнес-планирования.*

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внешний рынок:

Эмитент 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.

Внутренний рынок:

Для Эмитента существенными являются риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Реализация указанных рисков ведет к

снижению выручки Эмитента.

Эмитентом проводится работа по изменению системы тарифообразования на Дальнем Востоке с целью перехода на долгосрочные методы тарифного регулирования.

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

Риски, связанные с неопределенностью выработки энергии (риск «водности») и прогноза спроса.

Риск неопределенности выработки энергии для Эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии. В основном данный риск (риск «водности») оказывает влияние на выполнение Эмитентом своих обязательств по поставке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Эмитент может столкнуться с неспособностью произвести требуемый договорами на поставку электроэнергии объем электроэнергии и, как следствие, будет вынужден покупать дополнительные объемы по более высоким ценам на оптовом рынке.

Эмитент также может столкнуться с рисками годовых, сезонных и суточных колебаний спроса на энергию за счет погодных условий и прочих факторов. Спрос на электроэнергию обычно выше в период с октября по март из-за более продолжительных ночей и более холодной погоды, а в рамках суток – в течение рабочего времени дня. С учетом маневренности производственных мощностей ГЭС это приводит к максимальному участию производственных мощностей Эмитента в регулировании в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском экономически неэффективной загрузки производственных мощностей в период высокого спроса на электроэнергию и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение периода сокращения спроса на электроэнергию из-за ограниченных объемов сработки водохранилищ.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения производственной и бытовой деятельности ПАО «РусГидро», в том числе посредством следующих мероприятий:

- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Росводресурсах;*
- заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).*

С учетом вышеизложенного, Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями собственных объектов снабжения электрической энергией, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период.

Риски, связанные с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19).

В 2020 году происходит событие, не зависящее от деятельности Группы: распространение коронавирусной инфекции (Covid-2019).

Учитывая безусловную необходимость непрерывного производства и передачи электрической и тепловой энергии для населения, социальной инфраструктуры и объектов экономики страны, РусГидро осуществляет комплекс мероприятий по недопущению распространения коронавирусной инфекции среди работников предприятий энергохолдинга. Со всеми работниками проводится информационная работа, направленная на снижение риска инфицирования. Внесены изменения в организацию рабочего процесса на производстве. В регионах, где компании РусГидро предоставляют услуги населению и юридическим лицам, клиентам рекомендовано воздержаться от посещения офисов и воспользоваться доступными для всех телефонными и online-сервисами.

Несмотря на то, что РусГидро предпринимает все необходимые шаги для защиты своих работников и снижения рисков для бизнеса, влияние всех последствий указанных событий нельзя до конца спрогнозировать. Потенциальное влияние вспышки коронавируса на деятельность эмитента остается неопределенным. Нет никакой гарантии, что вспышка коронавируса не окажет существенного негативного влияния на будущие результаты деятельности Группы РусГидро.

Страновые риски

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. Снижение объема иностранных инвестиций в российскую экономику, а также уязвимость российской экономики перед изменениями мировых цен на энергоносители может привести к существенному ограничению доступа Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Эмитента, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей со стороны потребителей электроэнергии.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса).

Долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 4 квартала 2020 года находится на уровне BВВ- (Standard & Poor's), Baa3 (Moody's), BВВ (Fitch). Последнее изменение кредитного рейтинга Российской Федерации произошло в августе 2019 года, когда международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочный кредитный рейтинг Российской Федерации с BВВ- до уровня BВВ со стабильным прогнозом.

Политические риски

В связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли Эмитент предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность. В частности, ключевое внимание уделяется обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента, а также реализации мероприятий по управлению рисками, описанных в данном разделе.

Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Красноярском крае, однако, производственные активы и сама деятельность осуществляется во множестве регионов Российской Федерации, при этом специфические риски можно выделить для двух из них: для Северного Кавказа актуальны риски, связанные с возможной террористической активностью, а регион Дальнего Востока характеризуется сейсмоактивностью и труднодоступностью ряда территорий. По данным рискам ведется активная работа, описанная далее. В целом, риск оценивается как незначительный.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

В случае существенного ограничения доступа Эмитента к капиталу Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность, путем оптимизации использования кредитного плеча.

Для обеспечения максимальной прозрачности расходования бюджетных средств, выделенных государством на развитие энергетики Дальнего Востока, ПАО «РусГидро» сформировало механизм, позволяющий Минэкономразвития России, Минэнерго России и Счетной палате Российской Федерации в постоянном режиме оценивать и анализировать ход реализации проектов, проверять эффективность капитальных вложений и осуществлять контроль за целевым использованием средств. Прозрачность использования денежных средств обеспечивает ПАО Сбербанк через систему обособленных банковских счетов, которые открываются для каждого участника строительства. Независимый ценовой и технологический аудит проектно-сметной документации по каждому объекту осуществляют инжиниринговые компании, отбираемые ПАО Сбербанк на конкурентной основе. Более подробно с параметрами системы контроля целевого расходования бюджетных средств можно ознакомиться в специальном разделе сайта РусГидро «Развитие энергетики Дальнего Востока» по адресу http://www.rushydro.ru/activity/razvitie_energetiki_dalnego_vostoka/.

В мае 2018 года ПАО «РусГидро» и Банк ВТБ (ПАО) в рамках Петербургского международного экономического форума подписали соглашение о развитии сотрудничества, направленное на расширение практики применения инструментов банковского контроля инвестиционных проектов РусГидро. Банк ВТБ (ПАО) будет содействовать РусГидро в реализации задачи по развитию и расширению применяемых инструментов по организации

мониторинга и контроля денежных потоков участников инвестиционных проектов, реализуемых Группой РусГидро, а также участвовать в разработке системы информационного обмена с органами Федерального казначейства по проектам, софинансируемым из федерального бюджета. В частности, одним из первых проектов, в отношении которого будут применены инструменты усиленного мониторинга и контроля, станет первый этап строительства двух высоковольтных линий электропередачи 110 кВ Певек – Билибино. Финансирование строительства планируется осуществлять из бюджетных источников и собственных средств компании.

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, также, как и последствия их влияния на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в Российской Федерации или регионах, которая может отрицательно повлиять на деятельность Эмитента, менеджмент Эмитента будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Компанию.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность.

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Эмитента (в том числе в условиях обострения международной обстановки), существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных на границе с Украиной и в Северо-Кавказском федеральном округе.

В интересах снижения данного риска в Северо-Кавказском регионе с привлечением сил и средств федеральных и региональных взаимодействующих структур проведены мероприятия по совершенствованию системы антитеррористической защищенности объектов Эмитента.

В случае реализации риска Эмитентом будут предприняты меры по минимизации последствий данного риска, в том числе:

- усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств, в том числе подразделений Росгвардии, для предотвращения возникновения рисков;
- эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и т.п.

В целом регионы деятельности Эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. При этом некоторые генерирующие активы Эмитента расположены в отдаленных районах с суровым климатом, в том числе в Красноярском крае и в части районов Дальневосточного федерального округа. Эмитент постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях на этих территориях. Однако, не может быть гарантий того, что Эмитенту не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Эмитента, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Также к рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести риск получения убытков (например, обусловленных выводом из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, сходом лавин и селей, вероятными оползнями и дождевыми паводками, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.).

На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности в основном не зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Эмитент реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации. Расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации – рублях. Влияние волатильности курса национальной валюты Российской Федерации на финансовое положение Эмитента оценивается как незначительное.

Обязательства Эмитента номинированы, главным образом, в рублях. В рамках управления валютными и процентными рисками Эмитентом заключаются сделки с использованием производных финансовых инструментов.

Таким образом, подверженность риску изменения процентных ставок и риску волатильности обменных курсов иностранных валют оценивается Эмитентом как минимальная.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Кредитный портфель Эмитента (без учета обязательств по беспоставочному форварду на акции с Банком ВТБ (ПАО), но с учетом хеджирования в рубли обязательств по выпуску еврооблигаций в офшорных китайских юанях) полностью сформирован заимствованиями в национальной валюте и, главным образом, с фиксированной процентной ставкой (около 90%). Таким образом, подверженность риску изменения процентных ставок и риску волатильности обменных курсов иностранных валют оценивается Эмитентом как минимальная.

В связи с обострением международной обстановки, экономическими санкциями и иными форс-мажорными обстоятельствами, в том числе на фоне усиления пандемических рисков, возможен рост рисков затруднения доступа Эмитента к кредитным средствам иностранных контрагентов, удорожания долговых обязательств Эмитента, потерь в связи с ростом курса иностранных валют и процентных ставок. На конец отчетного периода ухудшение ситуации на международном и на локальном рынках заемного капитала, и, как следствие, увеличение вероятности наступления финансовых рисков Эмитентом не отмечается. Между тем, для целей управления финансовыми рисками Эмитент при привлечении финансирования на международных рынках капитала проводит мероприятия по хеджированию валютных рисков, а также может принять решение о досрочном погашении валютных обязательств.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Эмитент 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 выплаты по ценным бумагам.

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Динамика уровня инфляции связана с общей динамикой изменения процентных ставок.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть выражено следующими рисками:

риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

риск увеличения стоимости обязательств Эмитента;

риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;

риск снижения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

Рост инфляции может привести к увеличению затрат Эмитента и, как следствие, к падению прибыли и рентабельности деятельности Эмитента. Кроме того, рост инфляции связан с увеличением стоимости заемных средств для Эмитента, что характеризуется риском

нехватки оборотных средств Компании.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% (годовых). Следует отметить, что купонные ставки по ценным бумагам и стоимость заимствований Эмитента не привязаны к значению инфляции, таким образом, инфляционные риски и критические, по мнению Эмитента, значения инфляции по выплатам долговых ценных бумаг и кредитам у Эмитента отсутствуют.

В соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики инфляция в Российской Федерации по итогам 2020 года составила 4,91% (против 3,04% по итогам 2019 года). Усиление инфляционных рисков в Российской Федерации по итогам завершеного года объясняется главным образом новым глобальным вызовом, связанным с распространением коронавирусной инфекции, а также кризисными явлениями на рынке углеводородов в марте 2020 года. Меры поддержки, принятые регулятором, в отношении смягчения тяжести последствий для рынков и экономики, в том числе с использованием инструментов денежно-кредитной политики и тагетирования уровня инфляции на уровне 4%, создают предпосылки стабилизации инфляционных рисков в 2021 году.

В случае роста инфляции Эмитент планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	Низкая	Бухгалтерский баланс: 1) Краткосрочные и долгосрочные заемные средства Отчет о финансовых результатах: 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Увеличение затрат на обслуживание долга, снижение прибыли
Валютный риск	Низкая	Бухгалтерский баланс: 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства Отчет о финансовых результатах: 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль 3) Проценты к уплате	Увеличение/уменьшение активов и обязательств, выраженных в валюте, уменьшение/увеличение финансовых доходов/расходов
Инфляционные риски	Средняя	Отчет о финансовых результатах: 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Чистая прибыль	Рост операционных и финансовых расходов

2.4.4. Правовые риски

В связи с тем, что производство и купля-продажа электрической энергии и мощности является основным видом деятельности Эмитента, правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента, а именно: могут привести к уменьшению прибыли Эмитента. В свою очередь, уменьшение прибыли Эмитента может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Эмитент не осуществляет экспорт продукции на внешний рынок.

Эмитент в незначительной степени осуществляет импорт продукции.

В связи с вышеуказанным риском, связанным с изменением валютного регулирования, не являются существенными для Эмитента.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Налоговая система Российской Федерации характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Положения нормативных правовых актов иногда могут содержать нечеткие и противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных правовых актов. В связи с этим существует вероятность оспаривания деятельности и операций, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

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 открытых периодов (2018 и 2019 годы).

По состоянию на 31 декабря 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы эмитентом корректно, и состояние эмитента с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Данные риски Эмитентом рассматриваются как незначительные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет импорт продукции, риски изменения правил таможенного контроля и пошлин следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также к дополнительным затратам для обеспечения соответствия Эмитента установленным требованиям. В целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие, которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Эмитент отслеживает изменения судебной практики. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Риск оценивается как незначительный.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом.

В целях снижения риска Эмитент организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и представителей инвестсообщества, регулярно обновляет информацию на официальных Интернет-ресурсах, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности, проводит регулярный мониторинг публичного пространства. В ПАО «РусГидро» утверждены Регламент публичной деятельности и Регламент осуществления информационной деятельности. Комплекс предпринимаемых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве

достоверной информации от лица Эмитента, поэтому риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.6. Стратегический риск

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

Стратегический риск связан с возможностью возникновения у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Эмитента.

В ПАО «РусГидро» 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 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 качеством работы по стратегическому планированию, оперативному реагированию на внешние факторы и комплексному подходу данный риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.

Эксплуатационные (производственные) риски

Гидроэлектростанции играют значительную роль в обеспечении необходимого качества электроснабжения, участвуя в покрытии неравномерной части суточных графиков нагрузки энергосистемы, осуществляя роль кратковременного оперативного и аварийного резерва мощности.

Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением 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 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:

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ПАО «РусГидро», активно внедряются различные методы управления рисками.

Одним из самых важных инструментов по управлению производственными рисками и обеспечению надежности и безопасности оборудования и сооружений является Техническая политика. 9 апреля 2020 Советом директоров ПАО «РусГидро» утверждена новая Техническая политика Группы РусГидро (Протокол №307 от 10 апреля 2020). Целью технической политики является определение в периметре Группы РусГидро основных направлений применения и развития технологий и технических решений, обеспечивающих повышение надёжности, безопасности и эффективности функционирования производственных объектов Группы РусГидро 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 452,5 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 Эмитента застрахованы.

Экологические риски

Экологические риски, которые выражаются в возможности протечек масла в водные объекты из гидроагрегатов ГЭС, а также в возможности превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Эмитента, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный.

Превышение уровня воды в водохранилище в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы.

Действия по управлению данными рисками:

В ходе реализации мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Эмитентом осуществляется замена элементов и узлов гидротурбин на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологичность производства и не приводит к возникновению протечек масла.

Регулирование уровня водохранилища проводится в строгом соответствии с графиком, выданным Межведомственной оперативной группой. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. Эмитент, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных уровнях реки для принятия ими необходимых защитных мер.

В связи с проведенной интеграцией ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» изменился контур производственной деятельности Группы РусГидро, что, в свою очередь, обусловило

разработку новой редакции Экологической политики, в которой учтены не только современные вызовы и тенденции в области охраны окружающей среды, но и специфика функционирования гидроэнергетических и тепловых активов Компании.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 09.08.2018 № 275), приказом ПАО «РусГидро» введена в действие Экологическая политика Группы РусГидро (приказ ПАО «РусГидро» № 670 от 10.09.2018).

В декабре 2019 года утверждена программа мероприятий, обеспечивающих реализацию Экологической политики Группы РусГидро до 2021 г.

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

РусГидро развивает различные направления возобновляемой энергетики.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

Судебные процессы, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отсутствуют.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента 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.

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Список, имеющихся у Эмитента лицензий, раскрыт в пункте 3.2.5 настоящего Ежеквартального отчета.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

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.

В связи с приобретением Эмитентом в ходе эмиссии 2011-2013 года акций АО «РАО ЭС Востока» Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате реализован проект по созданию корпоративной системы управления рисками АО «РАО ЭС Востока» и его подконтрольных организаций (далее – Холдинг) в соответствии с требованиями Политики СВКиУР Эмитента.

В первом квартале 2017 года завершены мероприятия, связанные с рефинансированием задолженности Холдинга РАО ЭС Востока. Денежные средства в размере 55 млрд руб., привлеченные в марте 2017 года ПАО «РусГидро» от Банка ВТБ (ПАО), в полном объеме направлены на погашение задолженности по банковским кредитам дальневосточных энергокомпаний. Реализация сделки позволила снизить консолидированный показатель долговой нагрузки по Группе РусГидро.

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

В связи с тем, что Эмитент реализует практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск незначителен.

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).

Риски, связанные с наличием ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений Эмитент обязан выполнять

наложенные на него и подконтрольные ему организации финансовые и другие условия, которые ограничивают способность Эмитента и подконтрольных ему организаций, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать (отчуждать), передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характер своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов, рассчитываемых на консолидированной основе по финансовой отчетности Группы РусГидро по МСФО. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента совершать ряд крупных сделок и выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, соответствующее нарушение Эмитентом и/или подконтрольными Эмитенту организациями ограничений, указанных в действующих кредитных соглашениях, может привести к дефолту по данному виду обязательств, что в свою очередь может создать риски кросс-дефолта по другим финансовым обязательствам Эмитента и/или подконтрольных ему организаций в части возникновения у ряда кредиторов прав на предъявление задолженности перед ними к досрочному погашению. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением ковенант (действует соответствующий локальный нормативный документ (акт)), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. На горизонте анализируемого периода Эмитентом были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств контрагентами Эмитента, предусмотренных заключенными договорами, может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.

2. В случае если нарушение обязательств контрагентами Эмитента по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на увеличении сроков выполнения ремонтных работ и привести к износу основных фондов, что может отрицательно сказаться на надежности работы оборудования электростанций.

3. Контрагенты в связи с ненадлежащей организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования и это может сказаться на выработке электроэнергии.

Эмитент постоянно осуществляет комплекс мер снижения вероятности возникновения возможных неблагоприятных последствий указанных рисков, включая процедуры регулирования закупочной деятельности, распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента.

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

Антикоррупционная система Общества построена в соответствии с нормативными правовыми актами 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 мае 2019 года Российский союз промышленников и предпринимателей в очередной раз подтвердил полностью, достаточность и эффективность, реализуемых в Обществе антикоррупционных мер, на основании представленной Эмитентом Декларации о соблюдении положений Антикоррупционной хартии. Членство Общества в Хартии продлено до 2021 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 2019 год в марте 2020 года утвержден Правлением Общества, рассмотрен комитетом по аудиту при Совете директоров и размещен на официальном сайте Эмитента в сети интернет (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/bdb/Otchet-AKD-2019.pdf>) в апреле 2020 г.

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 2020 года размещен отчет о результатах работы Линии доверия за полугодие 2020 года (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/0fc/Rezultati-raboti-Linii-doveriya-1-polugodie-2020.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 2020 году, в целях получения оценки эффективности системы противодействия коррупции, Общество приняло участие в первом Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса, инициированном Российским союзом промышленников и предпринимателей в соответствии с Национальным планом противодействия коррупции на 2018-2020 годы.

Рейтинг формировался среди 50 крупнейших компаний из списка «Эксперт-400» на основании независимой экспертизы соответствия деятельности компаний международному стандарту ISO 37001:2016 «Системы управления противодействием коррупции – Требования и рекомендации по применению» и положениям Антикоррупционной хартии российского бизнеса.

По результатам независимой оценки, рейтинговым комитетом, куда вошли известные специалисты, руководители консалтинговых и информационных организаций, представители РСПП и др., Обществу присвоен высший класс рейтинга А1 – компания с максимально высоким уровнем противодействия коррупции и минимальным уровнем рисков коррупции и, соответственно, минимальным уровнем сопряженной угрозы инвесторам, кредиторам, деловым партнерам и иным заинтересованным сторонам¹.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) 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*

Полное или сокращенное фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует полное и/или сокращенное фирменное наименование, место нахождения, ИНН и/или присвоенный ОГРН.

Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

№ 440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13.07.2011, срок действия регистрации истекает 16.02.2021;

№ 453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15.02.2012, срок действия регистрации истекает 16.02.2021;

№ 454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16.02.2012, срок действия регистрации истекает 16.02.2021;

№ 535464, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 25.02.2015, срок действия регистрации истекает 14.11.2023;

№ 535465, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 25.02.2015, срок действия регистрации истекает 14.11.2023;

№ 540093, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 17.04.2015, срок действия регистрации истекает 15.11.2023.

¹ <http://against-corruption.ru/rating/itogi-2020/>

В течение времени существования Эмитента изменялось его фирменное наименование. Изменений организационно-правовой формы Эмитента 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.***

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1042401810494***

Дата государственной регистрации: ***26.12.2004***

Наименование регистрирующего органа: ***Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

3.1.4. Контактная информация

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***

Факс: ***+7 (495) 785 09 63***

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, размещенных и/или размещаемых им ценных бумагах: www.rushydro.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580>

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление IR

Адрес нахождения подразделения: **127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 785 09 63**

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

Адрес страницы в сети Интернет: **www.rushydro.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент корпоративного управления и управления имуществом

Адрес нахождения подразделения: **127006, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 785 09 63**

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

Адрес страницы в сети Интернет: **www.rushydro.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами ИНН: **2460066195**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1-3 кварталы 2020 года.

В 4 квартале 2020 года в составе данной информации произошли изменения в отношении Филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС».

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях:

Изменения, которые произошли в составе Филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»:

Директор филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС» Талагаев Сергей Александрович уволен 28 декабря 2020 года с должности директора.

Должность директора филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС» вакантна.

С 29.12.2020 первому заместителю директора - главному инженеру Филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС» Галкину Максиму Ивановичу в период с 29.12.2020 до даты приема основного работника на вакантную должность директора Филиала поручена дополнительная работа по указанной вакантной должности без освобождения от работы, определенной трудовым договором. Срок действия доверенности: до 31.03.2021.

Других изменений в составе филиалов Эмитента в 4 квартале 2020 года не происходило.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Основной код ОКВЭД
35.11.2

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту
35.11.4
35.14

70.22
71.12.53
77.39
85.42

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Оптовый рынок электроэнергии и мощности

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый Эмитентом в настоящее время – производство и реализация электрической энергии (мощности).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФАС России. Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по РД в соответствующем календарном году Эмитентом, не могут превышать 35% объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для Эмитента.

Конкурентная торговля генерирующей мощностью, конкурентный отбор мощности (КОМ):

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

- *покупка/продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;*
- *покупка/продажа мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ);*
- *покупка/продажа мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (ДКП ГЭС);*
- *покупка/продажа мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;*
- *покупка/продажа мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);*
- *покупка/продажа мощности, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ.*

Конкурентный отбор мощности (КОМ), проводимый системным оператором, лежит в основе рынка мощности и определяет, какая мощность будет оплачиваться на оптовом рынке.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается.

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего конкурентного отбора мощности. Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

Оплата мощности распределяется следующим образом: финансовая нагрузка по оплате мощности генерирующих объектов, отобранных КОМ, а также мощность объектов, получающих оплату по ДПМ, распределяется по всем потребителям ценовой зоны. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита энергоснабжения, оплачивается потребителями соответствующей ЗСП. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита теплоснабжения, оплачивается потребителями соответствующего субъекта Российской Федерации.

Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижаются до среднероссийского уровня. Этот закон является законом непрямого действия. 31.07.2017 вступило в силу (и распространяло свое действие на отношения, возникшие с 01.07.2017) постановление Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» для реализации указанного механизма поддержки. 28.07.2017 издано распоряжение Правительства РФ № 1614-р, в соответствии с которым ПАО «РусГидро» определено получателем надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Федеральным законом от 29.12.2020 № 480-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» продлено действие надбавки на семь лет — до 1 января 2028 года.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам на рынке на сутки вперед, а недостающие объемы покупаются на РСВ в обеспечение РД. Правилами оптового рынка предусмотрена возможность продажи/покупки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД). В рамках свободных двусторонних договоров участники оптового рынка сами определяют контрагентов по договорам, а также цены и объемы поставки.

Балансирующий рынок (БР):

На балансирующем рынке осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства электроэнергии от планового по ценам, формируемым на основе конкурентного отбора заявок участников.

Часть произведенной электроэнергии Эмитент реализует на розничном рынке по свободным ценам.

2. Возобновляемые источники энергии (ВИЭ).

Постановлением № 449 и распоряжением № 861-Р Правительства РФ 28.05.2013 определены механизмы и параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в РФ для ветро-, солнечной энергетики и МГЭС, что открывает для Компании новые возможности для реализации экономически эффективных проектов в этих областях на оптовом рынке.

По итогам отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в 2014, 2017 и 2020 годах с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в отношении 7 МГЭС ПАО «РусГидро».

Розничные рынки электроэнергии.

В рамках розничных рынков электрической энергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

3. Рынок системных услуг.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг) – один из инструментов поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России в условиях полной либерализации рынков электроэнергии и мощности. Рынок системных услуг функционирует в ЕЭС России с начала 2011 года.

Виды услуг по обеспечению системной надежности, порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги, а также правила их оказания и механизмы ценообразования определены постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей

электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности».

На 2020 год между ПАО «РусГидро» и АО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии. По данному Договору ПАО «РусГидро» оказывает АО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности. Также в рамках оказания системных услуг во втором полугодии 2020 года между ПАО «РусГидро» и АО «СО ЕЭС» был ещё дополнительно заключен договор по Нормированному первичному регулированию частоты.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

Изменения нормативно-правовой базы в электроэнергетической отрасли, связанные с либерализацией рынка электроэнергии и мощности.

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

Формирование благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка», ФАС России.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00-015161**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ№ 0122695 Рег. № 7106**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2020**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2025**

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента. Вероятность наступления данного фактора – низкая.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, специализированным обществом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых. По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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.*

Источники будущих доходов:

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

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

В соответствии с проектом Консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро на 2021-2025 годы и на 2020 год (корректировка), рассмотренным Советом директоров ПАО «РусГидро» 26.03.2020 (протокол от 27.03.2020 № 305), в 2020 году предусмотрен ввод дополнительных мощностей в объеме 156,88 МВт и 200,0 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- *ТЭЦ в г. Советская Гавань – 126,0 МВт и 200,0 Гкал/ч;*
- *МГЭС Усть-Джегутинская – 5,6 МВт;*
- *Барсучковская МГЭС – 5,25 МВт;*
- *Верхнебалкарская МГЭС – 10,0 МВт;*
- *технического перевооружения и реконструкции – 10,0 МВт;*

АО «РАО ЭС Востока» (разработка и апробация гибридной системы накопления энергии в контейнерном исполнении в составе распределённой сети с возобновляемыми источниками энергии) - 0,03 МВт.

Для этих целей план финансирования инвестиционных проектов Общества (включая ПО-заказчиков) на 2020 год составил 64 558,69 млн. рублей, в том числе:

- *техническое перевооружение и модернизация ГЭС – 25 212,86 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»» – 8 813,38 млн. рублей;*
- *генерирующие объекты тепловых электростанций, подлежащие модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 № 1544-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)) – 12 483,64 млн. рублей;*
- *объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 16 347,36 млн. рублей;*
- *прочие проекты – 1 701,46 млн. рублей.*

Фактический ввод мощности за 2020 год составил 156,85 МВт и 200,0 Гкал/ч, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- *ТЭЦ в г. Советская Гавань – 126,0 МВт и 200,0 Гкал/ч;*

- МГЭС Усть-Джегутинская – 5,6 МВт;
- Барсучковская МГЭС – 5,25 МВт;
- Верхнебалкарская МГЭС – 10,0 МВт;
- технического перевооружения и реконструкции – 10,0 МВт.

Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества за 2020 год составило 47 303,32 млн. рублей. Инвестиционные расходы были направлены на финансирование следующих направлений инвестиций:

- техническое перевооружение и модернизация ГЭС – 22 920,85 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»» – 8 175,30 млн. рублей;
- объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 14 511,64 млн. рублей;
- прочие проекты – 1 695,53 млн. рублей.

Сведения о возможном изменении основной деятельности: *Эмитент не планирует изменение основной деятельности.*

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

3.5. 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 распоряжаться 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*

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
Щёголева Елена Александровна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган 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 распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **84,39**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **85,16**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,01**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,01**

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, %
Казаченков Андрей Валентинович (председатель)	0	0
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: **Коллегиальный исполнительный орган 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 распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: 1,04;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», принадлежащих эмитенту, %: 1,04;

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:

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания», место нахождения: Российская Федерация, г. Хабаровск, ИНН 1434031363, ОГРН 1051401746769.

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», место нахождения Российская Федерация, г. Владивосток; ИНН 2723088770; ОГРН 1072721001660.

Акционерное общество «РусГидро Логистика», место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ИНН 2540105040, ОГРН 1042504362339.

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

Акционерное общество «РусГидро Логистика» является подконтрольным обществом Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (прямой контроль).

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

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;

Доля ПАО «ДЭК» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «РусГидро Логистика», %: 100;

Доля обыкновенных акций АО «РусГидро Логистика», принадлежащих ПАО «ДЭК», %: 100;

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.

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0,02%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0,02%

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.*

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
Негомедзянов Александр Александрович	выбывший член совета директоров	
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 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 распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе*

управления подконтрольной эмитенту организации

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

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

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, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Бобрик Мария Александровна	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	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 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 распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: **0;**

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих эмитенту, %: **0;**

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:

Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро», г. Москва, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973.

Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» является подконтрольным

обществом Эмитента (прямой контроль).

Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» является подконтрольным обществом Акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» (прямой контроль).

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

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

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).*

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
Горина Галина Викторовна	0,000022	0,000022
Морозова Марина Александровна	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Слюсарь Анатолий Владимирович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Хардииков Михаил Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: *Коллегиальный исполнительный орган 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

б. 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 распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», %: *29,80;*

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих эмитенту, %: *29,00;*

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:

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 108776000052.

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0,000013*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0,000013*

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

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Исаков Александр Юрьевич	0	0
Емельянов Вячеслав Павлович	0	0
Королев Сергей Викторович	0	0
Глушина Галина Ивановна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,000009	0,000009
Стручков Алексей Александрович	0	0
Савельев Василий Владимирович	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

Единый исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стручков Алексей Александрович	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: *1024101024078*

Вид контроля: *косвенный контроль*

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

Доли эмитента в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», %: *13,93*;

Доля обыкновенных акций подконтрольной организации - ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих эмитенту, %: *13,98*;

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:

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» является подконтрольным обществом Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (прямой контроль).

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;

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.*

Состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Кондратьев Сергей Борисович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Корнеева Дарья Геннадьевна	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	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, %
Кондратьев Сергей Борисович (председатель)	0	0
Постников Сергей Викторович	0	0
Миронов Сергей Олегович	0	0
Новиков Алексей Николаевич	0	0
Скосырев Денис Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кондратьев Сергей Борисович	0	0

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность.

1. Стратегическое развитие отрасли.

9 июня 2020 года Правительством РФ (распоряжение Правительства от 09.06.2020 №1523-р) утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года. 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 2020-2026 годы (приказ Минэнерго России от 30.06.2020 № 508). Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

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.

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 вошло ПАО «РусГидро», Правительством РФ утверждено распоряжение от 27.03.2020 №764-р «О мониторинге финансово-экономического состояния организаций».

Изменение в регулировании, оказывающее влияние на состояние отрасли.

Федеральными законами от 28.12.2016 № 508-ФЗ и от 30.06.2017 № 129-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в I и II ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижены до базового уровня, определяемого Правительством РФ, и определена схема передачи средств в бюджеты субъектов Дальневосточного федерального округа.

Федеральным законом от 27.12.2019 № 471-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части развития микрогенерации» срок действия надбавки продлён на 2020 год.

Федеральным законом от 29.12.2020 № 480-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» продлено действие надбавки до 2028 года: на 2021 год на тех же условиях, а в дальнейшем с учётом критериев, которые будут утверждены Правительством РФ. Кроме того, данным законом установлена надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и (или) построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.

Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» утверждены:

- Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

- Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

- Правила целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах.

Распоряжением Правительства РФ от 28.07.2017 № 1614-р ПАО «РусГидро» определено субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка, устанавливаемая в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Распоряжением Правительства РФ от 31.12.2019 № 3259-р на 2020 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 5,00 рублей за киловатт-час (без НДС). Также утвержден размер средств (37 636 млн. руб.), учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и определена формула расчета вышеуказанной надбавки к цене на мощность.

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). Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 № 1544-р утвержден перечень предложенных ПАО «РусГидро» проектов по строительству и модернизации тепловых электростанций на Дальнем Востоке: строительства Артемовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4, второй очереди Якутской ГРЭС-2 и модернизации Владивостокской ТЭЦ-2.

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.

Постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» установлен переход на долгосрочное тарифное регулирование в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. При этом в распоряжении энергокомпаний будет сохраняться экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, и экономия операционных расходов в течении долгосрочного периода регулирования.

Постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» установлен переход на долгосрочное тарифное регулирование (метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки) для поставщиков неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока с 1 июля 2020 года. Новый метод с одной стороны с целью недопущения выпадающих расходов позволит пересматривать после окончания долгосрочного периода учитываемые при установлении тарифов расходы, а с другой стороны в распоряжении энергокомпаний будет сохраняться эффект, получаемый от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности.

Постановлением Правительства РФ от 30.06.2020 № 970 "О внесении изменения в пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.06.2019 № 837" срок перерегулирования тарифов для поставщиков неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока перенесен с 01.07.2020 на 01.01.2021.

Постановлением Правительства РФ от 11.12.2020 № 2077 «О внесении изменения в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете регулируемых цен (тарифов)» внесены изменения, позволяющие при перерегулировании новым методом учитывать расходы на топливо в соответствии с фактическими ценами, которые не учитывались в периоды применения метода индексации.

Постановлением Правительства РФ от 31.12.2019 № 1947 «О внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации» в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178), включены следующие нормы:

- о введении ещё одного вида предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках, а именно: «предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии»,

- о признании доходов, полученных производителем электрической энергии на розничных рынках, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, заключившим двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии с потребителем, объекты которого введены в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., по таким договорам не относящимся к экономически не обоснованным доходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и не подлежащим исключению из необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2020 году составило 1033,7 млрд кВт.ч, что на 2,4% меньше объема потребления в 2019 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2020 году составило 1050,4 млрд кВт.ч, что на 2,3% меньше, чем в 2019 году.

Выработка электроэнергии в России в 2020 году составила 1063,7 млрд кВт.ч, что на 3,0% меньше, чем в 2019 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1047,0 млрд кВт.ч, что на 3,1% меньше, чем в 2019 году.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

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).

Программа инновационного развития Группы РусГидро на 2020-2024 гг. выполнена в соответствии с требованиями следующих программно-стратегических и нормативно-правовых документов:

1. Указ Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 г. № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»;
2. Национальные программы и проекты, утвержденные президиумом Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам, включая национальную программу «Цифровая экономика Российской Федерации», национальные проекты «Наука», «Повышение производительности труда и поддержка занятости», «Международная кооперация и экспорт», «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы», «Образование», «Экология»;
3. Стратегия научно-технологического развития Российской Федерации до 2035 года, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 1 декабря 2016 г. №642;
4. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;
5. Стратегия инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 декабря 2011 г. № 2227-р);
6. Указ Президента Российской Федерации от 07 июля 2011 г. № 899 «Об утверждении приоритетных направлений развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечня критических технологий Российской Федерации»;
7. Прогноз научно-технологического развития Российской Федерации на период до 2030 года (утвержден Председателем Правительства Российской Федерации 03 января 2014 г.);

8. *Прогноз научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года (утвержден Министром энергетики Российской Федерации А.В. Новаком 14 октября 2016 г.);*

9. *План мероприятий («дорожная карта») «Энерджинет» Национальной технологической инициативы», утвержден президиумом Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 28 сентября 2016 г. № 4);*

10. *План мероприятий («дорожная карта») по обеспечению повышения производительности труда, создания и модернизации высокопроизводительных рабочих мест, утвержденный распоряжением Правительства РФ от 09 июля 2014 г. № 1250-р;*

11. *Программа «Цифровая экономика Российской Федерации» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 1632-р);*

12. *Постановление Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 г. № 377 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Научно-техническое развитие Российской Федерации»;*

13. *Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 511-р;*

14. *Методические материалы, регламентирующие порядок разработки, корректировки и мониторинга реализации программ инновационного развития компаний с государственным участием, одобренные Межведомственной комиссией по технологическому развитию при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России, протокол от 19 марта 2019 г. № 10-Д01.*

Качество разработки Программы оценено Межведомственной рабочей группой по технологическому развитию при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию (протокол от 17.09.2020 №17-Д01). Оценка составляет 94,3%, что является одной из самых высоких оценок качества разработки Программ среди компаний ТЭК.

Постановлением Правительства от 28.05.2013 №449 «О механизме стимулирования и использования ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности» утверждена поддержка (на основании конкурсного отбора проектов) строительства новых объектов солнце-, ветро- и малой гидрогенерации (до 25 МВт) в рамках дозора о предоставлении мощности. В настоящее время ведется обсуждение на уровне федеральных органов исполнительной власти по продлению поддержки для указанных объектов ВИЭ на 2025-2035 гг. При этом в протоколе совещания Правительства РФ от 03.09.2019 №ДК-П9-162пр приняты изменения по увеличению предельной мощности до 50 МВт для объектов малой гидрогенерации.

Постановлением Правительства от 23.01.2015 № 47 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии» на территориях субъектов РФ в отношении неценовых зон установлен критерий не превышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии относительно величины равной 5% от совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций.

Постановлением Правительства РФ от 29.08.2020 № 1298 «О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства РФ». Документ определяет внесение в Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ сведений о генерирующих объектах, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электроэнергии, а также о проектах, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электроэнергии (мощности) планируется на розничных рынках.

Пунктом 15 Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 года «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» предусмотрены мероприятия по развитию распределённой генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, в первую очередь в удалённых и изолированных энергорайонах. В Обществе проводится работа в рамках выполнения указанного Указа.

Утверждены Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025 (далее - ПЭиПЭЭ) следующих подконтрольных организаций: АО «ДГК», АО «ДРСК»,

ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Передвижная энергетика», ПАО «Сахалинэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Теплоэнергосервис», АО «Чукотэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Якутскэнерго».

В связи с планируемым заключением энергосервисных контрактов утверждены скорректированные Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025 гг. АО «Сахаэнерго», АО «ЮЭСК».

В рамках утвержденных ПЭиПЭЭ в Республике Саха (Якутия) (АО «Сахаэнерго») и в Камчатском крае (АО «ЮЭСК») запланирована реализация проектов модернизации локальной генерации за счет привлечения частных инвестиций посредством энергосервисного договора, в которых акцент делается на применении унифицированных технических решений на базе гибридных энергокомплексов с использованием ВИЭ, систем накопления энергии и автоматизированной работы энергокомплекса, а также внедрения системы удаленного мониторинга работы оборудования.

До конца 2021 года Группа РусГидро планирует на конкурсной основе обеспечить привлечение инвесторов для комплексной модернизации 90 МВт дизельной генерации (в 80 населенных пунктах) и строительства до 30 МВт ВИЭ-генерации совместно с системами накопления энергии.

Утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «РусГидро» на период до 2025 годы.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна. Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальная организация труда.

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 Ежеквартальном отчете.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- *социально-экономическая обстановка в стране и в мире;*
- *темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и уровень инвестиций в создание новых мощностей;*
- *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.*

К факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента и результаты его деятельности, относятся:

1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС.

Физический износ и технологическое устаревание основных фондов, повышение требований к надежности и безаварийности функционирования ЕЭС России, рост потребности в регулировочной мощности суточного графика потребления в Европейской части ЕЭС России, рост угрозы аварий техногенного характера с тяжелыми последствиями в результате разрушения ГТС и генерирующего оборудования, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Эмитента требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

2. Сезонность.

Объем выработки электроэнергии Эмитента в существенной степени зависит от имеющегося притока в бассейнах рек, на которых расположены ее генерирующие мощности, и имеет неравномерное распределение по году в зависимости от сезона. Кроме этого на объем выработки влияют возможности прогнозирования, а также решения органов, регулирующих водно-хозяйственные отношения в Российской Федерации.

3. Глобальное изменение климата.

Климатические изменения могут оказывать негативное воздействие на деятельность Эмитента, что может выражаться в усложнении прогнозирования водных режимов, а также раннем начале половодья в условиях малочисленного или полного отсутствия снежного покрова.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

4. Темпы освоения гидропотенциала России.

Гидроэнергетика является наиболее эффективным, стабильным и экологически чистым источником возобновляемой энергии. В свою очередь, Россия обладает значительным неосвоенным гидроэнергетическим потенциалом, что определяет масштабные возможности для развития гидроэнергетики в нашей стране.

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура, модель тарифообразования не обеспечивает необходимого уровня доходности инвестиций. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений государственной региональной политики.

5. Механизмы тарифообразования.

Важным фактором, влияющим на деятельность Эмитента, является функционирование на Дальнем Востоке - на территории неценовых зон и изолированных систем в условиях отсутствия свободных цен на электрическую и тепловую мощность. Деятельность осуществляется по тарифам, устанавливаемым федеральным органом исполнительной власти (ФАС России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность):

- поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, устанавливаются с использованием метода ежегодной индексации тарифов до 1 января 2021 года (до начала применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837, которым предусмотрен переход на новый метод);

- поставляемую в изолированных системах, устанавливаются с 2020 года с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (в связи с вступлением в силу приказа ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», разработанного в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64.

Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются методом индексации (производится индексация необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования).

Существующая система тарифного регулирования в неценовых зонах не обеспечивает заинтересованности энергокомпаний в повышении эффективности деятельности, так как не позволяет получать эффект при повышении эффективности. Однако проводимая в настоящее время работа по изменению нормативных правовых актов, устанавливающих принципы и основы регулирования, в скором времени позволит существенно изменить данную ситуацию.

В результате участия в работе с федеральными органами исполнительной власти по изменению тарифного регулирования и внедрению долгосрочных методов регулирования Постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837 определено, что регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков-субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока (Южно-Якутский, Западный и

Центральный районы Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область), устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 1 июля 2020 года.

Постановлением Правительства РФ от 30.06.2020 № 970 "О внесении изменения в пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.06.2019 № 837" срок перерегулирования тарифов для поставщиков неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности Дальнего Востока перенесен с 01.07.2020 на 01.01.2021.

Постановлением Правительства РФ от 11.12.2020 № 2077 «О внесении изменения в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете регулируемых цен (тарифов)» внесены изменения, позволяющие при перерегулировании новым методом учитывать расходы на топливо в соответствии с фактическими ценами, которые не учитывались в периоды применения метода индексации.

Долгосрочные методы регулирования обеспечат сохранение в распоряжении энергокомпаний эффекта, получаемого от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности.

Также указанные мероприятия позволят улучшить результаты деятельности Эмитента за счет утверждения государственными регулирующими органами тарифов, в полной мере отражающих реальные затраты эмитента.

6. Государственная поддержка Эмитента.

Специфика деятельности Эмитента определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения роста стоимости бизнеса Эмитента.

7. Развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ.

Мировой тренд по развитию возобновляемой генерации электроэнергии также характерен и для России, в том числе за счет создания механизмов поддержки и стимулирования развития ВИЭ на оптовом и розничном рынках электроэнергии. ПАО «РусГидро» в рамках действующего механизма поддержки в настоящее время реализует 4 проекта МГЭС общей мощностью 78,9 МВт. С учетом общего гидропотенциала малых ГЭС на территории Российской Федерации в размере более 7 ГВт реализация проектов МГЭС создает возможности для наработки компетенций проектирования, строительства и эксплуатации в Группе РусГидро и получения конкурентных преимуществ на развивающемся рынке малой гидрогенерации.

Развитие проектов солнечной и ветровой генерации Группы РусГидро проводится в районах децентрализованного энергообеспечения в целях повышения эффективности работы дизельной генерации и сокращения затрат на топливо более чем в 160 населенных пунктах ДФО. Существующий уровень цен на дизельное топливо на изолированных территориях ДФО достаточен для реализации проектов модернизации дизельной генерации с использованием ВИЭ в рамках действующего механизма тарифного регулирования посредством сохранения затрат на топливо на период окупаемости и позволяет обеспечить привлечение финансирования на основе энергосервисного договора для реализации указанных проектов.

8. Участие в формировании рынка ценных бумаг.

Включение ценных бумаг Эмитента в листинг ведущих фондовых площадок накладывает высокие требования с точки зрения раскрытия информации в соответствии с требованием бирж и регуляторов рынка, как российских, так и международных.

9. Развитие кадрового обеспечения.

Вопросы качества кадрового потенциала являются важными для развития Эмитента. Конкурентоспособность напрямую зависит от квалификации и компетенции персонала.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации комплексной модернизации генерирующих объектов;
- сбалансированное развитие, отвечающее интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- представление государству и регионам преимуществ и эффектов от влияния гидроэнергетики на промышленное, инфраструктурное и социально-экономическое развитие России и улучшение экологической ситуации;
- содействие формированию модели рынков, обеспечивающей эффективность

строительства ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;

- *развитие компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;*
- *формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, снижение рисков за счет диверсификации бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;*
- *совершенствование системы кадрового обеспечения, создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих привлечение кадрового потенциала в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;*
- *модернизация генерирующих мощностей тепловых станций в соответствии с потребностями социально-экономического развития Дальневосточного федерального округа;*
- *совершенствование системы управления в области охраны окружающей среды;*
- *внедрение современных технологий, в том числе цифровых технологий и интеллектуальных систем;*
- *создание системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента, в том числе:

- *стратегическое планирование;*
- *инвестиционное планирование;*
- *бизнес-планирование;*
- *бюджетное планирование;*
- *налоговое планирование;*
- *корпоративное управление;*
- *применение современных систем мотивации;*
- *усиление финансового контроля и реализация плана по оптимизации издержек.*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период.

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- *неблагоприятные тарифные решения, в том числе установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение, реконструкцию и достройку объектов Эмитента;*
- *непринятие необходимых нормативных актов в области тарифообразования на рынке электроэнергии и мощности;*
- *высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики;*
- *неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, так и за счет закрытия действующих неэффективных производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;*
- *неблагоприятная социально-экономическая обстановка в стране и в мире, вызванная кризисными явлениями и угрозой распространения критически важных для здоровья населения заболеваний.*

Вероятность наступления первых четырех факторов оценивается Эмитентом как средняя. В марте 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила вирус COVID-19 пандемией. Группа РусГидро соблюдает все действующие рекомендации в отношении мер противодействия распространению вируса.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и

вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

К существенным событиям/факторам, которые могут повлиять на улучшение деятельности Эмитента, относятся факторы, влияющие на отрасль в целом. Для более эффективного функционирования в новых условиях Эмитенту необходимо:

- *реализовать долгосрочную программу комплексной модернизации Эмитента, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений;*
- *решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента по повышению операционной эффективности, качества корпоративного управления ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям;*
- *стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития;*
- *содействовать изменению системы тарифного регулирования с целью внедрения долгосрочного тарифного регулирования, основанного на долгосрочных параметрах регулирования и обеспечивающего возврат инвестированного капитала и получение на него доходности;*
- *содействовать применению на практике механизма заключения между новыми генерирующими объектами и потребителями двусторонних договоров по цене, не превышающей предельных уровней регулируемых цен/тарифов, в рамках утвержденных Правил розничных рынков электроэнергии и мощности;*
- *содействовать принятию нормативных правовых актов и программ, направленных на развитие гидроэнергетики как отрасли, обеспечивающей комплексное и ускоренное развитие территорий и других отраслей экономики, а также внедрение механизмов гарантированного возврата инвестиций для проектов строительства ГЭС и ГАЭС;*
- *содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности;*
- *содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ и обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ в неценовых и изолированных зонах рынка электрической энергии и мощности.*

Вероятность наступления первых двух событий/факторов Эмитент расценивает как высокую, а остальных – как среднюю.

4.8. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом.

На российском рынке генерации электроэнергии ПАО «РусГидро» занимает лидирующие позиции: основными конкурентами являются независимые российские энергетические компании, образованные в результате реформирования РАО «ЕЭС России».

№	Холдинговая компания	Установленная мощность по данным компаний, ГВт
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2	Госкорпорация «Росатом»	30
3	ПАО «Интер РАО»	29
4	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	18
6	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16
7	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11

8	ПАО «Энел Россия»	6
9	ПАО «ЛУКОЙЛ»	6
10	АО «Татэнерго»	5
11	ОАО «Фортум»	5
12	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
13	ОАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	3
14	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	2
15	ПАО «ТГК – 14» (ОАО «РЖД»)	1

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

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. Электроэнергия ГЭС РусГидро – не выброшенные в атмосферу (456 кг CO₂ × 109,3 млрд. кВт.ч безуглеродной выработки =) 50 млн. т. CO₂;

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.

Компании – аналоги Эмитента за рубежом

№ п/п	Компания	Установленная мощность, ГВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	75
2	Eletrobras (Бразилия)	51
3	Hydro-Quebec (Канада)	37
4	Corporeal (Венесуэла)	24
5	U.S. Army Corps of Engineers (США)	21
6	Statkraft (Норвегия)	19
7	US Bureau of Reclamation (США)	15
8	Yalong Hydro (Китай)	15
9	BC Hydro (Канада)	12

В мире существует ряд энергетических компаний, основу мощностей которых составляют

гидроэлектростанции:

1. Крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является China Three Gorges Corporation (Китай). Наиболее крупные ГЭС – Three Gorges (Три ущелья) 22 500 МВт, Xiluodu 13 860 Мвт, Xiangjiaba 6 400 МВт, Gezhouba (2 735 МВт).

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras. Одновременно, это крупнейшая энергетическая компания Бразилии и Латинской Америки. Среди активов – ряд крупных ГЭС, в том числе вторая по мощности в мире ГЭС – Итайпу на р. Парана 14 000 Мвт. Компания контролируется государством, которому принадлежит 54% ее акций.

3. Канадская Hydro-Quebec – крупнейшая энергокомпания Канады, сыгравшая огромную роль в экономическом развитии провинции Квебек. Активы компании включают в себя большое количество ГЭС, в том числе крупные каскады на реках Маникуаган и Ла-Гранд. Компания принадлежит властям провинции Квебек.

4. Венесуэльская Corporeal (ранее Edelca). Главный актив компании – третья в мире по мощности ГЭС Гури на р.Карони мощностью 10,2 ГВт. Компания обеспечивает большую часть энергоснабжения Венесуэлы, является полностью государственной.

5. Американский корпус военных инженеров (USCE). Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

6. Норвежская Statkraft. Крупнейший производитель электроэнергии в Норвегии. В собственности компании находится около 150 ГЭС, многие – с водохранилищами многолетнего регулирования. Компания находится в 100% госсобственности.

7. Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation). Опять же, не является энергокомпанией в привычном смысле, но эксплуатирует целый ряд ГЭС, в том числе и знаменитую дамбу Гувера.

8. Китайская Yalong Hydro является государственной компанией и отвечает за развитие гидроэнергетики и эксплуатацию каскадных электростанций на реке Ялун.

9. Канадская BC Hydro, крупнейший производитель электроэнергии в провинции Британская Колумбия. В собственности компании находится 30 ГЭС, сама компания принадлежит властям провинции.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) 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» и постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о несении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», сведения не раскрываются.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе 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» и постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о несении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», сведения не раскрываются.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа 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» и постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о несении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», сведения не раскрываются.

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего 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 членом органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате членам Совета директоров:

28.06.2019 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.07.2019 № 18) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/1ad/5_Polozhenie-o-viplate-voznagrashdenii-chlenam-SD.doc.pdf).

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 28.06.2019, 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;

- 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%).

30.09.2020 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.10.2020 № 19) принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 28.06.2019 по 30.09.2020 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2019 (протокол от 02.07.2019 №18).

Совет директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	27 264 375,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	27 264 375,00

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате членам коллегиального исполнительного органа:

Вознаграждения членам Правления, включая Председателя Правления – Генерального директора, выплачивается в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (протокол от 14.11.2016 № 243), с изменениями от 19.02.2019 (протокол от 21.02.2019 № 283).

В 2016 году Обществом привлечен консультант с мировым именем «Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.» (филиал в г. Москве), которым 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 была пересмотрена система мотивации членов Правления Общества.

С 01.01.2017 модель вознаграждения стала более прозрачной и полностью увязана с выполнением 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 структуры вознаграждения предусмотрена Программа долгосрочной мотивации членов Правления с привязкой к росту стоимости акций и выполнению ключевых показателей эффективности Программы, установленных Советом директоров Общества. Программа разработана с целью более тесного увязывания интересов 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.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	181 072 554,70
Премии	242 290 334,77
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	423 362 889,47

Компенсации

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера расходов, подлежащих компенсации: **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 Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро», утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (протокол от 14.11.2016 № 243), с изменениями от 19.02.2019 (протокол от 21.02.2019 № 283), членам Правления возмещаются:

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

- представительские расходы; планирование, контроль и документальное оформление представительских расходов регламентируется локально нормативными актами Общества.

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

Единица измерения: руб.

Наименование органа управления	2020 год
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	118 160,00

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

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. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (Пять) человек.

Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 02.07.2019 № 18).

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.

В соответствии с п. 20.9. ст. 20 Устава Общества проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет аудитор в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация об аудиторе ПАО «РусГидро» размещена в пункте 1.2 настоящего Ежеквартального отчета.

В соответствии со ст. 16 Устава ПАО «РусГидро» комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров и создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и для разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, в том числе:

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

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества избран Советом директоров Общества 02.12.2020 (протокол от 03.12.2020 № 318).

Количественный состав Комитета по аудиту составляет 3 (Три) человека.²

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 относятся:

- *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.*

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками.

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

В задачи и функции 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).*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

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.

В задачи и функции Службы внутреннего аудита входят:

- *Организация и проведение внутренних аудиторских проверок структурных подразделений, филиалов Общества и подконтрольных организаций Общества (далее – ПО) (в том числе через участие в ревизионных комиссиях ПО), процессов, направлений деятельности Группы РусГидро, в соответствии с планом-графиком контрольных мероприятий Службы, утвержденным Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.*

- *Организация методологического обеспечения внутренних проверок в Группе РусГидро и иной деятельности внутреннего аудита.*

- *Организация деятельности Комитета по аудиту при Совете директоров Общества и комитетов по аудиту Советов директоров ПО, в части функций Службы.*

- *Организация процесса взаимодействия структурных подразделений Общества*

² 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.

с Ревизионной комиссией Общества.

- Организация процесса взаимодействия подразделений Общества и ПО со Счетной палатой Российской Федерации, Генеральной прокуратурой Российской Федерации, в ходе проводимых ими проверок, а также Минэнерго России, при проведении проверок процесса реализации инвестиционных проектов Общества.

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

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

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:

29.04.2020 Совет директоров Общества утвердил Положение об инсайдерской информации в новой редакции (Протокол Совета директоров от 30.04.2020 № 308).

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

<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/>.

Положение регулирует практику исполнения Компанией требований законодательства России в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком. При подготовке Положения учтена международная практика корпоративного управления, в том числе требования Правил раскрытия информации и прозрачности (Disclosure and Transparency Rules) Агентства по финансовым услугам Великобритании (The Financial Conduct Authority).

Положением установлены категории лиц, которые ПАО «РусГидро» включает в список инсайдеров, условия совершения операций с финансовыми инструментами Общества, порядок доступа и правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации, а также ограничения в использовании информации инсайдерами для осуществления операций с финансовыми инструментами Общества и в передаче информации о ней другим лицам. В список инсайдеров также включаются работники ПАО «РусГидро», которые в целях исполнения своих трудовых функций имеют доступ к информации и документам, содержащим инсайдерскую информацию. Перечень инсайдерской информации составляется на русском и английском языках и публикуется на корпоративном сайте ПАО «РусГидро» (www.rushydro.ru и www.eng.rushydro.ru).

Актуальный перечень инсайдерской информации ПАО «РусГидро» утвержден приказом ПАО «РусГидро» от 18.10.2019 № 851.

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

<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/>.

Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс-ЦРКИ» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей Лондонской фондовой биржи (<http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-and-markets/stocks/exchange-insight/company-news.html?fourWayKey=US7821834048USUSDIOBE>).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Анникова Наталья Николаевна**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам
2015	настоящее время	ОАО «РЖД»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	АО «Зарубежнефть»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2016	2017	АО «Корпорация «ВНИИЭМ»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2018	ООО «УК «Ортус»	Директор по экономике
2018	настоящее время	АО «Зарубежнефть»	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ФГБУ высшего образования «Российская академия музыки имени Гнесиных» (РАМ имени Гнесиных)	Советник, начальник Управления планирования и финансового учета

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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

**ФИО: Зобкова Татьяна Валентиновна
(председатель)**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	Минэнерго России	Ведущий советник; заместитель начальника отдела, начальник отдела

			Департамента; заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы; заместитель директора Департамента корпоративной политики и имущественных отношений в отраслях ТЭК
2015	2017	ОАО «ИОГТ»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «НИПИГОРМАШ»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «Курсктоппром»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Востоксибэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «НИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «НИЦЭ»	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	АО «Зарубежнефть»	Член Ревизионной комиссии
2017	2019	АО «ДВЭУК»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии, Председатель Ревизионной комиссии с 2018 года
2017	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	АО «НИЦ ТЭК»	Член Совета директоров
2019	настоящее время	АО «НИЦЭ»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «Ленгазспецстрой»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «ДВЭУК-ЕНЭС»	Член Совета директоров

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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Репин Игорь Николаевич**

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Некоммерческая организация «Ассоциация профессиональных инвесторов»	Заместитель исполнительного директора
2011	2018	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2013	2016	ПАО «Сибнефтегеофизика»	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Росгеология»	Секретарь Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Ревизионной комиссии по 2017 год, Член Ревизионной комиссии
2015	2016	АО «Калининградгеофизика»	Член Совета директоров
2015	2016	АО «Дорожное эксплуатационное предприятие №135»	Председатель Совета директоров
2016	2018	ОАО «Кинешемская городская электросеть»	Председатель Совета директоров
2016	2018	ОАО «Вичугская городская электросеть»	Председатель Совета директоров
2017	2018	ОАО «Московское производственное химико-фармацевтическое объединение им.Н.А.Семашко»	Член Совета директоров
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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: *Габов Андрей Владимирович*

Год рождения: *1981*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2019	Минэкономразвития России	Начальник отдела развития электроэнергетики
2019	настоящее время	Минэкономразвития России	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
2019	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ПАО «Россети»	Секретарь Ревизионной комиссии
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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы эмитента не размещались.*

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: *не имеет.*

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: *Мальсагов Якуб Хаджимуратович*

Год рождения: *1994*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2016	ПАО «Росгосстрах»	Специалист по урегулированию убытков

2016	2017	АО «НИИЦ-МРСК»	Помощник бухгалтера
2019	настоящее время	Росимущество	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента

Количественный состав Комитета по аудиту составляет 3 (Три) человека.³

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**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	ПАО «МОЭСК»	Заместитель директора департамента внутреннего аудита и управления рисками, заместитель директора департамента внутреннего аудита, директор Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю – начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю подразделения по контролю
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор

³ 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.

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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации 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**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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 таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы эмитента не размещались.**

Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет.**

Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерних и зависимых обществ эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ эмитента не размещались.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

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

Сведения о занятии таким 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 законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, 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 контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 156 230,28
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 156 230,28

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами и отдельными решениями Общего собрания акционеров.

30.09.2020 года Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.10.2020 № 19) принято решение выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам работы в Ревизионной комиссии за период с 28.06.2019 по 30.09.2020 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 26.06.2017 (протокол от 27.06.2017 № 16).

30.09.2020 года Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 02.10.2020 № 19) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро» (<http://www.rushydro.ru/upload/iblock/595/polozhenie-o-vozpragzhdeniyah-i-kompensaciyah-chlenam-revizionnoj-komissii.pdf>).

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате:

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Комитета по аудиту при Совете директоров не имеется.

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	59 321 995,83
Премии	36 829 373,09
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	96 151 368,92

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	26 185 118,12
Премии	16 379 668,86
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	42 564 786,98

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате: *выплата вознаграждений работникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.*

Компенсации

Единица измерения: руб.

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020 год
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту при Совете директоров	0
Департамент контроля и управления рисками	116 558,00
Служба внутреннего аудита	124 270,67

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера расходов, подлежащих компенсации:

В соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро»:

«3.1. Членам Ревизионной комиссии, являющимся госслужащими, компенсация Обществом расходов на проезд и проживание не производится.

3.2. Членам Ревизионной комиссии, на которых не распространяются ограничения, указанные в пункте 1.3 настоящего Положения, в случае необходимости посещения объектов Общества, участия в заседаниях Ревизионной комиссии, а также выполнения иных задач Ревизионной комиссии Общества, Общество производит компенсацию документально подтвержденных расходов, связанных с проездом и проживанием.

3.2.1. Необходимость осуществления расходов членами Ревизионной комиссии должна быть предварительно согласована на заседании Ревизионной комиссии.

3.2.2. Размер компенсации расходов, связанных с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведением проверок, определяется в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не выше норм, определенных пунктом 3.3 настоящего Положения.

3.2.3. В случае превышения суммы фактических расходов, понесенных членом Ревизионной комиссии, над суммой, рассчитанной согласно пункту 3.2.2 настоящего Положения, сумма превышения возмещению не подлежит.

3.3. По запросу Ревизионной комиссии Общество вправе приобрести для членов Ревизионной комиссии проездные документы на все виды транспорта при следовании к месту командирования и обратно к месту постоянной работы и осуществить бронь (оплатить) проживание в гостиницах по следующим нормам:

- уровень гостиницы: не выше 4*;

- категория номера: стандарт;

- уровень обслуживания при авиаперелёте: экономический;

- уровень обслуживания на железнодорожном транспорте: 2 класс/купе.

При отсутствии авиа - или железнодорожных билетов, по установленным нормам, свободных номеров в гостиницах установленной категории, Обществом могут быть оформлены проездные билеты и бронь на проживание более высокого класса.

3.4. В целях компенсации произведенных расходов член Ревизионной комиссии направляет в Общество письменное заявление по образцу, указанному в Приложении 3 к настоящему Положению, с приложением оригиналов документов, подтверждающих расходы.

Документы, подтверждающие произведенные и подлежащие компенсации расходы, предоставляются членом Ревизионной комиссии в порядке, установленном законодательством Российской Федерации для учета командировочных расходов.

3.5. Выплата компенсаций производится Обществом в течение 30 рабочих дней с даты поступления в Общество документов, предусмотренных пунктом 3.4 настоящего Положения.

3.6. Принятия отдельного решения Общим собранием акционеров о выплате компенсаций членам Ревизионной комиссии, рассчитанных в соответствии с положениями настоящего раздела, не требуется.»

Членам Комитета по аудиту при Совете директоров компенсируются расходы в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро».

Сотрудникам Департамента контроля и управления рисками и Службы внутреннего аудита возмещаются расходы, связанные со служебными командировками, в соответствии с локально нормативными актами Общества.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Средняя численность работников, чел.	5 241,1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	8 346 947 600
Выплаты социального характера работников за отчетный период	338 968 700

В состав работников Эмитента входят работники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевой управленческий персонал), а именно:

- Председатель Правления – Генеральный директор;

- члены Правления;

- заместители Генерального директора Эмитента;

- руководители Департаментов Эмитента и их заместители.

Работниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу акционерных обществ, указанных в п. 3.1.3 настоящего Ежеквартального отчета (Присоединяемые общества), в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли работники данных обществ, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в Присоединяемых обществах до их присоединения к Эмитенту.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **305 941**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **13**

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): **439 665**

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

Дата составления такого списка: **05.09.2020**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

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: **3 852 259 324**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций⁴

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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: **61,73**

⁴ Данные указаны на основании информации, предоставленной регистратором (АО ВТБ Регистратор) на 31.12.2020.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61,73**

Лица, контролирующие акционера эмитента: **указанных лиц нет.**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций: **указанных лиц нет.**

2.

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

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12,95**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12,95**

Лица, контролирующие акционера эмитента

2.1.

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**

Вид контроля: **прямой контроль**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: **участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Размер доли такого лица в уставном капитале акционера эмитента, %: **12,13**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: **60,93**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %: **61,73**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61,73**

3.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Авитранс»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, Загородная, д. 31**

ИНН: **5911010108**

ОГРН: **1025901706698**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5,31**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5,31**

Лица, контролирующие акционера эмитента⁵

3.1.

ФИО: **Шелков Михаил Евгеньевич**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: **участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный

⁵ Информация о контролирующих лицах приведена в соответствии с уведомлением акционера на 16.04.2018

контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Шелков Михаил Евгеньевич осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - *Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани»;*

Сокращенное фирменное наименование - ЗАО «Бизнес Альянс Компани»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Пятницкая, д.9/28, корп. 1, стр. 2 оф. 1, 2, 3;

ИНН – 7715926924;

ОГРН – 1127746525697;

2. Полное фирменное наименование - *Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;*

Сокращенное фирменное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;

ИНН – 7710634886;

ОГРН – 1067746762710;

3. Полное фирменное наименование - *CADOR ENTERPRISES LIMITED;*

Сокращенное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

4. Полное фирменное наименование - *JIVANTA VENTURES LIMITED;*

Сокращенное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

5. Полное фирменное наименование - *Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;*

Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011;

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Шелков Михаил Евгеньевич является контролирующим лицом по отношению к Закрытому акционерному обществу «Бизнес Альянс Компани»; Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани» является контролирующим лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»; Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции» является контролирующим лицом CADOR ENTERPRISES LIMITED и JIVANTA VENTURES LIMITED, которые, в свою очередь, являются акционерами Публичного акционерного общества «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», и имеют одинаковые доли участия: каждый в размере 30% минус 1 акция; Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» владеет 100% голосов в Обществе с ограниченной ответственностью «Авитранс».*

3.2.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Бизнес Альянс Компани»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Пятницкая 9/28 корп. 1, стр. 2, оф. 1,2,3*

ИНН: *7715926924*

ОГРН: *1127746525697*

Вид контроля: *косвенный контроль*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: *участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.*

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка

организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани» осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;

Сокращенное фирменное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;

Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;

ИНН – 7710634886;

ОГРН – 1067746762710;

2. Полное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Сокращенное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

3. Полное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Сокращенное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

4. Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Сокращенное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;

Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;

ИНН – 6607000556;

ОГРН – 1026600784011.

3.3.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Промышленные инвестиции»;**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;**

ИНН: **7710634886;**

ОГРН: **1067746762710;**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: **участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Все подконтрольные лицу, контролирующему акционера эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего акционера эмитента), через которых лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции» осуществляет косвенный контроль через подконтрольные организации:

1. Полное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Сокращенное фирменное наименование - CADOR ENTERPRISES LIMITED;

Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;

ИНН – не применимо;

ОГРН – не применимо;

2. Полное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;
Сокращенное фирменное наименование - JIVANTA VENTURES LIMITED;
Место нахождения - Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;
ИНН – не применимо;
ОГРН – не применимо;

3. Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;
ИНН – 6607000556;
ОГРН – 1026600784011.

3.3.1.

Полное фирменное наименование: CADOR ENTERPRISES LIMITED;
Сокращенное фирменное наименование: CADOR ENTERPRISES LIMITED;
Место нахождения: Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;
ИНН: не применимо;
ОГРН: не применимо;
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: CADOR ENTERPRISES LIMITED и JIVANTA VENTURES LIMITED находятся под прямым контролем ООО «Промышленные инвестиции» и вправе совместно распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления контролирующего лица акционера Эмитента - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;
ИНН – 6607000556;
ОГРН – 1026600784011.

3.3.2.

Полное фирменное наименование: JIVANTA VENTURES LIMITED;
Сокращенное фирменное наименование: JIVANTA VENTURES LIMITED;
Место нахождения: Foti Pitta 9, 4th floor, office 401, P.C.1065, Nicosia, Cyprus;
ИНН: не применимо;
ОГРН: не применимо;
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: JIVANTA VENTURES LIMITED и CADOR ENTERPRISES LIMITED находятся под прямым контролем ООО «Промышленные инвестиции» и вправе совместно распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления контролирующего лица акционера Эмитента - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Полное фирменное наименование - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Сокращенное фирменное наименование - ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»;
Место нахождения - Россия, Свердловская область, г. Верхняя Салда, ул. Парковая, д. 1;
ИНН – 6607000556;
ОГРН – 1026600784011.

3.4.

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»
Место нахождения: Российская Федерация, Свердловская область, г. Верхняя Салда, Парковая 1
ИНН: 6607000556
ОГРН: 1026600784011
Вид контроля: прямой контроль
Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль: участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.**

Размер доли такого лица в уставном капитале акционера эмитента, %: **100**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: **0 (организационно правовая форма акционера эмитента – общество с ограниченной ответственностью).**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Акции Эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066, Российская Федерация, г. Москва, Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@ndc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **136 020 710 210**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 0 (Эмитент не выпускал привилегированные акции).

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (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**

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

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)»**

Место нахождения: **125993, г. Москва, Тверской бульвар, д. 10-12**

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»**

Место нахождения: **344050, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д. 112**

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

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

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

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**

Место нахождения: **676701, Амурская обл., п. Новобурейск, ул. Советская, д. 49**

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

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

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Зубутли-Миатли, ул. Ленина**

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

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

Место нахождения: **368101, Республика Дагестан, Кизилюртовский р-н, с. Гельбах, ул. Защитников Республики, д. 15**

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**

Место нахождения: **368250, Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Гергебиль**

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

5. Наименование: **Администрация с. Унцукуль**

Место нахождения: **368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, 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**

Место нахождения: **368933, Республика Дагестан, Гумбетовский р-н, с. Чирката**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,0103**

7. Наименование: **Муниципальное образование «село Чиркей» в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»**

Место нахождения: **368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-н, с. 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*
Место нахождения: *368258, Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Хвартикуни*
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: *0,00488*
9. Наименование: *Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи*
Место нахождения: *676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д. 217*
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: *0,00031*
10. Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**
Место нахождения: *Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д. 32*
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: *0,00000001*
11. Наименование: *Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан*
Место нахождения: *Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский р-н, с. Миатли*
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*
Место нахождения: *Россия, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Ашильта*
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.*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: *03.06.2019⁶*

Список акционеров (участников)

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

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

⁶ Доля участия лица в уставном капитале эмитента приведена от зарегистрированного уставного капитала на дату составления списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента приведена от общего количества размещенных обыкновенных акций на дату составления списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров, с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е-043D.

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 62,20

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 61,20

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7702070139

ОГРН: 1027739609391

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 13,34

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 13,13

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Авитранс»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, ул. Загородная, д. 31*

ИНН: 5911010108

ОГРН: 1025901706698

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6,05

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 5,95

05.09.2020⁷

Список акционеров (участников)

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 участия лица в уставном капитале эмитента, %: 63,61

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 61,73

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7702070139

ОГРН: 1027739609391

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 13,34

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 12,95

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Авитранс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Авитранс»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Пермский край, г. Березники, ул. Загородная, д. 31*

ИНН: 5911010108

ОГРН: 1025901706698

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5,96

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 5,78

⁷ Доля участия лица в уставном капитале эмитента приведена от зарегистрированного уставного капитала на дату составления списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента приведена от общего количества размещенных обыкновенных акций на дату составления списка лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров, с учетом дополнительного выпуска акций № 1-01-55038-Е-043Д.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении, руб.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность	54	16 676 019 291,1
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	1	15 671 027,29

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: *указанных сделок не совершалось.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2019 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчёт за 1 квартал 2020 года.

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность ПАО «РусГидро» и дочерних компаний в соответствии с МСФО.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

В состав ежеквартального отчета за 4 квартал промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента не включается.

Эмитент не составляет промежуточную финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует требованиям статьи 22 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2020 года.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и по состоянию на эту дату, включена в Ежеквартальный отчет за 3 квартал 2020 года.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату, прилагается к настоящему ежеквартальному отчету в следующем составе (Приложение № 1):

*Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении;
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках;
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе;
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств;
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала;
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.*

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В учетную политику, принятую Эмитентом на текущий год, в отчетном квартале существенные изменения не вносились. Информация об основных положениях учетной политики раскрыта в Ежеквартальных отчетах за 1 и 3 квартал 2020 года.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: существенных изменений не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые существенно отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: **439 288 905 849 (Четыреста тридцать девять миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей.**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **439 288 905 849 (Четыреста тридцать девять миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей.**

Размер доли в уставном капитале, %: **100**

Привилегированные акции эмитентом не выпускались.

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем

пункте, уставу эмитента: *Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу Эмитента.*

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: *акции*

Категория акций: *обыкновенные*

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа), %: *1,33*

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Наименование: *The Bank of New York Mellon*

Место нахождения: *240 Greenwich Street New York, NY 10286 United States*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	RSHYY, NYDR
Номер CUSIP GDR 144A	782183503
Номер CUSIP ADR 1 уровня	782183404
Максимально возможный объем программ, штук	832 131 000

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: *разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам № 08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008 (приказ ФСФР России от 20.05.2008 № 08-1116/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам № 09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009 (приказ ФСФР России от 19.11.2009 № 09-3711/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №11-СХ-03/350 от 17.01.2011 (приказ ФСФР России от 13.01.2011 № 11-22/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011 (приказ ФСФР России от 16.08.2011 № 11-2064/пз-и).*

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого (которых) обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента): *London Stock Exchange, Main Market (торги с прохождением процедуры листинга) и в электронной системе внебиржевой торговли США OTCQX, США, NY 10013, Нью-Йорк, 2-й этаж, ул. Гудзон, 304 (304 Hudson Street, 2nd Floor, New York, NY 10013, USA);*

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют.*

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала.

Размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:

Размер уставного капитала эмитента до соответствующего изменения: *426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот*

тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль*

Размер доли в уставном капитале, %: *100*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *Совет директоров*

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: *протокол от 22.06.2018 № 272. Данным решением принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количестве 14 013 888 828 штук.*

Дата изменения размера уставного капитала эмитента: *12.11.2020*

Размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения:

Размер уставного капитала эмитента после соответствующего изменения: *439 288 905 849 (Четыреста тридцать девять миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей.*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *439 288 905 849 (Четыреста тридцать девять миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей.*

Размер доли в уставном капитале, %: *100*

Привилегированные акции эмитентом не выпускались.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе такой информации изменений не происходило.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала, либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.

1. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РусГидро общий центр обслуживания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РусГидро ОЦО»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7804328940*

ОГРН: *1057813314525*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7804004400*

ОГРН: *1027802483400*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Зарамагские ГЭС»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**
ИНН: **1505008701**
ОГРН: **1021500822001**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99,75%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99,75%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,06%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,06%**

4. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Гидроинвест»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск**
ИНН: **7814382859**
ОГРН: **1077847558381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66,81% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66,81% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,8%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,8%**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Ленинградская ГАЭС»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Ленинградская ГАЭС»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега**
ИНН: **7804328926**
ОГРН: **1057813313315**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «НИИЭС»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**
ИНН: **7733021533**
ОГРН: **1027739536868**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «УК ГидроОГК»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**
ИНН: **5260096381**
ОГРН: **1025203040136**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, д.10/1*

ИНН: 2420070928

ОГРН: 1072420000157

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

9. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, Богучанский район, Промплощадка Богучанского алюминиевого завода*

ИНН: 2420070935

ОГРН: 1072420000146

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Нижне-Бурейская ГЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский*

ИНН: 2813006299

ОГРН: 1062813007817

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

11. 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

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ТК РусГидро»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки*

ИНН: 1902018248

ОГРН: 1031900676356

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Инженерный центр возобновляемой энергетики»⁸**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»**

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

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центр оценки квалификаций РусГидро»**

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

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

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Сулакский ГидроКаскад»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЦСО СШГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, рп. Черемушки**

ИНН: **1902018368**

ОГРН: **1031900677324**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Гидроремонт-ВКК»**

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

ИНН: **6345012488**

ОГРН: **1036301733005**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

⁸ Компания находится в стадии банкротства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД»**

Сокращенное фирменное наименование: **Гидроогк алюминיום компани лимитед**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

19. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Ленгидропроект»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Ленгидропроект»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7814159353**

ОГРН: **1077763382597**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

20. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан**

ИНН: **4908000718**

ОГРН: **1024900959467**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 98,76%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 98,76%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

21. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ЧиркейГЭСстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЧиркейГЭСстрой»**

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

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 74,99% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договору доверительного управления)

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 74,99% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договору доверительного управления)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0,0066%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0066%

22. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 67,82% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 67,82% (100% с учетом акций, переданных Эмитенту по договорам доверительного управления)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЭСК РусГидро»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7804403972*

ОГРН: *1089848039973*

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

24. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Малая Дмитровка»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Малая Дмитровка»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7727685303*

ОГРН: *1097746103905*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

25. Полное фирменное наименование: *RusHydro International B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: *RusHydro International B.V.*

Место нахождения: *Нидерланды, Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Якутскэнерго»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Якутск*

ИНН: *1435028701*

ОГРН: *1021401047260*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *29,00%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0,000013%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0,000013%*

27. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РусГидро Снабжение»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РГС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *1510012774*

ОГРН: *1041500751016*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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

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

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **84,39%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85,16%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,01%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,01%**

29. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РусГидро ИТ сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РусГидро ИТ сервис»**

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

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Верхнебалкарская Малая ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Верхнебалкарская МГЭС»**

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

ИНН: **0706004536**

ОГРН: **1090720000370**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»**

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

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Верхне-Нарынские гидроэлектростанции»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»**

Место нахождения: **Киргизия, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу, д. 326**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, Лермонтова, д. 257**

ИНН: **3812122706**

ОГРН: **1093850013762**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **42,75%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **42,75%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

34. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Советская Гавань*

ИНН: *2704022491*

ОГРН: *1132709000489*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

35. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Благовещенская ТЭЦ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск*

ИНН: *2801186142*

ОГРН: *1132801005556*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

36. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Сахалинская ГРЭС-2»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск*

ИНН: *6501256357*

ОГРН: *1136501004012*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

37. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Якутская ГРЭС-2»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск*

ИНН: *1435269489*

ОГРН: *1131447010640*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

38. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Холдинговая компания БоАЗ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7733866026*

ОГРН: *5137746242420*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

39. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Холдинговая компания БоГЭС»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: 7733866019

ОГРН: 5137746242376

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. 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: 1024101024078

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **13,98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДГК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Хабаровск*

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99,988%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: *RusHydro International A.G.*

Сокращенное фирменное наименование: *RusHydro International A.G.*

Место нахождения: *Банхофштрассе, 27, 6300, г. Цуг*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch*

Место нахождения: *30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (представительство в России)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.fitchratings.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале «BBB»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.12.2019	Fitch Ratings Ltd. подтвердило долгосрочный рейтинг ПАО «РусГидро» в иностранной валюте на уровне «BBB-». Прогноз по рейтингу «Стабильный».
23.11.2020	Fitch Ratings Ltd. повысило долгосрочный рейтинг ПАО «РусГидро» в иностранной валюте до уровня «BBB». Прогноз по рейтингу «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Отсутствуют.

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **S&P Global Ratings Europe Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street New York, NY, United States, 10041 и Россия, 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр. 2 (филиал в России)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале «BBB-»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.04.2019	Рейтинговое агентство S&P подтвердило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на уровне «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».
17.04.2020	Рейтинговое агентство S&P подтвердило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на уровне «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».
26.11.2020	Рейтинговое агентство S&P подтвердило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на уровне «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Отсутствуют.

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **One Canada Square, Canary Wharf, London E 14 5 FA, UK и 125047, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21 (филиал в России)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.moodys.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **долгосрочный рейтинг в**

иностранной валюте по международной шкале «Ваа3»

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
12.02.2019	Рейтинговое агентство Moody's повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте до уровня «Ваа3», прогноз изменен с «Позитивный» на «Стабильный».
07.12.2020	Рейтинговое агентство Moody's подтвердило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте на уровне «Ваа3», прогноз «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АКРА**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 75**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.acra-ratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по национальной шкале «AAA(RU)»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.06.2019	Рейтинговое агентство АКРА подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».
09.06.2020	Рейтинговое агентство АКРА подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги Эмитента⁹**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценных бумаг: **документарные;**

Серия и иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента;**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): **4-01-55038-**

⁹ Информация о размещении еврооблигаций РусГидро (эмитентом которых является компания специального назначения - RusHydro Capital Markets DAC) и присвоенным кредитным рейтингам данному выпуску указана в разделе 8.8 «Иные сведения» настоящего ежеквартального отчета.

E от 23.09.2010, 4-02-55038-E от 23.09.2010, 4-07-55038-E от 27.12.2012, 4-08-55038-E от 27.12.2012, 4-09-55038-E от 27.12.2012;

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch*

Место нахождения: *30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK (центральный офис) и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д. 26 (представительство в России)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.fitchratings.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BBB»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.12.2019	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09) на уровне «BBB-».
23.11.2020	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09) на уровне «BBB».

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Отсутствуют.*

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные;*

Номинальная стоимость каждой акции: *1 (Один) рубль 00 копеек;*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *439 288 905 849 (Четыреста тридцать девять миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов девятьсот пять тысяч восемьсот сорок девять) рублей;*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0 штук;*

Количество объявленных акций: *1 013 796 530 (Один миллиард тринадцать миллионов семьсот девяносто шесть тысяч пятьсот тридцать) штук;*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0 штук;*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0 штук;*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
22.02.2005	1-01-55038-E

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с п. 6.2. статьи 6 Устава Эмитента:

«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».*

*Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**
Обществом не выпускались привилегированные акции.*

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2020 года, в 4 квартале 2020 года в составе данной информации изменений не происходило.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за пять последних завершённых отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Дивидендный период – 2015 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные</i>
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения –</i>

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	<i>27.06.2016, протокол № 15 от 29.06.2016</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,038863</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 011 046 132,02</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>08.07.2016</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2015 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 22.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 12.08.2016</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>50</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>14 964 028 603,15</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,69</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды по итогам 2015 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>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2015 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена</i>

Наименование показателя	Дивидендный период – 2016 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2017, протокол № 16 от 27.06.2017</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0466245</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>19 875 502 787,41</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>10.07.2017</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2016 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 24.07.2017, 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 14.08.2017.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>47,5</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>19 821 223 187,38</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,73</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды по итогам 2016 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>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2016 финансовый год, объявленные и невостребованные</i>

	<i>дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена</i>
--	--

Наименование показателя	Дивидендный период – 2017 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2018, протокол № 17 от 28.06.2018</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0263335</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>11 225 676 471,65</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>07.07.2018</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2017 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - то есть не позднее 20.07.2018, 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 10.08.2018.</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>31,05</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>11 189 405 105,78</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,68</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды по итогам 2017 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>

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>
---	--------------------

Наименование показателя	Дивидендный период – 2018 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 28.06.2019, протокол № 18 от 02.07.2019</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,0367388</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 918 514 454,21</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>09.07.2019</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2018 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - 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>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>43,34</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 875 522 183,23</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,73</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<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>

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>
---	--------------------

Наименование показателя	Дивидендный период – 2019 г.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>Обыкновенные</i>
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	<i>Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 30.09.2020, протокол № 19 от 02.10.2020</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,03568039</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 673 999 483,37</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>10.10.2020</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2019 год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней - 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>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>Чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>40,56</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>15 624 341 845,58</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>99,68</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<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>

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Отсутствуют</i>
---	--------------------

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4-01-55038-Е от 23.09.2010</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>39,89 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47,37 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 027 019 683,07</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016; Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017; Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017; Четырнадцатый купонный доход выплачен 16.04.2018; Пятнадцатый купонный доход выплачен 15.10.2018; Шестнадцатый купонный доход выплачен 15.04.2019; Семнадцатый купонный доход выплачен 14.10.2019; Восемнадцатый купонный доход выплачен 13.04.2020; Деятнадцатый купонный доход выплачен 12.10.2020.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	4 027 019 683,07
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2011 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	39,89 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47,37 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 063 036 810,80

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014; Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014; Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015; Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015; Десятый купонный доход выплачен 18.04.2016; Одиннадцатый купонный доход выплачен 17.10.2016; Двенадцатый купонный доход выплачен 17.04.2017; Тринадцатый купонный доход выплачен 16.10.2017; Четырнадцатый купонный доход выплачен 16.04.2018; Пятнадцатый купонный доход выплачен 15.10.2018; Шестнадцатый купонный доход выплачен 15.04.2019; Семнадцатый купонный доход выплачен 14.10.2019; Восемнадцатый купонный доход выплачен 13.04.2020; Деятнадцатый купонный доход выплачен 12.10.2020.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>2 063 036 810,80</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения облигаций ПАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения. 08.04.2016 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 22.04.2016 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4-07-55038-Е от 27.12.2012</i>

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>42,38 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 0,50 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 242 742 627,50</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016; Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017; Девятый купонный доход выплачен 10.08.2017; Десятый купонный доход выплачен 08.02.2018; Одиннадцатый купонный доход выплачен 09.08.2018; Двенадцатый купонный доход выплачен 07.02.2019; Тринадцатый купонный доход выплачен 08.08.2019; Четырнадцатый купонный доход выплачен 06.02.2020; Пятнадцатый купонный доход выплачен 06.08.2020.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 242 742 627,50</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2013 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4-08-55038-Е от 27.12.2012</i>

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>42,38 (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 0,50 (размер доходов с 11 по 20 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 238 746 465,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014; Третий купонный доход выплачен 14.08.2014; Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015; Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015; Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016; Седьмой купонный доход выплачен 11.08.2016; Восьмой купонный доход выплачен 09.02.2017; Девятый купонный доход выплачен 10.08.2017; Десятый купонный доход выплачен 08.02.2018; Одиннадцатый купонный доход выплачен 09.08.2018; Двенадцатый купонный доход выплачен 07.02.2019; Тринадцатый купонный доход выплачен 08.08.2019; Четырнадцатый купонный доход выплачен 06.02.2020; Пятнадцатый купонный доход выплачен 06.08.2020.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 238 746 465,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения. 31.01.2018 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для одиннадцатого-двадцатого купонных периодов. 13.02.2018 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4-09-55038-Е от 27.12.2012</i>

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>63,58 (размер доходов с 1 по 5 купонные периоды); 37,40 (размер доходов с 6 по 16 купонные периоды).</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>3 351 044 562,80</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 27.10.2015; Второй купонный доход выплачен 26.04.2016; Третий купонный период выплачен 25.10.2016; Четвертый купонный период выплачен 25.04.2017; Пятый купонный период выплачен 24.10.2017; Шестой купонный период выплачен 24.04.2018; Седьмой купонный период выплачен 23.10.2018; Восьмой купонный период выплачен 23.04.2019; Девятый купонный период выплачен 22.10.2019; Десятый купонный период выплачен 21.04.2020; Одиннадцатый купонный период выплачен 20.10.2020</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>3 351 044 562,80</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5,5 лет. 16.10.2017 Эмитентом принято решение об установлении новой процентной ставки для шестого - шестнадцатого купонных периодов. 27.10.2017 состоялось приобретение облигаций по требованию их владельцев.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>59,09</i>

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	59,09
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 772 700 000,00
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2015 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>59,09</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>1 772 700 000,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 11.01.2016; Второй купонный доход выплачен 06.07.2016; Третий купонный доход выплачен 09.01.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.07.2017; Пятый купонный период выплачен 09.01.2018; Шестой купонный период выплачен 04.07.2018</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>1 772 700 000,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 04.07.2018.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2016 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016</i>

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>51,61</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 644 900 000,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 06.10.2016; Второй купонный доход выплачен 06.04.2017; Третий купонный доход выплачен 05.10.2017; Четвертый купонный доход выплачен 05.04.2018; Пятый купонный доход выплачен 04.10.2018; Шестой купонный доход выплачен 04.04.2019.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>4 644 900 000,00</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100</i>
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	<i>-</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П04 составляет 3 года. Биржевые облигации погашены 04.04.2019.</i>

Наименование показателя	Отчетный период 2017 – 2020
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	<i>40,89</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	<i>2 453 400 000,00</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>Первый купонный доход выплачен 15.12.2017; Второй купонный доход выплачен 15.06.2018; Третий купонный доход выплачен 14.12.2018; Четвертый купонный доход выплачен 14.06.2019; Пятый купонный доход выплачен 13.12.2019; Шестой купонный доход выплачен 12.06.2020.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	<i>2 453 400 000,00</i>

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П05 составлял 3 года. Биржевые облигации погашены 15.06.2020.

8.8. Иные сведения

28 сентября 2017 года и 15 февраля 2018 года завершены выпуски еврооблигаций (ISIN: XS1691350455 и XS1769724755 соответственно), эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем каждого выпуска составил по 20 млрд рублей. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, для первого выпуска составляет 8,125% годовых при сроке погашения еврооблигаций в сентябре 2022 года, для второго – 7,4% годовых и сроке погашения в феврале 2021 года. Выпускам были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BB+» (с 27.02.2018 рейтинг повышен до «BBB-»); Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3»); Fitch: «BB+» (с 01.08.2018 рейтинг повышен до «BBB-», с 23.11.2020 рейтинг повышен до «BBB»); АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

21 ноября 2018 года завершён дебютный среди российских корпоративных эмитентов выпуск еврооблигаций в офшорных китайских юанях (CNH) (ISIN: XS1912655054), эмитентом которого выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 1,5 млрд CNH. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, составляет 6,125% годовых при сроке погашения еврооблигаций в ноябре 2021 года. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BBB-»; Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3»); Fitch: «BBB-» (с 23.11.2020 рейтинг повышен до «BBB»); АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, Газпромбанк, JP Morgan. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

27 ноября 2018 года завершён выпуск рублевых еврооблигаций (ISIN: XS1912654677), эмитентом которого выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 15 млрд рублей. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, составляет 8,975% годовых при сроке погашения еврооблигаций в январе 2022 года. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BBB-»; Moody's: «Ba1» (с 12.02.2019 рейтинг повышен до «Baa3»); Fitch: «BBB-» (с 23.11.2020 рейтинг повышен до «BBB»); АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, Газпромбанк, JP Morgan, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

25 ноября 2019 года завершён выпуск рублевых еврооблигаций (ISIN: XS2082937967), эмитентом которого выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 15 млрд рублей. Ставка купона, выплачиваемого два раза в год, составляет 6,8% годовых при сроке погашения еврооблигаций в ноябре 2024 года. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BBB-»; Moody's: «Baa3»; АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпусков выступили ВТБ Капитал, Газпромбанк, JP Morgan, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлен на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.



ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	9
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	10
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	13
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	21
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	22
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	22
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	22
Примечание 12.	Капитал.....	23
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	24
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	24
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	25
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	25
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	26
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	26
Примечание 19.	Выручка.....	26
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	27
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	28
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	29
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	29
Примечание 24.	Условные обязательства.....	29
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	31
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	34
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	35

	Примечание	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	692 297	677 862
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		16 662	16 396
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		369	418
Отложенные налоговые активы		18 865	19 259
Прочие внеоборотные активы	7	25 285	19 853
Итого внеоборотные активы		753 478	733 788
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	74 113	41 047
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 230	2 558
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	56 582	54 251
Товарно-материальные запасы	10	39 052	34 386
Прочие оборотные активы	11	47 937	55 983
		221 914	188 225
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	1	-	3 106
Итого оборотные активы		221 914	191 331
ИТОГО АКТИВЫ		975 392	925 119
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	439 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		142 821	104 786
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		616 699	565 664
Неконтролирующая доля участия	12	5 282	4 211
ИТОГО КАПИТАЛ		621 981	569 875
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	148 685	162 528
Беспоставочный форвард на акции	15	14 654	28 510
Отложенные налоговые обязательства		17 050	15 255
Прочие долгосрочные обязательства	16	26 787	22 366
Итого долгосрочные обязательства		207 176	228 659
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	57 603	39 435
Кредиторская задолженность и начисления	17	69 962	59 645
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	-	7 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		383	785
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	18 287	16 439
		146 235	123 304
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	1	-	3 281
Итого краткосрочные обязательства		146 235	126 585
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		353 411	355 244
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		975 392	925 119

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	19	276 767	258 284	82 901	77 394
Государственные субсидии	20	34 466	29 336	10 275	10 092
Прочие операционные доходы	1	911	614	50	144
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(242 395)	(236 621)	(77 782)	(74 218)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		69 749	51 613	15 444	13 412
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 017)	(1 503)	69	290
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 074)	(2 414)	(382)	(469)
Убыток от обесценения прочих активов		-	(2 045)	-	-
Прибыль от операционной деятельности		65 658	45 651	15 131	13 233
Финансовые доходы	22	20 754	8 867	7 656	1 745
Финансовые расходы	22	(11 399)	(7 022)	(5 072)	(4 849)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(198)	505	(304)	42
Прибыль до налогообложения		74 815	48 001	17 411	10 171
Расходы по налогу на прибыль	13	(14 344)	(12 844)	(3 765)	(4 399)
Прибыль за период		60 471	35 157	13 646	5 772
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		60 637	37 530	14 730	6 429
Неконтролирующей доле участия		(166)	(2 373)	(1 084)	(657)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1433	0,0888	0,0347	0,0152
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		423 196	422 437	424 697	422 437

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль за период	60 471	35 157	13 646	5 772
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(414)	(947)	-	-
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(49)	(14)	(24)	(14)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(463)	(961)	(24)	(14)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	348	-	-	-
Прочий совокупный доход	50	7	-	46
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	398	7	-	46
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	(65)	(954)	(24)	32
Итого совокупный доход за период	60 406	34 203	13 622	5 804
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	60 664	36 837	14 706	6 461
Неконтролирующей доле участия	(258)	(2 634)	(1 084)	(657)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		74 815	48 001
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	21 235	18 894
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	473	261
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		198	(505)
Прочие операционные доходы		(911)	(614)
Финансовые доходы	22	(20 754)	(8 867)
Финансовые расходы	22	11 399	7 022
Убыток от обесценения основных средств	6	1 074	2 414
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 017	1 503
Убыток от обесценения прочих активов		-	2 045
Прочие расходы		388	172
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		90 934	70 326
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 797)	(5 653)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		1 231	580
Увеличение товарно-материальных запасов		(6 006)	(7 713)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		1 875	(461)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		2 114	(708)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(705)	1 348
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		1 094	(1 722)
Уплаченный налог на прибыль		(13 997)	(10 628)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		68 743	45 369
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(37 429)	(51 382)
Поступления от продажи основных средств		422	62
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(94 669)	(49 878)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		107 486	62 158
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(6 000)	(7 000)
Приобретение акций ассоциированной организации		(1 000)	-
Проценты полученные		4 322	5 745
Выбытие дочерних обществ		(435)	-
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		(575)	-
Поступления от выбытия совместного предприятия		-	450
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	232
Поступления от продажи акций ПАО «Интер ПАО»		-	3 240
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(27 878)	(36 373)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	6 000	7 000
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 072)	(3 731)
Поступления краткосрочных заемных средств		30 636	38 381
Поступления долгосрочных заемных средств		32 885	45 705
Погашение заемных средств		(63 079)	(83 577)
Проценты уплаченные		(10 996)	(11 348)
Дивиденды выплаченные		(60)	(15 777)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(181)	(128)
Платежи по валютно-процентному свопу		(67)	(227)
Погашение обязательств по аренде		(841)	(528)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(7 775)	(24 230)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(24)	14
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		33 066	(15 220)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		41 047	65 432
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	74 113	50 212

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 519	576 340	9 818	586 158
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	37 530	37 530	(2 373)	35 157
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(686)	-	(686)	(261)	(947)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(14)	-	-	(14)	-	(14)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	5	-	-	2	7	-	7
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	5	(14)	(686)	2	(693)	(261)	(954)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	5	(14)	(686)	37 532	36 837	(2 634)	34 203
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 775)	(15 775)	(128)	(15 903)
Изменение неконтролирующей доли участия	12	-	-	-	-	-	-	-	706	706	(652)	54
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	47	47	-	47
На 30 сентября 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(339)	515	147	272 029	598 155	6 404	604 559
На 1 января 2020 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(382)	358	187	239 698	565 664	4 211	569 875
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	60 637	60 637	(166)	60 471
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(322)	-	(322)	(92)	(414)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(49)	-	-	(49)	-	(49)
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	16	50	-	50
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	382	(49)	(322)	16	27	(92)	(65)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	382	(49)	(322)	60 653	60 664	(258)	60 406
Эмиссия акций	12	13 000	-	-	-	-	-	-	-	13 000	-	13 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 537)	(15 537)	(181)	(15 718)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате выбытия дочернего общества	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	1, 12	-	-	-	-	-	-	-	74	(7 122)	1 482	(5 640)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	54	54	4	58
На 30 сентября 2020 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	-	309	(61)	277 648	616 699	5 282	621 981

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

- оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;
- оценка обесценения основных средств (Примечание 6);
- оценка финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости (Уровень 3) (Примечания 15, 26).

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2020 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 61,20 процента). По состоянию на 30 сентября 2020 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 13,13 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Изменения в структуре Группы. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

Продажа акций ЗАО «МЭК». В декабре 2019 года был заключен договор с ОАО «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» о продаже принадлежащих Группе 90 процентов акций ЗАО «Международная энергетическая компания» (ЗАО «МЭК») за денежное вознаграждение в размере 173 млн рублей. Сделка была завершена в марте 2020 года после погашения покупателем кредитных обязательств ЗАО «МЭК» перед Европейским банком реконструкции и развития и Азиатским банком развития, и снятия с Общества поручительства по данным кредитам. Активы и обязательства ЗАО «МЭК» по состоянию на 31 декабря 2019 года отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой, как предназначенная для продажи. Прибыль от выбытия ЗАО «МЭК» отражена в составе прочих операционных доходов.

Сделка по обмену активами между Группой и ООО «МК «Доналинк». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа завершила сделку по обмену активами с ООО «МК «Доналинк», которая включает обмен 100 процентов акций АО «ЛУР» и 100-процентной доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» на 41,98 процента акций дочернего общества Группы ПАО «ДЭК». Справедливая стоимость переданных активов была определена в сумме 5 640 млн рублей, что эквивалентно величине справедливой стоимости полученного пакета акций ПАО «ДЭК».

В рамках первого этапа сделки Группой было передано 100 процентов минус 1 акция АО «ЛУР» и доля в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» в размере 85,54 процента в обмен на 38,04 процента акций ПАО «ДЭК».

Ниже представлена балансовая величина активов и обязательств ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР», которые выбыли в результате сделки:

	Дата выбытия
Внеоборотные активы	
Основные средства	4 578
Отложенные налоговые активы	110
Прочие внеоборотные активы	75
Итого внеоборотные активы	4 763
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	435
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	14
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 559
Товарно-материальные запасы	1 336
Итого оборотные активы	3 344
Итого активы ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	8 107
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	242
Прочие долгосрочные обязательства	592
Итого долгосрочные обязательства	834
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность и начисления	2 463
Кредиторская задолженность по прочим налогам	265
Итого краткосрочные обязательства	2 728
Итого обязательства ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	3 562
Стоимость чистых активов ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	4 545

В рамках второго, финального этапа сделки Группа передала 1 акцию АО «ЛУР» и 14,46 процента доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС», оцененной по справедливой стоимости в сумме 530 млн рублей, в обмен на 3,94 процента акций ПАО «ДЭК».

Разница между справедливой стоимостью полученных акций ПАО «ДЭК» и балансовой стоимостью выбывших чистых активов дочерних компаний и справедливой стоимостью 14,46 процента доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» отражена в составе прочих операционных доходов.

Изменение неконтролирующей доли участия в результате сделки по обмену активами раскрыто в Примечании 12.

Покупка акций ОАО «СЭК». В августе 2020 года Общество приобрело у ПАО «НК «Роснефть» 7,68 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»), ассоциированной организации Группы, за денежное вознаграждение в размере 1 000 млн рублей. Доля участия Группы в ОАО «СЭК» увеличилась до 42,31 процента.

Обзор рынка электроэнергии и мощности. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, порядок их функционирования и механизм установления цен были внесены следующие существенные изменения:

- Постановлением Правительства РФ №424 от 2 апреля 2020 года до 1 января 2021 года приостановлено взыскание неустойки в случае неполной или несвоевременной оплаты потребителями коммунальных услуг. До указанной даты приостановлено также право исполнителя коммунальной услуги приостанавливать (ограничивать) предоставление коммунальных услуг. Руководство Группы не ожидает существенного влияния данного Постановления на собираемость дебиторской задолженности и оценку ожидаемых кредитных убытков;
- В рамках мер поддержки бизнеса в связи с COVID-19 постановлением Правительства РФ №440 от 3 апреля 2020 года «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» перенесен срок лицензирования энергосбытовой деятельности до 1 июля 2021 года.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, пересмотренного состава отчетных сегментов (Примечание 3) и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов

оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 6,40 процента на 31 декабря 2019 года до 5,80 процента на 30 сентября 2020 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2020 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16, МСФО (IAS) 41 и МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37, МСФО (IFRS) 3 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);
- Уступки по аренде, связанные с COVID-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4). Начиная с 1 января 2020 года состав дочерних обществ в отчетных сегментах был пересмотрен в соответствии с изменениями, проведенными в целях повышения эффективности управления. Так организация деятельности отдельных дочерних обществ Группы осуществляется при непосредственном участии новых сегментных менеджеров. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом. Пересмотр состава сегментов не оказал существенного влияния на показатели EBITDA в разрезе сегментов, на основании которых оцениваются результаты их деятельности.

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также основные изменения в результате пересмотра состава сегментов.

Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Генерация РусГидро» заменил сегмент ПАО «РусГидро», который был представлен материнской компанией Группы. Прочие дочерние общества сегмента «Генерация РусГидро» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ 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.

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	89,81%	94,15%	52,11%	52,17%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Сбыт» заменил сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»». ПАО «ДЭК» было ранее представлено в составе сегмента «Субгруппа ПАО ЭС Востока».

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ 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.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДГК»	89,81%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	89,81%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,75%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	76,60%	76,60%	76,59%	76,60%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Сегмент «Энергокомпании ДФО» заменил сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»». АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» и АО «Якутская ГРЭС-2» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как 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. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, и по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	105 155	113 191	125 542	29 582	373 470	(96 703)	276 767
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	95 632	106 141	70 308	4 686	276 767	-	276 767
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	352	94 891	26 232	1	121 476	-	121 476
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	62 539	180	1 215	17	63 951	-	63 951
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	32 542	10 420	121	85	43 168	-	43 168
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	92	-	27 736	1	27 829	-	27 829
<i>прочая выручка</i>	107	650	15 004	4 582	20 343	-	20 343
<i>от внутригрупповых операций</i>	9 523	7 050	55 234	24 896	96 703	(96 703)	-
Государственные субсидии	-	33	34 433	-	34 466	-	34 466
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 882)	(110 827)	(145 384)	(29 385)	(318 478)	97 793	(220 685)
ЕБИТДА	72 273	2 397	14 591	197	89 458	1 090	90 548
Прочие операционные доходы	34	-	44	102	180	-	180
Амортизация	(10 736)	(225)	(9 487)	(1 017)	(21 465)	230	(21 235)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(624)	(1 548)	(1 403)	(254)	(3 829)	(6)	(3 835)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(603)	-	(441)	(30)	(1 074)	-	(1 074)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	8	(1 529)	(1 427)	(69)	(3 017)	-	(3 017)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(249)	(19)	(40)	(159)	(467)	(6)	(473)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	220	-	505	4	729	-	729
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	60 947	624	3 745	(972)	64 344	1 314	65 658
Финансовые доходы							20 754
Финансовые расходы							(11 399)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(198)
Прибыль до налогообложения							74 815
Расходы по налогу на прибыль							(14 344)
Прибыль за период							60 471
Капитальные расходы 30 сентября 2020 года	16 609	253	24 619	822	42 303	-	42 303
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	125 643	7 385	71 879	1 381	206 288	-	206 288

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции (90 910)	ВСЕГО
Выручка	88 830	108 701	121 454	30 209	349 194		258 284
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	80 765	102 087	69 206	6 226	258 284	-	258 284
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	213	83 117	26 971	1	110 302	-	110 302
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	54 768	9 399	1 347	230	65 744	-	65 744
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	25 545	8 711	244	497	34 997	-	34 997
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	95	-	27 017	1	27 113	-	27 113
<i>прочая выручка</i>	144	860	13 627	5 497	20 128	-	20 128
<i>от внутригрупповых операций</i>	8 065	6 614	52 248	23 983	90 910	(90 910)	-
Государственные субсидии	-	9	29 327	-	29 336	-	29 336
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 185)	(106 757)	(139 714)	(29 222)	(307 878)	90 687	(217 191)
ЕБИТДА	56 645	1 953	11 067	987	70 652	(223)	70 429
Прочие операционные доходы	27	-	382	23	432	-	432
Амортизация	(9 683)	(202)	(8 184)	(1 002)	(19 071)	177	(18 894)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(808)	(1 522)	(4 009)	(121)	(6 460)	144	(6 316)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 227)	-	(1 083)	(104)	(2 414)	-	(2 414)
<i>убыток от обесценения прочих активов</i>	-	-	(2 045)	-	(2 045)	-	(2 045)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	407	(1 496)	(515)	101	(1 503)	-	(1 503)
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	182	182	-	182
<i>убыток от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	(254)	(254)	-	(254)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	15	(15)	(359)	(46)	(405)	144	(261)
<i>убыток от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	(3)	(11)	(7)	-	(21)	-	(21)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	46 181	229	(744)	(113)	45 553	98	45 651
Финансовые доходы							8 867
Финансовые расходы							(7 022)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							505
Прибыль до налогообложения							48 001
Расходы по налогу на прибыль							(12 844)
Прибыль за период							35 157
Капитальные расходы 31 декабря 2019 года	34 155	236	23 464	2 581	60 436	-	60 436
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	132 280	7 432	61 451	800	201 963	-	201 963

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	34 376	34 624	31 260	11 031	111 291	(28 390)	82 901
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	31 383	32 959	16 917	1 642	82 901	-	82 901
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	159	28 963	8 430	-	37 552	-	37 552
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	19 816	24	294	-	20 134	-	20 134
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	11 357	3 795	36	-	15 188	-	15 188
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	12	-	3 082	-	3 094	-	3 094
<i>прочая выручка</i>	39	177	5 075	1 642	6 933	-	6 933
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 993	1 665	14 343	9 389	28 390	(28 390)	-
Государственные субсидии	-	32	10 243	-	10 275	-	10 275
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 753)	(33 942)	(42 565)	(10 278)	(98 538)	28 258	(70 280)
ЕБИТДА	22 623	714	(1 062)	753	23 028	(132)	22 896
Прочие операционные доходы	17	-	2	31	50	-	50
Амортизация	(3 760)	(75)	(3 283)	(303)	(7 421)	105	(7 316)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(24)	(324)	(16)	(130)	(494)	(5)	(499)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(166)	-	(216)	-	(382)	-	(382)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	234	(336)	149	22	69	-	69
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	(92)	12	51	(152)	(181)	(5)	(186)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	18 856	315	(4 359)	351	15 163	(32)	15 131
Финансовые доходы							7 656
Финансовые расходы							(5 072)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(304)
Прибыль до налогообложения							17 411
Расходы по налогу на прибыль							(3 765)
Прибыль за период							13 646
Капитальные расходы	4 967	120	9 742	87	14 916	-	14 916

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	29 458	31 644	32 154	11 675	104 931	(27 537)	77 394
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	27 002	30 216	17 184	2 992	77 394	-	77 394
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	183	24 043	7 865	1	32 092	-	32 092
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	18 481	2 880	641	79	22 081	-	22 081
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	8 275	3 015	69	197	11 556	-	11 556
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	13	-	3 069	-	3 082	-	3 082
<i>прочая выручка</i>	50	278	5 540	2 715	8 583	-	8 583
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 456	1 428	14 970	8 683	27 537	(27 537)	-
Государственные субсидии	-	2	10 090	-	10 092	-	10 092
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 687)	(31 013)	(42 416)	(11 144)	(95 260)	27 433	(67 827)
ЕБИТДА	18 771	633	(172)	531	19 763	(104)	19 659
Прочие операционные доходы	12	-	197	4	213	-	213
Амортизация	(3 445)	(73)	(2 757)	(212)	(6 487)	53	(6 434)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(67)	(100)	(69)	30	(206)	1	(205)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(300)	-	(155)	(14)	(469)	-	(469)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	99	(108)	197	102	290	-	290
<i>убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	(69)	(69)	-	(69)
<i>прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	2	2	-	2
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	134	8	(111)	9	40	1	41
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	15 271	460	(2 801)	353	13 283	(50)	13 233
Финансовые доходы							1 745
Финансовые расходы							(4 849)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							42
Прибыль до налогообложения							10 171
Расходы по налогу на прибыль							(4 399)
Прибыль за период							5 772
Капитальные расходы	12 931	175	6 710	1 052	20 868	-	20 868

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоэнергии и горячей воды ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя к получению	7	8 887	8 287

Долгосрочные векселя к получению представлены беспроцентными векселями со сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года.

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	515	334	148	85
Прочая выручка	77	111	22	50
Покупная электроэнергия и мощность	328	311	87	93

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	332	500
Кредиторская задолженность	1 754	1 679
Краткосрочные обязательства по аренде	981	613
Долгосрочные обязательства по аренде	1 844	2 127

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 086	1 271	268	281
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	783	779	54	42
Прочая выручка	78	76	22	23
Процентные расходы по обязательствам по аренде	163	157	63	54

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с

государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 7 и 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 34 466 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 29 336 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 275 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 10 092 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 238 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 652 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 421 млн рублей по состоянию 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ Субгруппы «ПАО ЭС Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 830 млн рублей (за девять месяцев,

(в млн российских рублей, если не указано иное)

закончившихся 30 сентября 2019 года: 878 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 296 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 219 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	101 994	394 827	449 098	238 953	17 479	8 361	1 210 712
Переклассификация	(6 811)	6 628	64	-	119	-	-
Поступления	24	-	61	39 957	1 693	568	42 303
Передача	15 276	39 061	39 151	(93 694)	206	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(1 451)	(3 749)	(5 093)	(158)	(2 662)	-	(13 113)
Выбытия и списания	(606)	(1 291)	(478)	(1 066)	(281)	(436)	(4 158)
Сальдо на 30 сентября 2020 года	108 426	435 476	482 803	183 992	16 554	8 493	1 235 744
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2019 года	(45 078)	(235 045)	(216 480)	(22 675)	(11 502)	(2 070)	(532 850)
Переклассификация	113	(386)	344	-	(71)	-	-
Начисление убытка от обесценения	(1)	(29)	(91)	(945)	(8)	-	(1 074)
Начисление амортизации	(1 245)	(5 806)	(11 607)	-	(911)	(850)	(20 419)
Передача	(12)	(285)	(455)	756	(4)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	460	3 328	2 802	46	1 899	-	8 535
Выбытия и списания	481	658	478	232	181	331	2 361
Сальдо на 30 сентября 2020 года	(45 282)	(237 565)	(225 009)	(22 586)	(10 416)	(2 589)	(543 447)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года	63 144	197 911	257 794	161 406	6 138	5 904	692 297
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	56 916	159 782	232 618	216 278	5 977	6 291	677 862

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	1 733	3 280	1 220	58	6 291
Поступления	343	180	19	26	568
Переклассификация	(15)	190	(177)	2	-
Амортизация	(341)	(355)	(139)	(15)	(850)
Выбытия и списания	(53)	(12)	(23)	(17)	(105)
Сальдо на 30 сентября 2020 года	1 667	3 283	900	54	5 904

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма таких авансов составила 31 207 млн рублей (31 декабря 2019 года: 34 850 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 501 млн рублей; ставка капитализации составила 7,30 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 7 205 млн рублей, ставка капитализации составила 7,84 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 151 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 151 млн рублей).

Обесценение. Руководство проанализировало влияние пандемии COVID-19 на текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Руководство Группы рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2019 года и пришло к следующим выводам: фактические результаты деятельности Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат и ставка дисконтирования существенно не изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 074 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 2 414 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, убыток от обесценения составил 382 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 469 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя	38 419	39 527
Дисконт по долгосрочным векселям	(12 743)	(13 724)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 651	11 778
Валютно-процентный своп	3 618	-
НДС к возмещению	1 507	971
Долгосрочные авансы выданные	1 392	163
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 636	6 460
Итого прочие внеоборотные активы	25 285	19 853

По состоянию на 31 декабря 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство в размере 820 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Эквиваленты денежных средств	57 758	25 559
Денежные средства на банковских счетах	16 336	15 472
Денежные средства в кассе	19	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	74 113	41 047

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	67 304	65 358
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 609)	(29 863)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	35 695	35 495
НДС к возмещению	10 679	9 570
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 237	5 172
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(856)	(754)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	4 381	4 418
Прочая дебиторская задолженность	9 915	9 332
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 326)	(5 216)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 589	4 116
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 238	652
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	56 582	54 251

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	23 952	22 491
Сырье и материалы	10 819	8 984
Запасные части	3 944	2 882
Прочие материалы	486	223
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	39 201	34 580
Обесценение товарно-материальных запасов	(149)	(194)
Итого товарно-материальные запасы	39 052	34 386

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Депозиты	34 021	46 801
Целевые денежные средства	13 785	9 100
Займы выданные	3 565	2 764
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 535)	(2 739)
Займы выданные, нетто	30	25
Прочие краткосрочные инвестиции	101	57
Итого прочие оборотные активы	47 937	55 983

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 13 785 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 9 100 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2020 года	439 288 905 849
31 декабря 2019 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018–2020 гг. 21 июня 2018 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 27 августа 2018 года Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг Общества были зарегистрированы Банком России. В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций по цене 1,00 рубль за акцию, в мае – июне 2020 года было размещено 6 000 000 000 акций данного выпуска.

14 сентября 2020 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 13 000 092 298 акций, что составило 92,77 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Из общего количества размещенных дополнительных акций в том числе 13 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2020 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2019 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. Изменение неконтролирующей доли участия в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, связано с изменениями, произошедшими в структуре Группы (Примечание 1). В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выбытие отрицательной величины неконтролирующей доли участия в сумме 1 482 млн рублей. Справедливая стоимость активов Группы, переданных в обмен на 41,98 процента акций ПАО «ДЭК», составила 5 640 млн рублей. Разница между балансовой стоимостью выбывшей неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью активов, переданных взамен, отражена в составе нераспределенной прибыли.

В результате продажи ЗАО «МЭК» выбыла отрицательная величина неконтролирующей доли участия в сумме 24 млн рублей.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, неконтролирующая доля участия уменьшилась на 652 млн рублей. Уменьшение вызвано изменениями в структуре Группы, не оказавшими существенного влияния на промежуточную финансовую информацию.

Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности. В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» (Примечание 1) накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибыли и убытков.

Дивиденды. 30 сентября 2020 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в размере 0,0357 рублей на акцию в общей сумме 15 674 млн рублей (в сумме 15 537 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 28 июня 2019 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 0,0367 рублей на акцию в общей сумме 15 919 млн рублей (в сумме 15 775 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 181 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 128 млн рублей).

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 19 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль	11 924	10 784	2 839	3 074
Отложенный налог на прибыль	2 420	2 060	926	1 325
Итого расходы по налогу на прибыль	14 344	12 844	3 765	4 399

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Банк ВТБ»	2020-2025	49 288	51 361
ПАО «Сбербанк»	2020-2026	20 305	18 010
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 164	20 492
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 936	20 314
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	17 856	13 294
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	2024	15 237	14 962
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 180	15 485
ПАО «РОСБАНК»	2020-2022	10 306	9 371
Банк «ГПБ» (АО)	2020-2027	5 910	4 602
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Арктики»	2020-2026	4 263	4 819
АО «Всероссийский банк развития регионов»	2020-2026	2 870	355
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2023	1 847	1 751
Органы муниципальной власти Камчатского края	2020–2034	1 657	1 559
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	-	-	10 036
Прочие долгосрочные заемные средства	-	4 333	4 110
Обязательства по аренде	-	7 315	7 331
Итого		196 467	197 852
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(45 742)	(33 876)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(2 040)	(1 448)
Итого долгосрочные заемные средства		148 685	162 528

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Банк «ГПБ» (АО)	2 945	1 730
ПАО «РОСБАНК»	2 156	-
АО «Всероссийский банк развития регионов»	1 800	-
Органы муниципальной власти Камчатского края	750	-
ПАО «Сбербанк»	589	2 381
Прочие краткосрочные заемные средства	1 581	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	45 742	33 876
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 040	1 448
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	57 603	39 435
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 299	1 907

Погашение облигаций. В июне 2020 года были погашены процентные неконвертируемые облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей, выпущенные в июне 2017 года.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2019 года	28 510
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(11 784)
Промежуточные платежи	(2 072)
На 30 сентября 2020 года	14 654

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,42 года	5,18 года
Рыночная стоимость акции	0,7605 рубля	0,5601 рубля
Ключевая ставка ЦБ	4,25 процента	6,25 процента
Волатильность акций	29,39 процента	25,62 процента
Безрисковая ставка	5,48 процента	6,15 процента
Ставка дисконтирования	6,02 процента	6,67 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	9 382	8 732
Долгосрочные авансы полученные	5 174	1 521
Валютно-процентный своп	-	820
Прочие долгосрочные обязательства	12 231	11 293
Итого прочие долгосрочные обязательства	26 787	22 366

По состоянию на 30 сентября 2020 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражен актив в размере 3 618 млн рублей в составе прочих внеоборотных активов (Примечание 7).

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 853	28 935
Дивиденды к уплате	15 640	163
Авансы полученные	10 373	14 884
Задолженность перед персоналом	6 951	9 913
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 421	-
Задолженность по договорам факторинга	-	498
Прочая кредиторская задолженность	4 724	5 252
Итого кредиторская задолженность и начисления	69 962	59 645

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2020 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	12 779	9 818
Страховые взносы	2 692	3 461
Налог на имущество	2 242	2 484
Прочие налоги	574	676
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	18 287	16 439

Примечание 19. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	121 476	110 302	37 552	32 092
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	63 951	65 744	20 134	22 081
Продажа мощности на оптовом рынке	43 168	34 997	15 188	11 556
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 829	27 113	3 094	3 082
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	11 400	10 250	3 569	3 313
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	1 625	2 086	910	1 799
Прочая выручка	7 318	7 792	2 454	3 471
Итого выручка	276 767	258 284	82 901	77 394

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочим услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 267 824 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 248 406 млн рублей), в момент времени – 8 943 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 9 878 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 79 537 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября

2019 года: 72 124 млн рублей), в момент времени – 3 364 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 5 270 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 34 466 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 29 336 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 275 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 10 092 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 21 696 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 18 263 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, сумма таких субсидий составила 7 232 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 6 087 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	57 898	57 383	18 293	18 308
Расходы на топливо	48 372	49 905	11 269	11 871
Покупная электроэнергия и мощность	37 815	33 957	13 615	9 385
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	27 044	27 548	8 553	8 725
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 235	18 894	7 316	6 434
Налоги, кроме налога на прибыль	9 672	8 687	3 105	2 942
Прочие материалы	8 295	7 788	3 856	3 626
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	4 497	5 136	2 224	2 436
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 196	2 981	1 115	1 019
Расходы на охрану	2 898	2 674	977	906
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 658	2 029	709	698
Расходы на страхование	1 711	1 746	534	555
Услуги субподрядчиков	1 640	1 334	851	578
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 351	991	479	345
Расходы на аренду	656	678	237	243
Транспортные расходы	581	932	273	591
Прочие услуги сторонних организаций	5 284	6 542	1 475	2 778
Расходы на водопользование	3 897	3 165	1 263	1 124
Расходы на социальную сферу	783	744	198	235
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	649	789	300	754
Командировочные расходы	476	754	173	283
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	473	261	186	(41)
Прочие расходы	1 314	1 703	781	423
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	242 395	236 621	77 782	74 218

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	11 784	995	3 409	-
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	4 371	-	2 755	-
Процентные доходы	3 883	4 607	1 149	1 222
Доходы по дисконтированию	475	1 408	246	233
Положительные курсовые разницы	137	1 746	57	257
Прочие доходы	104	111	40	33
Итого финансовые доходы	20 754	8 867	7 656	1 745
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(5 911)	(3 665)	(1 960)	(1 284)
Отрицательные курсовые разницы	(4 170)	(35)	(2 568)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(428)	(422)	(149)	(143)
Расходы по дисконтированию	(273)	(216)	(165)	(41)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(2 065)	-	(372)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	-	-	(2 817)
Прочие расходы	(617)	(619)	(230)	(192)
Итого финансовые расходы	(11 399)	(7 022)	(5 072)	(4 849)

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2020–2024 гг. в размере 492 716 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2020 года, в том числе на 2020 год – 62 681 млн рублей, на 2021 год – 110 631 млн рублей, на 2022 год – 117 644 млн рублей, на 2023 год – 102 280 млн рублей, на 2024 год – 99 479 млн рублей (31 декабря 2019 года: 343 747 млн рублей – в течение 2020–2024 гг.).

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными

сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытых периодов (2018 и 2019 годы). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2020 года составила 1 710 млн рублей (31 декабря 2019 года: 1 779 млн рублей) отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

На 30 сентября 2020 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 456	3 618	-	16 074
Векселя	11 651	-	-	11 651
Валютно-процентный своп	-	3 618	-	3 618
Долгосрочная дебиторская задолженность	359	-	-	359
Долгосрочные займы выданные	446	-	-	446
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	2	-	2
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	369	369
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	39 841	-	-	39 841
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 695	-	-	35 695
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 146	-	-	4 146
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	47 836	-	-	47 836
Целевые денежные средства	13 785	-	-	13 785
Депозиты	34 021	-	-	34 021
Краткосрочные займы выданные	30	-	-	30
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	74 113	-	-	74 113
Итого финансовые активы	174 246	3 620	369	178 235
Итого нефинансовые активы				797 157
Итого активы				975 392

На 31 декабря 2019 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 616	-	-	12 616
Векселя	11 778	-	-	11 778
Долгосрочная дебиторская задолженность	364	-	-	364
Долгосрочные займы выданные	474	-	-	474
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	3	-	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	418
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	39 084	-	-	39 084
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 495	-	-	35 495
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 589	-	-	3 589
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	55 926	-	-	55 926
Целевые денежные средства	9 100	-	-	9 100
Депозиты	46 801	-	-	46 801
Краткосрочные займы выданные	25	-	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	41 047	-	-	41 047
Итого финансовые активы	148 673	3	418	149 094
Итого нефинансовые активы				772 919
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи				3 106
Итого активы				925 119

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2020 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 14 654 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2019 года: 28 510 млн рублей), а также валютно-процентным свопом в размере 820 млн рублей на 31 декабря 2019 года.

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16, 17).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств**а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 30 сентября 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	369	369
Валютно-процентный своп	-	-	3 618	3 618
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	2	-	3 987	3 989
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	14 654	14 654
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	14 654	14 654
На 31 декабря 2019 года				
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3	-	-	3
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	418
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	3	-	418	421
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	28 510	28 510
Валютно-процентный своп	-	-	820	820
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	29 330	29 330

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 сентября 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	14 654	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(901)
				+2%	9,00 процента	795
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6084 рубля	7 447
				+20%	0,9126 рубля	(7 616)
На 31 декабря 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	28 510	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(338)
				+2%	9,00 процента	687
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4481 рубля	5 713
				+20%	0,6721 рубля	(5 481)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2020 года 0,7605 рубля (на 31 декабря 2019 года: 0,5601 рубля) (Примечание 15).

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке, с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2020 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 474 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 919 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2020 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 71 169 млн рублей, что больше их справедливой стоимости на 214 млн рублей (31 декабря 2019 года: балансовая стоимость составила 69 434 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 922 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.