Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 2 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: **660017, 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

Председатель Правления – Генеральный директор Дата: 14.08.2018	_____ Н.Г. Шульгинов
Заместитель директора Департамента по учету и налогам - заместитель главного бухгалтера Дата: 14.08.2018	_____ К.В. Пермяков

Контактное лицо: **Шамне Анна Александровна, главный эксперт Управления акционерного капитала и раскрытия информации Департамента корпоративного управления и управления имуществом**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 495 225 3737**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:

http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580, www.rushydro.ru

Оглавление

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет 6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента 6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента 6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента 11
1.4. Сведения о консультантах эмитента 11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет 11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 12
2.2. Рыночная капитализация эмитента 12
2.3. Обязательства эмитента 13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность 13
2.3.2. Кредитная история эмитента 15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения 23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента 24
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг 24
2.4.1. Отраслевые риски 25
2.4.2. Страновые и региональные риски 30
2.4.3. Финансовые риски 32
2.4.4. Правовые риски 34
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) 34
2.4.6. Стратегический риск 34
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента 34
III. Подробная информация об эмитенте 41
3.1. История создания и развитие эмитента 41
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента 41
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента 42
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента 42
3.1.4. Контактная информация 43
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 44
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента 44
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 44
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента 44
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 44
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента 46
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента 46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .. 49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов 49
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых 49
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи 52
3.3. Планы будущей деятельности эмитента 52
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях 53
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение 55
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 63
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 64
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 64
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 65
4.3. Финансовые вложения эмитента 65
4.4. Нематериальные активы эмитента 68
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 69
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 70
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 72
4.8. Конкуренты эмитента 76
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 77
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 77
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 82
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 82
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 98
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 99
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 105
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 107
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 110
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 119
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 121
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента 121
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 122
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 122
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 (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 122
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») 127
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента 129
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 129
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 130
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 131
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 133
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 133
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 133
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 133
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 133
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 133

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 134
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 134
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 135
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 135
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 135
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 136
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 136
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 136
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 147
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 147
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 150
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 151
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 151
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 151
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением 151
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 151
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 151
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 152
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 152
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 157
8.8. Иные сведения 166
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 166
Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 6 месяцев 2018 г. ..... ….167
Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату 170

Введение

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

в отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг;

государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг Эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг при размещении таких ценных бумаг путем открытой подписки;

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».***

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (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 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Информация в отношении аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудиторской организации, утвержденной для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год:

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс 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***

Сведения о саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента:

Полное наименование: ***Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА)***

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

Дополнительная информация: ***регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603050547***

Отчетные годы из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за которые АО «ПвК Аудит» проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	**Консолидированная финансовая отчетность, год**
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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 консолидированной промежуточной 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 отчет о проведении обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

Отчетные периоды из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за которые АО «ПвК Аудит» проводилась (будет проводиться) обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, период
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2014 года
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

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.***

Сведения о наличии 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.***

Сведения о предоставлении 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).***

Сведения о наличии тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связях: ***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, предпринятой Эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры Аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями ст. 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения Аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

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

РСБУ 2012-2014 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2012-2014 гг. проводился на основании Федерального закона от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг., разработана в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 09.12.2011 утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг.

Конкурсная комиссия на основании утвержденной конкурсной документации в период январь – февраль 2012 г. провела соответствующие процедуры по отбору Аудитора Общества на 2012-2014

гг. В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2012-2014 гг., (протокол от 03.02.2012 № 3 (0419000000111000002)) победителем открытого конкурса определено АО «ПвК Аудит».

МСФО 2012-2014 годы

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «РусГидро», а также в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок продукции, утвержденным решением Совета директоров Общества на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 30.08.2011 № 241, организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с МСФО на 2012-2014 гг., способом открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников.

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 16.11.2011 утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО ЭС Востока, Группы Якутскэнерго, Группы ДЭК и отдельных финансовых отчетностей АО «ДРСК», АО «ДГК», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с МСФО на 2012-2014 гг.

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии (от 22.12.2011 № 2) победителем открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников определено АО «ПвК Аудит».

РСБУ, МСФО 2015-2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2015-2017 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 , утвержденным решением Совета директоров Общества на основании решения Центральной закупочной комиссии ПАО «РусГидро» от 04.12.2014 № 470, организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015, 2016 и 2017 гг. способом открытого конкурса.

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015-2017 гг. 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».

27.02.2015 была утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015, 2016 и 2017 гг.

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии от 08.04.2015 № 2 победителем открытого конкурса определено АО «ПвК Аудит».

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 2014 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2014 № 12).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2015 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 26.06.2015 № 13).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2016 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 29.06.2016 № 15).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2017 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2017 № 16).

Утверждение АО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2018 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (протокол от 28.06.2018 № 17).

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, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги:

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, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2017 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности

Эмитента, составляет 136 055 180 рублей (в том числе НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2017 года, - 24 142 210 рублей (в том числе НДС); стоимость услуг по проведению обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за девять месяцев, заканчивающихся 30 сентября 2017 года, составляет 17 228 000 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с графиком платежей по договорам с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 50 838 707 рублей (в том числе НДС) выплачена Эмитентом в 2017 году, сумма в размере 85 216 473 (в том числе НДС) рублей оплачена Эмитентом в апреле 2018 года.

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2018 года, за который АО «ПвК Аудит» будет проводиться независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составляет 83 074 655 рублей (в том числе НДС), включая стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности Эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2018 года, - 18 664 650 рублей (в том числе НДС). Платежи в рамках данного договора не производились.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщик (оценщики) не привлекались.

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: ***Шульгинов Николай Григорьевич***
Год рождения: **1951**
Основное место работы:
Организация: ***ПАО «РусГидро»***
Должность: ***Председатель Правления – Генеральный директор***

ФИО: ***Пермяков Кирилл Владимирович***
Год рождения: ***1977***
Основное место работы:
Организация: ***ПАО «РусГидро»***
Должность: ***заместитель директора Департамента по учету и налогам - заместитель главного бухгалтера***[1]

[1] В соответствии с Положением о Департаменте корпоративного учета и отчетности ПАО «РусГидро» временно выполняет обязанности директора Департамента корпоративного учета и отчетности – главного бухгалтера ПАО «РусГидро» Медведевой Ю.Г. в связи с нахождением ее в отпуске.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента.

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: ***тыс. руб./чел.***

Наименование показателя	**2017, 6 мес.**	**2018, 6 мес.**
Производительность труда	10 886	15 576
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,23	0,20
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,11	0,12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,62	-0,07
Уровень просроченной задолженности, %	0,27	0,09

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Существенное увеличение показателя Производительность труда в 2018 году (6 мес.) по сравнению с 2017 годом (6 мес.) обусловлено включением в состав выручки надбавки к цене на мощность Дальневосточного федерального округа (ДФО) в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ, постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895, увеличением выработки на 4,9% и снижением численности персонала на 0,6% (оптимизация бизнес-процессов).

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Снижение показателя в 2018 году (6 мес.) против 2017 года (6 мес.) обусловлено увеличением уставного капитала в 3 квартале 2017 года и переклассификацией займов по признаку срочности.

Увеличение показателя Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в 2018 году (6 мес.) по сравнению с 2017 годом (6 мес.) обусловлено увеличением объема долгосрочных заемных средств.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Отрицательное значение показателя за 2018 год (6 мес.) обусловлено превышением размера денежных средств над краткосрочными обязательствами. Снижение данного показателя за 2018 год (6 мес.) до -0,07 против значения 0,62 за 2017 год (6 мес.) обусловлено отсутствием в краткосрочных обязательствах задолженности по дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 40 млрд. рублей (изменения уставного капитала зарегистрированы в 3 квартале 2017 года).

В целом, проведенный анализ показателей платежеспособности позволяет констатировать, что финансовое положение Эмитента в рассматриваемом периоде являлось устойчивым.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения***: руб.***

Выпуск 1-01-55038-E

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.***

Наименование показателя	31.12.2017	30.06.2018
Рыночная капитализация	309 656 194 163,45	290 771 599 723,14

Источник информации: ***бюллетень ПАО Московская Биржа по итогам торгов ценными бумагами https://www.moex.com/a4377.***

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	94 574 959 700,57
в том числе:	
кредиты	24 719 390 301,43
займы, за исключением облигационных	41 643 306 399,14
облигационные займы	28 212 263 000,00
Краткосрочные заемные средства	21 216 161 778,02
в том числе:	
кредиты	920 818 254,06
займы, за исключением облигационных	4 012 651 136,26
облигационные займы	16 282 692 387,70
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0,00
в том числе:	
по кредитам	0,00
по займам, за исключением облигационных	0,00
по облигационным займам	0,00

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	30 393 240 880,35
из нее просроченная	147 695 885,92
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	7 186 334 981,16
из нее просроченная	0,00
перед поставщиками и подрядчиками	6 433 739 639,12
из нее просроченная	89 847 401,60
перед персоналом организации	233 912 123,26

из нее просроченная	0,00
Прочая	16 539 254 136,81
из нее просроченная	57 848 484,32

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам:

Основные причины неисполнения соответствующих обязательств:

- - коммерческие споры Эмитента в связи с нарушением контрагентами Общества договорных графиков исполнения работ, оказания услуг, поставки товаров;

- - отсутствие у Общества возможности своевременного исполнения обязательств в связи с непредставлением кредиторами корректных реквизитов для платежа.

Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Эмитента: ***финансовых последствий и санкций по кредиторской задолженности не наступало, и Эмитент не ожидает финансовых или административных последствий по указанной задолженности. В случае принятия арбитражном судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношение которой Эмитент ведет коммерческие споры), Эмитент погасит соответствующую задолженность. В случае поступления от контрагентов корректных реквизитов для оплаты (в части задолженности, которая не может быть исполнена по причине отсутствия платежных реквизитов), соответствующая задолженность будет погашена Эмитентом.***

Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности***: в соответствии с утвержденными локальными нормативными документами (актами) Эмитента по управлению кредиторской задолженностью в течение квартала с даты выявления просроченная кредиторская задолженность в зависимости от причин ее появления либо погашается Обществом, либо в отношении нее инициируется претензионно-исковая работа.***

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

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

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

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Сумма задолженности: ***6 798 296 797,88 руб.***[2]

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***отсутствует.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет.***

Наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

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

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Сумма задолженности: ***4 156 257 969,31 руб.***[3]

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

[2] Сумма задолженности определена на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 07.07.2018

[3] Сумма задолженности определена на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 07.07.2018

отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет.***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного 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. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-01-55038-E 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, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	89,179 млн рублей
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. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-02-55038-E 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, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	160,76 млн рублей
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, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», 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, руб./иностр. валюта	40 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	9
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,28
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)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства

4. Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	73 277 003,15 евро
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	3,12
Количество процентных (купонных) периодов	60
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)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществлялась с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-E 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, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	1 897,051 млн рублей
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 серий 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
6. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-E 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, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	298, 586 млн рублей
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	
7. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-E 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, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	766,687 млн рублей
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 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	
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, руб./иностр. валюта	10 612,754 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	5
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	7,99
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)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.03.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, France, Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	15
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	0,73
Количество процентных (купонных) периодов	30
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)	04.07.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	06.06.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор от 08.04.2014 № 5724	
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, руб./иностр. валюта	2 776,364 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	-
Срок кредита (займа), лет	8
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,31
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)	07.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.05.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015	
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, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства
12. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015

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, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015	
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, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии БО-П04 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-04-55038-E-001P 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, руб./иностр. валюта	15 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	15 000 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)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Облигации серии БО-П05 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-05-55038-E-001P 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, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	10 000 млн рублей
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)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Заем, RusHydro Capital Markets DAC, Договор займа 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, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
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	Отсутствуют

эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
17. Заем, RusHydro Capital Markets DAC, Договор займа 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, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	20 000 млн рублей
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	
18. Заем, Акционерное общество «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона», 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, руб./иностр. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончании отчетного квартала, руб./иностр. валюта	1 643,31 млн рублей
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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	на 30.06.2018
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	56 673 128 859,53
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	56 673 128 859,53
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога	25 642 903 370,59
в том числе по обязательствам третьих лиц	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства	31 030 225 488,94
в том числе по обязательствам третьих лиц	31 030 225 488,94

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: ***указанных обязательств на отчетную дату не имеется.***

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочие обязательства (в том числе любые соглашения эмитента, включая срочные сделки) не отраженные в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов: ***отсутствуют.***

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

Политика Эмитента в области управления рисками:

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

отраслевые риски

страновые и региональные риски

финансовые риски

правовые риски

риск потери деловой репутации (репутационный риск)

стратегический риск

риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и, из-за высокой социальной значимости для страны, политические риски. 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 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 (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2004, COSO ERM 2017, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Росимущества и Минфина России в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

Внешняя оценка эффективности корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками проводится регулярно в ходе осуществления аудита реализации Долгосрочной программы развития Группы РусГидро, внешнего аудита финансовой отчетности, проведения сюрвейерских обследований объектов Группы РусГидро, обязательных дью-дилидженс в рамках оценки рисков сделок слияния и поглощения, а также проведения комплексных оценок эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Компании приглашенными независимыми экспертами.

Качество системы управления рисками Эмитента регулярно подтверждается независимым жюри международных конкурсов. В частности, Эмитент ранее признавался победителем в номинациях «Лучшая комплексная программа управления рисками», «Лучший риск-менеджер России», проводимого Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. В июне 2015 года в рамках 13-го Международного профессионального форума «Управление рисками в России и СНГ» программа РусГидро по управлению рисками стала победителем ежегодного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2015» в категории «Производственные организации». В ноябре 2015 года Компания приняла участие в исследовании КПМГ: «Практики управления рисками в России: сильные стороны и области для развития». Результаты исследования представлены по ссылке https://assets.kpmg.com/content/dam/kpmg/pdf/2015/11/S_CG_10r.pdf. Как показало данное исследование, многие передовые практики корпоративного управления рисками, применяющиеся в крупных российских компаниях, используются в ПАО «РусГидро» (процесс интеграции риск-менеджмента в стратегию развития компании, сбор и накопление статистических данных, взаимодействие между подразделениями, вовлечение и активное участие ключевых заинтересованных сторон, а также повышение качества информации о ключевых рисках).

Решением Правления Общества от 28.11.2014 (протокол № 884пр) утверждена Программа развития корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро.

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов и включает в том числе:

- ***повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;***
- ***повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат, повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;***
- ***проведение взвешенной финансовой политики;***
- ***постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;***
- ***создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.***

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. В октябре 2015 года Комитет по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 13.11.2015 (протокол от 16.11.2015 № 227). 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 подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. По данным международного рейтингового агентства Moody's, годовая частота дефолтов в секторе электроэнергетики в 2017 году составила 5,4%, за последние 10 лет не превысила 8% (см. Moody's Investors Service, Special comment: Annual Default Study: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2017).

ПАО «РусГидро» в 2017 году заняло 91 позицию (против 127 – в 2016 году) в рейтинге 250

ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2017 Platts Top 250 Global Energy Company Rankings).

При составлении рейтинга используются финансовые показатели публичных компаний энергетического сектора с совокупными активами более 5 млрд. долларов США. Оценка проводится по следующим финансовым метрикам: стоимость активов, выручка, прибыль и доходность на вложенный капитал за прошедший финансовый год.

<u>Внутренний рынок:</u>

Эмитент подвержен отраслевым рискам, главным образом, в связи с возможными 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, Ассоциацию «НП Совет рынка» и пр.

Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку электроэнергии и мощности, может возникнуть большое число операционных, коммерческих, технических, управленческих, нормативных и иных рисков, которые в настоящее время трудно или невозможно предвидеть и которые находятся вне сферы контроля Эмитента. Данные изменения и связанная с ними неопределенность могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

Эмитент подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компаний, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на работу с клиентской базой. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- ***выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;***
- ***продвижение Компании на основных потребительских рынках;***
- ***переход на новые отношения с абонентами: повышение качества сервиса, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;***
- ***сохранение сбытовыми компаниями Эмитента статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.***

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с нижеуказанными группами рисков.

1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования. 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.

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

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.***

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

Действия по управлению данными рисками:

Управление производственными операционными рисками филиалов ПАО «РусГидро» лежит в основе системы принятия Эмитентом технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции, ремонтов и технического обслуживания).

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ПАО «РусГидро», активно внедряются различные методы управления рисками, в том числе реализация требований Технической политики.

Вероятность выхода оборудования из строя оценивается как средняя по отрасли. Все основные производственные объекты Эмитента застрахованы. Кроме того, осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- ***проводятся плановые ремонтные работы в полном объеме;***
- ***в Обществе действует утвержденная решением Совета директоров (протокол от 05.09.2011 № 133) Техническая политика, базирующаяся, в том числе, на принципах достижения стратегических целей Эмитента, комплексного управления состоянием Технической системы Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. 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 в результате реализации ПКМ в 2017 году составил 42,5 МВт. В 2017 году РусГидро модернизировало десять гидроагрегатов общей мощностью 956 МВт на шести гидроэлектростанциях. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. В результате выполненных мероприятий увеличилась выработка электроэнергии электростанциями Группы РусГидро в 2017 году (на 1,7 % больше, чем в 2016 году) и составила 126,96 млрд кВт.ч. (без учета выработки ПАО «Богучанская ГЭС» (совместное предприятие ПАО «РусГидро» и ОК «РУСАЛ»)). 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;***
- ***внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;***
- ***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.***

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками филиалов ПАО «РусГидро» обеспечивается в рамках системы производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах в филиалах ПАО «РусГидро», разработанной на основе требований федерального законодательства в области промышленной безопасности.

2. 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. Кроме того, 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. Пример тому – проведенная модернизация гидротурбин на Жигулевской и Миатлинской ГЭС в 2017-2018 гг. Проведенная модернизация оборудования исключает возможность попадания масла в воду.

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:

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 целях дальнейшего совершенствования организации природоохранной деятельности в ПАО «РусГидро» на основе полученного на ряде объектов Группы РусГидро опыта внедрения положений международного стандарта ISO 14001 в апреле 2016 актуализирована Экологическая политика ПАО «РусГидро».

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 октябре 2017 года состоялись общественные слушания новой редакции Экологической политики Группы РусГидро. В слушаниях приняли участие представители экологической общественности, экспертных и научных организаций, бизнес-сообщества, включая WWF-России, ООР «РСПП», ОК «РУСАЛ», АО «ЕвроСибЭнерго», ПАО «Россети», МГУ имени М.В. Ломоносова и др. Участники общественных слушаний высоко оценили открытый характер ведения общественного диалога Компанией и вовлечение стейкхолдеров в процессы обсуждения значимых стратегических документов в области охраны окружающей среды и экологии.

Внедрение новой редакции политики позволит Эмитенту повысить уровень экологической безопасности действующих и создаваемых объектов генерации через минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

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

В октябре 2017 года ПАО «РусГидро» стало победителем Третьего всероссийского конкурса «МедиаТЭК» в номинации «Социальная и экологическая инициатива».

ПАО «РусГидро» становится лауреатом конкурса «МедиаТЭК» третий год подряд. В прошлые годы отмечены «Проект информационного освещения Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС», «Бурейский компромисс» и благотворительные экологические проекты.

ПАО «РусГидро» входит в первую пятерку лидеров рейтинга «Экологические инициативы российских компаний в СМИ. ТЭК и металлургия», подготовленного «Институтом современных медиа» (Modern Media Research Institute) совместно с телеканалом «Живая планета» по итогам 2-го полугодия 2017 года.

3. Риски, связанные со строительством крупными потребителями собственных объектов снабжения электрической энергией.

Одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в сфере выработки электроэнергии и энергоснабжения в России. Строительство крупными потребителями собственных объектов снабжения электрической энергией может привести к росту конкуренции и сокращению объема производства и реализации Эмитентом электрической энергии в будущем.

В целях снижения данного риска Эмитент проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных и долгосрочных отношений.

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

- ***повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;***
- ***проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на энергоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;***
- ***проведение Эмитентом взвешенной финансовой политики.***

4. 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 средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск 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 сбытовой 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.

5. 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:

<u>Внешний рынок:</u>

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 несущественна.

<u>Внутренний рынок:</u>

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

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

<u>Внешний рынок:</u>

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 несущественна.

<u>Внутренний рынок:</u>

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.

7. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), 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.

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

8. Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внешний рынок:

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в мировой электроэнергетике, не затрагивающие российский рынок, для Эмитента отсутствуют.

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России. 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 завершенный отчетный период.

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 2 квартала 2018 года находится на уровне BBB- (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's), BBB- (Fitch).

Последнее изменение кредитного рейтинга Российской Федерации произошло в феврале 2018 года, когда международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации со спекулятивного (BB+) до инвестиционного уровня (BBB-).

По мнению аналитиков, российская экономика адаптировалась к новым условиям. Понижение рейтингов может произойти, если геополитические события приведут к ужесточению санкций иностранных государств в отношении Российской Федерации.

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 (регионах) 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.

С целью диверсификации страновых рисков развивается сотрудничество как с европейскими, так и с азиатскими, а также латиноамериканскими партнерами в соответствии с подписанными ранее межкорпоративными соглашениями.

Так же стоит отметить растущий объем взаимодействия Российской Федерации с партнерами по ШОС и БРИКС, учреждение новых финансовых институтов и приход в страну капитала данных партнеров, оказывающие влияние на страновой риск в сторону его снижения.

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 познакомиться 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 связи с возможным обострением грузино-осетинского конфликта, указанный риск может реализоваться в регионе деятельности Эмитента – в Республике Северная Осетия-Алания.

По итогам диверсий на Баксанской ГЭС (21.07.2010) и обнаружения взрывного устройства на Ирганайской ГЭС (07.09.2010) Эмитентом проведена комплексная переоценка систем безопасности на каждом объекте. По ее результатам реализован комплексный план по усилению защищенности объектов Эмитента, в рамках которого внесены изменения в программу обеспечения безопасности на станциях Эмитента, в том числе строящихся.

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

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

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 прекращение 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.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. 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 не сильно 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 также преимущественно выражены в рублях. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курсов обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

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

Кредитный портфель ПАО «РусГидро» представлен заимствованиями с фиксированной процентной ставкой.

В связи с обострением международной обстановки, экономическими санкциями и иными форс-мажорными обстоятельствами 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. Контроль этих рисков состоит в снижении лимитов на банки-контрагенты с понизившимся рейтингом, стресс-тестировании возможных потерь из-за роста курса евро по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, юридической поддержке договорной базы.

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).

Согласно данным Росстата годовая инфляция в Российской Федерации (ИПЦ) в 2017 г. достигла своего минимума с 1991 года – 2,5% против 5,4% в 2016 и 12,9% в 2015 годах. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции в 2018 году оценивается не выше 4,3% для всех вариантов прогноза.

По итогам второго квартала 2018 года инфляция в России составила в годовом выражении — 2,4%.

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 (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли, увеличение затрат на обслуживание долга
Валютный риск	Средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль 3) Проценты к уплате	Рост затрат на капитальные вложения, увеличение кредиторской задолженности, рост прочих расходов, увеличение затрат на проценты и снижение чистой прибыли
Инфляционные риски	Низкая	Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли

2.4.4. Правовые риски

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.6. Стратегический риск

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Описание рисков, свойственных исключительно эмитенту или связанных с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.

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):

Деятельность Эмитента не требует получения лицензий.

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.

После замены лицензирования строительной деятельности обязательным членством в саморегулируемых организациях (СРО) подконтрольные организации ПАО «РусГидро», осуществляющие работы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, подготовке проектной документации объектов капитального строительства и инженерным изысканиям объектов, вступили в Ассоциацию «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), Ассоциацию «ЭнергоСтройАльянс» (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и Ассоциацию «Инженерные изыскания в строительстве» (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий).

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

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

Эмитент выступал поручителем по обязательствам ПАО «Богучанская ГЭС» по кредиту, представленному Внешэкономбанк. 07.02.2018 подписано Соглашение о расторжении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и Внешэкономбанк. Прекращение поручительства ПАО «РусГидро» поддержано банком-кредитором в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС», демонстрирующего способность самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат кредита.

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 управления рисками Эмитента.

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 несущественен.

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. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента.

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

В июне 2013 года распоряжением Президента Российского Союза промышленников и предпринимателей № РП-36 Общество включено в реестр членов Антикоррупционной хартии российского бизнеса (реестровый № 11), принятой деловым сообществом в 2012 году для реализации Национального плана противодействия коррупции (далее – Хартия).

Инициаторами Хартии стали Торгово-промышленная палата Российской Федерации, Российский союз промышленников и предпринимателей, Общероссийская общественная организация «Деловая Россия» и Общероссийская общественная организация малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ».

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 целях подтверждения соответствия требованиям Хартии Общество проводит периодическую (один раз в два года) оценку антикоррупционных мер в соответствии с Руководством по методике оценки антикоррупционных мер в целях декларирования и общественного подтверждения реализации в организациях положений Хартии (утверждено Объединенным комитетом по реализации Хартии, протокол от 30.09.2015 № 2) путем представления в Российский союз промышленников и предпринимателей Декларации о соблюдении положений Хартии.

В 2017 году Общество в очередной раз подтвердило соответствие принимаемых антикоррупционных мер требованиям Хартии, в результате чего участие Эмитента в Хартии продлено на два года.

Также Общество является участником Клуба компаний по развитию корпоративного управления (далее – Клуб), созданного ПАО Московская Биржа и Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) в рамках проекта «Круглый стол ОЭСР – Россия по корпоративному управлению».

Ежегодно в рамках работы Клуба, Общество принимает участие в исследованиях по актуальным вопросам организации системы внутреннего контроля и мер по противодействию коррупции (комплаенс) в компаниях – членах Клуба.

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.

В Обществе утвержден и регулярно актуализируется ряд локальных нормативных документов (актов), определяющих основные цели, задачи, принципы и направления деятельности по профилактике и противодействию коррупции, в том числе: Кодекс корпоративной этики, Антикоррупционная политика, Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов, Положение о порядке уведомления о подарках, полученных работниками ПАО «РусГидро» в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями.

В целях повышения эффективности противодействия коррупции в ПАО «РусГидро» разработана и утверждена Комплексная программа антикоррупционной деятельности на 2016-2019 гг. (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 политики, 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.*

В первом квартале 2018 года в рамках мероприятий Программы Обществом введен в действие ряд разработанных и актуализированных в декабре 2017 года локальных нормативных документов (актов):

1. Вместо Антикоррупционной политики ПАО «РусГидро», утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.04.2016 (протокол от 08.04.2016 № 235), и Политики по управлению конфликтом интересов ПАО «РусГидро», утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.04.2016 (протокол от 08.04.2016 № 235), введена в действие единая Антикоррупционная политика ПАО «РусГидро» в новой редакции (протокол Совета директоров от 28.12.2017 № 263), определяющая основные принципы, требования и направления деятельности по предотвращению коррупции и обеспечению соблюдения антикоррупционного законодательства Российской Федерации, а также включающая положения по урегулированию конфликта интересов, как одного из антикоррупционных мероприятий.

2. Правила работы «Линии доверия» Группы РусГидро в новой редакции (приказ Общества от 21.12.2017 № 898), устанавливающие единый подход по приему, рассмотрению и учету обращений, поступающих на Линию доверия в Группе РусГидро

3. Положение о комиссиях по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ПАО «РусГидро» (приказ от 29.12.2017 № 934), определяющее задачи, полномочия, виды, порядок формирования и деятельности Комиссий по этике и порядок их взаимодействия.

В 2018 году начата деятельность Центральной комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ПАО «РусГидро» и комиссий филиалов, основной задачей которых является содействие Обществу:

- *в обеспечении исполнения Обществом статьи 13.3 Федерального закона Российской Федерации от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (далее – Закон № 273-ФЗ), касающейся обязанности Общества принимать меры по предупреждению коррупции, предотвращению и урегулированию конфликта интересов;*
- *в обеспечении соблюдения работниками ограничений, запретов и требований по предотвращению и/или урегулированию конфликта интересов, а также в обеспечении исполнения ими обязанностей, установленных Законом № 273-ФЗ;*
- *в обеспечении соблюдения работниками норм корпоративной этики.*

В Обществе организована и на постоянной основе работает «Линия доверия» (http://www.rushydro.ru/form/) – доступный канал коммуникации для обращений работников и третьих лиц (в том числе анонимных) по вопросам противодействия мошенничеству и коррупции, пресечения противоправных действий и конфликтов интересов, совершенствования деятельности Эмитента.

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

- *систематически актуализируется информация о «Линии доверия» на официальном веб-сайте и (в январе 2018 году дополнительно размещены новая редакция Правил работы Линии доверия Группы РусГидро, актуализированные критерии рассмотрения поступающих обращений);*
- *информация о Линии доверия включается в антикоррупционные оговорки, входящие в*

договоры с контрагентами Общества.

Каждое полугодие на внешнем сайте Эмитента размещаются отчеты о работе Линии доверия (количестве принятых/рассмотренных/подтвердившихся обращений, их тематике и принятых мерах). В марте 2018 года размещен отчет о результатах работы Линии доверия за 2017 год.

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.

Кроме того, в целях обеспечения единого подхода к организации антикоррупционной деятельности в Группе РусГидро организовано внедрение в подконтрольных организациях Общества локальных нормативных документов (актов) в области противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов, аналогичных локальным нормативным актам Эмитента.

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств контрагентами Эмитента, предусмотренных договором, 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.

4. Риски, связанные с профсоюзами и сохранением квалифицированного управленческого персонала.

Данные риски оцениваются как несущественные вследствие значительных усилий, предпринимаемых Эмитентом по сохранению и развитию персонала, в частности, формирования целевого заказа на подготовку специалистов, восстановления среднетехнического кадрового потенциала гидроэнергетики, создания кружков «Юный гидроэнергетик» на базе центров технического творчества молодежи в регионах присутствия Эмитента, усиления взаимодействия с учебными профильными вузами и научными институтами.

В мае 2018 года в рамках Петербургского международного экономического форума ПАО «РусГидро» подписало соглашение о сотрудничестве с Ассоциацией граждан и организаций по содействию развитию корпоративного образования «МАКО». Сотрудничество РусГидро и МАКО направлено на развитие кадрового потенциала и профессиональных компетенций, необходимых для развития энергетической отрасли. Соглашение предусматривает взаимодействие по вопросам совершенствования национальной системы квалификаций, формирования профессиональных экспертных сообществ, участия в реализации программ развития молодых специалистов-энергетиков.

Эмитент уделяет большое внимание повышению мотивации, материальному и моральному стимулированию, социальной защите персонала.

Политика ПАО «РусГидро» в отношении работников основана на следующих принципах:

- ***повышение квалификационного уровня работников через реализацию программ обучения;***
- ***предоставление работникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;***
- ***совершенствование системы мотивации/стимулирования работников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.***

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода мощностей основных объектов нового строительства в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента и выполнения ключевых задач производственных программ Эмитента, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижения риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности работников всех уровней в сентябре 2010 года приказом Общества утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала Компании «От Новой школы к рабочему месту» и программа ее реализации. Основной задачей указанной программы является развитие

инженерного образования и повышение престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ПАО «РусГидро» в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности ПАО «РусГидро», поддерживать их надежную и безаварийную работу.

Риски невозможности заключать трудовые договоры на условиях, приемлемых для работников, оцениваются Эмитентом как незначительные в среднесрочной перспективе. Риск невозможности подбора квалифицированных управленческих кадров минимизируется проводимыми Эмитентом мероприятиями по созданию кадрового резерва, подготовке молодых специалистов профильных специальностей, для чего заключен ряд партнерских соглашений с профильными ВУЗами.

5. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчиненностью, организационно-распорядительными и локальными нормативными документами (актами) объектов (приказ, положение, порядок).

В ПАО «РусГидро» осуществляется безусловное исполнение стандартов в области безопасности труда для всех работников, выполняющих работы на объектах Эмитента.

Контроль за соблюдением норм охраны труда филиалами ПАО «РусГидро» возложен на службы охраны труда и производственного контроля, контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на ответственных руководителей работ.

В полном объеме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (акты) (инструкции по охране труда, производственные инструкции) для всех профессий и видов работ.

Работники рабочих профессий проходят ежемесячный инструктаж по 3-4 вопросам охраны труда в целом, а также по профессии и видам выполняемых работ.

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

Менеджмент всех ступеней, занятый на производстве, также проходит инструктажи и ежегодную проверку знаний.

На всех объектах Эмитента проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

К специальной оценке условий труда (аттестации рабочих мест) привлекаются независимые специализированные организации.

При проведении обязательного периодического медицинского профессионального осмотра привлекаются специализированные медицинские учреждения.

При оценке безопасности гидротехнических сооружений и оборудования привлекаются независимые специализированные организации.

В ПАО «РусГидро» успешно действует система оповещения, которая фиксирует и немедленно информирует о всех нежелательных событиях (инцидентах).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов Эмитента осуществляется в соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию опасных производственных объектов (далее – ОПО), застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, работники объектов Эмитента аттестованы в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Деятельность Эмитента в области пожарной безопасности на производственных объектах осуществляется строго в соответствии с требованиями законодательства в области пожарной безопасности.

На всех объектах Эмитента разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации безопасности гидротехнических сооружений.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

- *усиленный контроль за деятельностью контрагентов (подрядчиков и субподрядчиков) на объектах Эмитента;*
- *страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;*
- *допуск к работе только квалифицированного персонала;*
- *претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части выплаты пени за нарушение обязательств по договору;*
- *ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.*

В настоящем разделе указаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются

существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются по оценкам Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

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 (для некоммерческой организации - наименование) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20.02.2012, срок действия регистрации истекает 02.07.2019;

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

№ 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.

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

Перечень всех предшествующих полных и сокращенных фирменных наименований эмитента с указанием даты и оснований изменения:

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 (дата внесения записи о создании юридического лица в единый государственный реестр юридических лиц): ***26.12.2004.***

Наименование регистрирующего органа, внесшего запись о создании Эмитента в единый государственный реестр юридических лиц: ***Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Указываются цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

ПАО «РусГидро» создано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 № 1367-р) в качестве 100% дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

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

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

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

Таким образом, в июле 2008 года была достигнута целевая модель Компании. В том же году акции Компании выведены на российский фондовый рынок. В целях повышения ликвидности, увеличения рыночной капитализации и привлечения новых инвесторов, а также соблюдения

интересов бывших держателей депозитарных расписок ОАО РАО «ЕЭС России» Компанией была открыта программа депозитарных расписок, банком-депозитарием выступил Bank of New York Mellon.

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

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

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

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

В соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 о развитии энергетики Дальнего Востока Группа РусГидро приступила к реализации четырех приоритетных проектов в ДФО: ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края, 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2, 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 и 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ. 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ введена в эксплуатацию в 2015 году, а в 4 квартале 2017 года завершено строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2. На ТЭЦ в г. Советская Гавань Хабаровского края и 1-й очереди Сахалинской ГРЭС-2 продолжаются строительные работы.

Установленная мощность электростанций Группы РусГидро по состоянию на 30.06.2018 составляет 39,04 ГВт (с учетом Холдинга РАО ЭС Востока, Богучанской ГЭС).

Миссия Эмитента: эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности Единой энергетической системы России, а также создание условий для социально-экономического развития регионов Дальнего Востока за счет обеспечения доступности энергетической инфраструктуры для существующих и перспективных потребителей.

В июне 2016 года Советом директоров Общества утверждена Стратегия развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года (протокол от 08.06.2016 № 238), в соответствии с которой стратегическими целями Компании являются:

- ***обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;***
- ***устойчивое развитие производства электроэнергии;***
- ***развитие энергетики Дальнего Востока;***
- ***рост ценности Компании.***

В октябре 2017 года Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 30.10.2017 № 259) утвержден План повышения стоимости Группы РусГидро на период до 2021 года (далее – План). Ключевой задачей Плана является максимизация стоимости Группы РусГидро и повышения ее инвестиционной привлекательности для акционеров и инвесторов.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: ***отсутствует.***

3.1.4. Контактная информация

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

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

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

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 495 225 3737***

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых 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: ***Департамент стратегии и IR***

Место нахождения подразделения: ***127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7***

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 (495) 225-37-37***

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***

Место нахождения подразделения: ***127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7***

Телефон: ***+7 800 333 8000***

Факс: ***+7 495 225 3737***

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 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений 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, согласно 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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) эмитента за каждый из отчетных периодов:

Единица измерения: ***руб.***

Вид хозяйственной деятельности - производство и реализация электрической энергии (мощности)

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	58 031 382 972	82 609 691 806
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,7%	99,7%

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: ***увеличение выручки по итогам 2018 года (6 мес.) по сравнению с 2017 годом (6 мес.) на 42,35% обусловлено включением в состав выручки надбавки к цене на мощность ДФО в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2016 № 508-ФЗ, постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895, а также увеличением выработки на 4,9 %.***

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0,7	0,4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,2	4,1
Топливо, %	-	-
Энергия, %	12,2	8,1
Затраты на оплату труда, %	12,2	6,8
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	2,7	1,9
Отчисления на социальные нужды, %	3,2	1,9
Амортизация основных средств, %	29,5	17,1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	15,4	9,9
Прочие затраты	17,9	49,8
амортизация по нематериальным активам, %	0,7	0,4
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	2,8	1,7
представительские расходы, %	0,02	0,01
Иное (пояснить), % *	14,4	47,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	212,5	174,9

**** в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии в 2017 году (6 мес.) – 5,4%, в 2018 году (6 мес.) – 3,1%; затраты на охрану объектов в 2017 году (6 мес.) – 3,1%, в 2018 году (6 мес.) – 1,8%, надбавка к цене на мощность ДФО в 2018 году (6 мес.) – 40,3%.***

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): ***имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: ***бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.***

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, и их доли в общем объеме поставок за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года

За 6 месяцев 2018 года

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЦФР»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7, этажи 7-8***

ИНН: ***7705620038***

ОГРН: ***1047796723534***

Доля в общем объеме поставок, %: ***83,30***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения: ***изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не происходило.***

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: ***импортные поставки отсутствуют.***

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Описание основных рынков, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

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, – это 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 мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций (ДПМ ГЭС/АЭС);***
- ***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.

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 № 893 утверждены новые Правила проведения КОМ и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке. Начиная с 2016 года в рамках КОМ мощность ежегодно отбирается на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. В 2015 году был проведен КОМ на 2016-2019 годы. В 2017 году был проведен отбор КОМ на 2021 год.

КОМ проводится по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока (ЗСП). Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 0,1%.

В долгосрочном рынке мощности объем спроса на конкурентном отборе мощности задается зависимостью объема спроса от цены на мощность: по более низкой цене покупатели готовы приобрести больший объем мощности, по более высокой цене – меньший. График функции спроса представляет собой отрезок прямой, проходящей через две точки, значения которых задаются отдельно для каждой ценовой зоны и для каждого КОМ. В первой точке объем спроса определяется методикой Минэнерго, исходя из прогноза пикового потребления в ценовой зоне и планового коэффициента резервирования, цена для КОМ 2018 года установлена на уровне 150 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 210 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны. Во второй точке объем спроса увеличен на 12% относительно значения в первой точке, цена для КОМ 2018 года установлена на уровне 110 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 150 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны.

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, поставленной вынужденными генераторами, осуществляется по цене, установленной уполномоченным федеральным органом (или Правительством Российской Федерации) не выше цены мощности в предшествующем году при продаже по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме. Решение об отнесении генератора к вынужденным принимается до проведения КОМ. Исключением могут быть только генерирующие объекты, относительно которых после проведения КОМ было заявлено о намерении вывода из эксплуатации, и при этом Минэнерго России выдвинуто требование об отсрочке такого вывода в связи с угрозой наступления дефицита энергоснабжения. Мощность генераторов, работающих в вынужденном режиме, и мощность, введенная по ДПМ и аналогичным договорам с новыми АЭС и ГЭС, при проведении КОМ включается в ценопринимающую часть предложения.

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 распространило 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).

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 и 2017 годах с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в отношении 5 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 2018 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.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

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.

01.09.2015 зарегистрирована подконтрольная Эмитенту организация – АО «ЛУР», основной деятельностью которой является добыча полезных ископаемых.

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Бикинское буроугольное месторождение, разрез «Лучегорский – 1»

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЛУР»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск***

ИНН: ***2526006224***

ОГРН: ***1152721004963***

Вид полезного ископаемого: ***бурый уголь марки Б1***

Размер доказанных запасов: ***225 383 тыс. тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 6 месяцев 2018 года – 1 087 928,40 тонн.***

2. Наименование месторождения: Бикинское буроугольное месторождение, разрез «Лучегорский-2»

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЛУР»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск***

ИНН: ***2526006224***

ОГРН: ***1152721004963***

Вид полезного ископаемого: ***бурый уголь марки Б1***

Размер доказанных запасов: ***270 183 тыс. тонн***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 6 месяцев 2018 года – 1 388 120,77 тонн.***

3. Наименование месторождения: Лучегорское месторождение андезитовых порфиритов (строительный камень), карьер «Южный»

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЛУР»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск***

ИНН: ***2526006224***

ОГРН: ***1152721004963***

Вид полезного ископаемого: ***Андезитовый порфирит***

Размер доказанных запасов: ***2 687 тыс.м3***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 6 месяцев 2018 года – 10 940,29 м3 ((в твердом теле (в целяке)).***

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

1. Лицензия: ВЛВ № 02503 ТЭ

Объект недр: ***Разрез «Лучегорский-1»***

Юридическое лицо, получившее лицензию: ***АО «ЛУР»***

Дата выдачи лицензии: ***14.01.2016 (с изменениями от 20.06.2016)***

Срок действия лицензии: ***31.12.2034***

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Основание выдачи лицензии: ***право пользования недрами поля разреза «Лучегорский-1» Бикинского буроугольного месторождения было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1, абзаца 5 части первой статьи 17.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14549 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 2).***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***поле разреза «Лучегорский-1» Бикинского буроугольного месторождения. Участок недр расположен на территории Приморского края, Пожарский муниципальный район.***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- ***геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;***
- ***пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр;***
- ***пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;***
- ***пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;***
- ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***пользователь недр также обязан уплачивать иные установленные законодательством платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: ***обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии, отсутствуют.***

2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ

Объект недр: ***участок № 4 Бикинского буроугольного месторождения (разрез «Лучегорский-2»)***

Юридическое лицо, получившее лицензию: ***АО «ЛУР»***

Дата выдачи лицензии: ***14.01.2016 (с изменениями от 20.06.2016)***

Срок действия лицензии: ***31.12.2034***

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: ***право пользования недрами поля на участке № 4 Бикинского буроугольного месторождения (поле разреза «Лучегорский-2») было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1, абзаца 5 части первой статьи 17.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр (АО «ДГК») путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14514 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 3).***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***участок № 4 Бикинского буроугольного месторождения, Пожарский муниципальный район. Участок недр расположен на территории Приморского края.***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- ***геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;***
- ***пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр;***
- ***пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;***
- ***пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;***
- ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии, отсутствуют.***

3. Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ

Объект недр: ***Лучегорское месторождение (участок Южный)***

Юридическое лицо, получившее лицензию: ***АО «ЛУР»***

Дата выдачи лицензии: ***07.10.2015***

Срок действия лицензии: ***15.09.2024***

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: ***приказ Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от 07.10.2015 № 114***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***участок расположен на территории Пожарского муниципального района Приморского края, в 6 км южнее поселка Лучегорск.***

Вид лицензии: ***на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча андезитовых порфиритов (строительного камня) на Лучегорском месторождении (участок Южный).***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить ежегодную добычу до 500 тыс.м3. Квота на добычу согласовывается ежегодно.***

Все обязательства выполняются пользователем недр в установленные сроки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***недропользователь обязан уплачивать налог на добычу полезного ископаемого – размер ставки налога определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***обязательства, предусмотренные лицензией, исполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнение обязательств по лицензии отсутствуют.***

б) переработка полезных ископаемых

В случае если эмитент либо подконтрольные ему организации производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации, в произвольной форме описываются основные средства, используемые для переработки, и (или) контрагенты, привлекаемые для переработки.

В случае привлечения контрагентов для переработки полезных ископаемых указывается стоимость переработки за последний завершенный отчетный период.

Эмитент либо подконтрольные ему организации не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации.

в) сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: ***необходимость получения разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт, федеральными законами не установлена.***

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 консолидированной инвестиционной программой Группы РусГидро на 2018-2022 годы, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» в составе консолидированного бизнес-плана Группы РусГидро 03.04.2018 (протокол от 04.04.2018 № 267), в 2018 году Общество предусматривает ввод дополнительных мощностей в объеме 790,5 МВт и 750,2 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционным проектам:

- ***«Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)» – 120 МВт и 18,2 Гкал/ч;***
- ***«Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке Центральной пароводяной бойлерной» - 139,5 МВт и 432 Гкал/ч;***
- ***«Строительство пиковой водогрейной котельной на территории Якутской ГРЭС-2» – 300 Гкал/ч;***
- ***«Усть-Среднеканская ГЭС» – 142,5 МВт;***
- ***«Зарамагские ГЭС» – 342 МВт;***
- ***технического перевооружения и реконструкции – 46,5 МВт.***

Для этих целей планируется осуществить финансирование инвестиционных проектов Общества в 2018 году в объеме 86 043,33 млн. рублей, в том числе:

- ***техническое перевооружение и модернизация – 21 773,69 млн. рублей;***
- ***строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 19 290,52 млн рублей;***
- ***объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, а также НИОКР – 44 431,16 млн рублей;***
- ***прочие проекты – 547,96 млн рублей.***
- ***Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества за 1 полугодие 2018 года составило 22 205,54 млн рублей. Инвестиционные расходы были направлены на финансирование следующих направлений инвестиций:***
- ***техническое перевооружение и модернизация – 7 881,17 млн рублей;***
- ***строительство приоритетных проектов на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь)), реализуемых во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 4 641,86 млн рублей;***
- ***объекты нового строительства, реализуемые дочерними обществами, и НИОКР – 9 480,70 млн рублей;***
- ***прочие проекты – 201,81 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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах и холдингах.

Эмитент участвует в ассоциациях и некоммерческих партнерствах, также относимых гражданским законодательством к ассоциациям.

№ п/п	Наименование некоммерческой организации/ ассоциации	Роль (место) и функции эмитента в организации	Сфера деятельности организации/ функции Эмитента в организации	Срок участия Эмитента
Нерезиденты РФ				
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association, IHA)	член ассоциации	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО	**с 2006 года**

2	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (GSEP)	член партнерства	Выработка и реализация совместных инициатив в области гидроэнергетики и иных возобновляемых источников энергии как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	**с 2008 года**
Резиденты РФ				
3	Ассоциация «НП Совет рынка»	член ассоциации	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	**с 2008 года**
4	Некоммерческое партнерство «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости»	член партнерства	Взаимодействие с органами государственной власти по вопросам совершенствования земельно-имущественного законодательства.	**с 2012 года**
5	Ассоциация «Гидроэнергетика России»	член ассоциации	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России	**с 2008 года**
6	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член объединения	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом	**с 2006 года**
7	Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики»	член партнерства	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	**с 2008 года**
8	Некоммерческое партнерство «Российско-Китайский деловой совет»	член партнерства	Продвижение совместных экономических проектов России и Китая, защита взаимных инвестиций и урегулирование корпоративных споров, а также содействие развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	**с 2015 года**
9	Некоммерческое партнерство «Клуб директоров по науке и инновациям»	член партнерства	Исследование, разработка и внедрение инноваций	**С 2013 года**
10	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	член партнерства	Содействие в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	**с 2008 года**

11	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	член объединения	Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения	**с 2006 года**
12	Ассоциация «Саморегулируемая корпорация строителей Красноярского края»	член ассоциации	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по строительству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются индивидуальными предпринимателями и (или) юридическими лицами - членами Ассоциации.	**с 2017 года**

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 эмитента: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское***

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***100%***

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

размер доли 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.***

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале Эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Эмитента, %
Зотова Ольга Станиславовна (председатель)	0	0
Горина Галина Викторовна	0,000023	0,000023
Плесяк Андрей Владимирович	0	0
Буланова Ольга Леонидовна	0	0
Миронов Юрий Валентинович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа: ***коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом***.

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей 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 (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***84,39%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***85,16%***

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

размер доли 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.***

Персональный 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
Гвоздев Виктор Сергеевич	0,0000016	0,0000016
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Хмарин Виктор Викторович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей 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 (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***1,04%***

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

в случае косвенного контроля - последовательно 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. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

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

доля Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «ДЭК», %: ***51,03***

доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока», %: ***51,03***

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0,02***

размер доли 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.***

Персональный 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
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Чибисов Алексей Владимирович	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Негомедзянов Александр Александрович	0	0
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0
Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кимерин Владимир Анатольевич (председатель)	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,000011	0,000011
Правило Виталий Иванович	0	0

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей 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, %: ***99,99***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих Эмитенту, %: ***99,99***

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***0%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0%***

в случае косвенного контроля - последовательно 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. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

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

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

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

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» является подконтрольным обществом Эмитента (косвенный контроль).

доля Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» в уставном капитале подконтрольной организации - АО «ДГК»: ***100%-1 акция***

доля обыкновенных акций АО «ДГК», принадлежащих ПАО «ДЭК»: ***100%- 1 акция.***

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

размер доли 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).***

Персональный 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

Гвоздев Виктор Сергеевич	0,0000016	0,0000016
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Хмарин Виктор Викторович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,000002	0,000002

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом***.

Единоличный исполнительный орган общества 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: ***г. Красноярск***

ИНН: ***2466132221***

ОГРН: ***1052460078692***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***0%***

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: ***0%***

в случае косвенного контроля - последовательно 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. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

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

Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

доля Акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: ***51,75***

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

Акционерное общество «Гидроинвест», Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ИНН 7814382859, ОГРН 1077847558381.

Акционерное общество «Гидроинвест» является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

доля Акционерного общества «Гидроинвест» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Красноярскэнергосбыт», %: ***14,06***

доля обыкновенных акций ПАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих АО «Гидроинвест» %: ***3,07***

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

размер доли 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).***

Персональный 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	0,000023	0,000023
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
Хардиков Михаил Юрьевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации: ***коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом.***

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей 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, %: ***99,99***

доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***99,99***

доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %: ***0***

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

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

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

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

ИНН: ***1435028701***

ОГРН: ***1021401047260***

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): ***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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50

процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной Эмитенту организации***

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***29,80%***

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

в случае косвенного контроля - последовательно 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. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

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).

доля Акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО «Якутскэнерго», %: ***49,37***

доля обыкновенных акций ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих АО «РАО ЭС Востока» %: ***57,63.***

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

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

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

Персональный 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
Слоик Александр Степанович	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Гвоздев Виктор Сергеевич	0,0000016	0,0000016
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000095	0,0000095
Торопов Денис Владимирович	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слоик Александр Степанович (председатель)	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000032	0,0000032
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Савчук Юрий Степанович	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0,00016	0,00016

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих лицу

	в уставном капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Слоик Александр Степанович	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

На 30.06.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 567 538 099,10	6 977 200 051,73
Сооружения	228 274 561 147,50	40 612 723 409,81
Машины и оборудование	232 842 393 519,06	74 082 996 051,20
Прочие	1 520 009 577,86	1 148 661 279,03
ИТОГО	**508 204 502 343,52**	**122 821 580 791,77**

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: ***амортизация по группам объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.***

Сведения о результатах последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: ***переоценка основных средств за указанный период не проводилась.***

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): ***приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не планируется.***

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	40,8	32,1
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,06	0,08
Рентабельность активов, %	2,43	2,64
Рентабельность собственного капитала, %	3,00	3,16
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0,00	0,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0,00	0,00

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей.

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель составил в 2017 году (6 мес.) – 40,8%, в 2018 году (6 мес.) – 32,1%. При приведении данных 2018 года (6 мес.) к 2017 году (6 мес.), исключение из состава выручки надбавки к цене на мощность ДФО, норма чистой прибыли в 2018 году (6 мес.) составляет 41,8%, что выше факта 2017 года (6 мес.).

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель практически не изменился в сопоставимых периодах и составил в 2017 году (6 мес.) – 0,06 раз и 2018 году (6 мес.) – 0,08 раз.

Показатели рентабельности, представляющие собой соотношение прибыли (чистого дохода) и средств ее получения, характеризуют эффективность деятельности компании – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

Рентабельность активов – это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2017 год (6 мес.) и 2018 год (6 мес.) – 2,43% и 2,64% соответственно.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность

использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2017 год (6 мес.) – 3,00%, за 2018 год (6 мес.) – 3,16%.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Чистый оборотный капитал, млн руб.	87 604	154 792
Коэффициент текущей ликвидности	2,01	4,15
Коэффициент быстрой ликвидности	1,95	4,04

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Увеличение в 2018 году (6 мес.) вызвано снижением краткосрочных обязательств, связанных с дополнительной эмиссии акций ПАО «РусГидро» в объеме 40 млрд рублей (изменения уставного капитала зарегистрированы в 3 квартале 2017 года).

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 30.06.2018 – 4,15.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 30.06.2018 – 4,04.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

На 30.06.2018

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «Загорская ГАЭС-2»***

место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское.***

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-11397-A,***

1-01-11397-A-003D

дата государственной регистрации: ***18.01.2007, 25.06.2015***

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России, Банк России***

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***62 681 508 646 шт.***

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента**:** ***62 681 508 646 руб.***

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***69 690 958 886,76 руб.***

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные, акции привилегированные***

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

сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «РАО ЭС Востока»***

место нахождения эмитента: ***Хабаровский край, г. Хабаровск***

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55384-E от 29.07.2008; 2-02-55384-E от 08.12.2009***

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***акции обыкновенные – 36 926 003 431 шт., акции привилегированные - 1 416 245 040 шт.***

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***акции обыкновенные – 18 463 001 715,5 руб., акции привилегированные - 708 122 520 руб.***

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***18 495 246 562,12 руб.***

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»***

Место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан***

ИНН: ***4909095293***

ОГРН: ***1074910002310***

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***1-01-55315-E***

дата государственной регистрации**:** ***11.09.2007***

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***18 809 586 927 шт.***

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***18 809 586 927 руб.***

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***23 111 468 131,08 руб.***

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось.***

в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО «Зарамагские ГЭС»***

Место нахождения эмитента: ***город Москва***

ИНН: ***1505008701***

ОГРН: ***151301001***

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг**:** ***1-01-32047-E***

дата государственной регистрации: ***27.02.2013***

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: ***ФСФР России***

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 шт.***

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 933 142 руб.***

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): ***17 216 207 775,52 руб.***

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: ***акции не являются привилегированными***

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***в 2017 году и 2018 году решений о выплате дивидендов не принималось***

в случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***места не имело.***

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг, тыс.руб.:

01.01.2017	30.06.2018
17 854 922	25 183 647

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 30.06.2018:

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***

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

ИНН: ***1434031363***

ОГРН: ***1051401746769***

Размер вложения в денежном выражении: ***4 537 544 121,00 руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 7,997 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 03.12.2018.***

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***

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

ИНН: ***1434031363***

ОГРН: ***1051401746769***

Размер вложения в денежном выражении: ***35 608 124 811,00 руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 4,65% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 27.03.2022.***

Вид вложения: ***заем процентный***

Объект финансового вложения:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДГК»***

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

ИНН: ***1434031363***

ОГРН: ***1051401746769***

Размер вложения в денежном выражении: ***192 950 000,00 руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***процентная ставка в процентный период 7,25 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 01.12.2022.***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: ***величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.***

В случае если средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), приводятся сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: ***места не имело.***

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: ***ПБУ 19/02 «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.***

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных	Первоначальная	Сумма

активов	(восстановительная) стоимость	начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	2 594 826 617,57	1 869 788 778,54
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	364 459 095,35	-
Патенты	146 249 080,57	42 054 020,96
ИТОГО	**3 105 534 793,49**	**1 911 842 799,50**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: ***ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» (утв. приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) (утв. приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н).***

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

Эмитент регулярно проводит научно-исследовательские работы с целью выявления путей улучшения технологических процессов (исследования свойств материалов, состояния оборудования, испытания и т.п.), направленных на повышение надежности, безопасности и эффективности функционирования ГЭС.

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой отчетный период:

За 6 месяцев 2018 года Эмитентом объявлены конкурентные процедуры на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

«Оценка изменения воздействий железнодорожной инфраструктуры на ГТС ГЭС»;

«Минимизация рисков при создании (реконструкции) производственных объектов ПАО «РусГидро» с разработкой стандарта по сохранению объектов культурного наследия».

Во 2 квартале 2018 года Эмитентом приняты окончательные результаты по следующей научно-исследовательской и опытно-конструкторской работе:

«Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояния гидротехнических сооружений и гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием».

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 6 месяца 2018 года составили 46,97 млн. руб. (с НДС).

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности: ***в течение 6 месяцев 2018 года Эмитентом правовая охрана основных объектов интеллектуальной собственности не получалась.***

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности: ***объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла технической системы ПАО «РусГидро».***

Ввиду уникальности объектов и узкой направленности проводимых научно-технических работ и исследований, коммерческое использование объектов интеллектуальной собственности на сегодняшний день не осуществляется.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: ***отсутствуют.***

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.

Постановлением Правительства РФ от 13.11.2009 № 1715-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 года. Основной целью документа является формирование приоритетных направлений развития электроэнергетики на долгосрочную перспективу до 2030 года.

В настоящее время Минэнерго России подготовлен и находится в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года. Проект стратегии разработан 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.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы (приказ Минэнерго России от 28.02.2018 № 121). 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.

Распоряжением Правительства РФ от 01.08.2016 № 1634-р утверждена Схема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики. В документ включены новые объекты энергетики, строительство которых планируется осуществить до 2030 года, а также расширяемые объекты энергетики, в отношении которых не определена необходимость дополнительного землеотвода, а также карты планируемого размещения объектов федерального значения на период до 2030 года.

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.

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.

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.

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 28.07.2017 № 1615-р на 2017 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (23 995 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.

Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2017 № 2527-р на 2018 год установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в размере 4,3 рублей за киловатт-час (без налога на добавленную стоимость). Также утвержден размер средств (35 032 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.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии за шесть месяцев 2018 года в целом по России составило 542,3 млрд кВт•ч, что на 1,8% больше, чем за тот же период 2017 года. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 531,6 млрд кВт•ч, что на 1,7% больше чем в январе – июне 2017 года.

С начала 2018 года выработка электроэнергии в России в целом составила 547,1 млрд кВт•ч, что на 1,5 % больше объема выработки в январе – июне 2017 года. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за шесть месяцев 2018 года составила 536,4 млрд кВт•ч, что на 1,4% больше показателя аналогичного периода прошлого года.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручением Председателя Правительства РФ Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-П36-6057) в 2016 году разработана Программа инновационного развития Группы РусГидро на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. (далее – Программа). Программа утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 23.11.2016 № 244).

Программа сформирована в соответствии с Методическими указаниями по разработке и корректировке программ инновационного развития акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций, государственных компаний и федеральных государственных унитарных предприятий, утвержденными поручением Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-П36-7563, на основании результатов независимого технологического аудита.

Программа включает в себя в качестве приложения Программу инновационного развития Холдинга РАО ЭС Востока на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г., утвержденную решением Совета директоров АО «РАО ЭС Востока» (протокол от 01.07.2016 № 145), и синхронизирована с ней в части перечня и значений ключевых показателей эффективности.

Качество разработки Программы оценено Межведомственной комиссией по технологическому развитию президиума Совета при Президенте Российской Федерации по

модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 26.12.2016 № 23-ДО1). Оценка составляет 95,2%, что является одной из самых высоких оценок качества разработки Программ среди компаний ТЭК.

Оценка утверждена Межведомственной рабочей группой по реализации приоритетов инновационного развития при президиуме Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России (протокол от 14.04.2017 № 1).

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.

Для территорий субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и для территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, установлен основной критерий по снижению в результате реализации инвестиционного проекта на базе возобновляемых источников энергии стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории.

Порядок и условия проведения конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона, а также требования к соответствующим инвестиционным проектам и критерии их отбора устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации с соблюдением вышеуказанных принципов.

В 2017 году утверждена и согласована Минэнерго России Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Программа составлена по результатам энергетических обследований, проведенных в период с 2010 по 2016 годы.

В соответствии с графиком проведения энергетических обследований филиалов в Группе РусГидро (без Холдинга РАО ЭС Востока) в 2017 году проведены энергоаудиты двадцати объектов следующих филиалов Общества: Дагестанский филиал, Кабардино-Балкарский филиал, Карачаево-Черкесский филиал; трех объектов ПАО «Колымаэнерго». По всем филиалам и подконтрольным организациям, на которых проводился энергоаудит, разработаны энергетические паспорта, программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, подготовлены отчеты с рекомендациями.

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.

В годовом рейтинге Ассоциации НП «Совет Рынка» за 2017 год «Результаты функционирования генерирующего оборудования на оптовом рынке» ПАО «РусГидро» заняло пятое место.

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:

- ***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;***
- ***состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;***
- ***социально-экономическая обстановка в стране;***
- ***доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;***
- ***уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии.***

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.

Основная хозяйственная деятельность Эмитента не имеет сезонного характера.

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. 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 (региональные регулирующие органы – РРО).

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность):

- поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, устанавливаются с использованием метода индексации;

- поставляемую в изолированных системах, устанавливаются с использованием метода экономически обоснованных затрат.

Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются методом индексации.

Существующая система тарифного регулирования в неценовых зонах и изолированных системах не обеспечивает возврат капитала и получение доходности, а также не позволяет привлечь дополнительные частные инвестиции в строительство новых необходимых мощностей. Данные механизмы тарифообразования не обеспечивают прибыльность работы Эмитента в дальневосточном регионе. В то же время, либерализация оптового рынка в других регионах России может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

В настоящее время ведётся работа с ФАС России по изменению тарифного регулирования и внедрения долгосрочных методов регулирования в отношении регулирования электроэнергии (мощности). Данный метод регулирования обеспечит сохранение в распоряжении энергокомпаний эффекта, получаемого от оптимизации расходов и повышения эффективности деятельности, и получение возврата капитала и доходности на него при реализации новых инвестиционных проектов.

Указанные мероприятия позволят улучшить результаты деятельности Эмитента за счет утверждения государственными регулирующими органами тарифов, в полной мере отражающих реальные затраты эмитента (вероятность наступления фактора высокая).

4. Темпы освоения гидропотенциала России.

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 российской региональной политики.

5. 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.

6. 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.

7. Развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ.

Внимание к проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ветер, тепло земли, малая гидроэнергетика и др.) в мире, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в условиях принятого законодательства по поддержке генерации в ценовых зонах оптового рынка в России открывают новые возможности для развития генерации электроэнергии на основе использования ВИЭ как на оптовом, так и розничном рынках. Эмитент осуществляет подготовку проектов для участия в конкурсных отборах на оптовом рынке.

8. Возможности сопряженных отраслей научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы понесли в последние десятилетия существенные потери вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Эмитента.

9. Кадровое обеспечение одной из наиболее острых проблем на пути масштабного развития гидроэнергетики является нехватка инженерно-технического персонала.

10. Глобальное изменение климата.

Проблема изменения климата оказывает все большее прямое влияние на деятельность Эмитента, что выражается в усложнении прогнозирования водных режимов вследствие роста отклонений гидрографов притока воды и погодных условий.

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.***

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 Программы 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;***
- ***предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;***
- ***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;***
- ***создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;***
- ***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 введение программы по снижению 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;***
- ***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;***
- ***непринятие необходимых нормативных актов в области тарифообразования на рынке электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса.***

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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 разработанную 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;***
- ***оказать содействие формированию организационных схем управления региональным развитием – корпораций развития регионов;***
- ***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 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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной информации изменений не происходило.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления Эмитента являются:

- ***Общее собрание акционеров;***
- ***Совет директоров;***
- ***Правление (коллегиальный исполнительный орган);***
- ***Председатель Правления – Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).***

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

7) дробление и консолидация акций Общества;

8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

9) избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;

10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;

11) утверждение Аудитора Общества;

12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

12.1) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;

13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

14) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;

18) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

19) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

20) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и единоличному исполнительному органу Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах"».

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

«12.1. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) утверждение стратегии развития и долгосрочной программы развития Группы РусГидро (в том числе рассмотрение отчетов об их исполнении);

3) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;

4) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

5) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка определения цены размещения эмиссионных ценных бумаг, и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 8, 23, 24 пункта 12.1 настоящего Устава;

7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;

8) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

9) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

10) определение политики по вознаграждению и компенсациям членов Совета директоров и исполнительных органов Общества, утверждение документов в рамках указанной политики, за исключением документов, подлежащих утверждению Общим собранием акционеров Общества;

11) избрание Председателя Правления – Генерального директора, прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении для представления к государственным и отраслевым наградам;

12) согласование совмещения физическим лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа, и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;

13) избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;

14) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества, утверждение отчетов об итогах деятельности комитетов Совета директоров Общества;

15) избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий, утверждение положения о Корпоративном секретаре, оценка работы Корпоративного секретаря и рассмотрение отчетов о его работе, принятие решения о выплате Корпоративному секретарю вознаграждения;

16) утверждение (корректировка) ключевых показателей эффективности деятельности Общества (членов Правления), утверждение отчетов об их исполнении;

17) утверждение инвестиционной программы (в том числе предварительное одобрение проекта инвестиционной программы) и бизнес-плана Общества, утверждение отчетов об их исполнении;

18) определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;

19) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям, порядку его выплаты, дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;

20) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;

21) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативных правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;

22) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, принятие решений об изменении наименований и мест нахождения филиалов и представительств;

23) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 16 пункта 10.2 настоящего Устава);

24) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.

25) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя) и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, принятие решений в соответствии с утвержденной кредитной политикой;

26) принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;

27) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах», а также утверждение заключения о крупной сделке;

28) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

29) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;

30) принятие рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, включающих оценку предложенной цены приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Общества, в том числе в отношении его работников;

31) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался» по следующим вопросам повесток дня органов

управления дочерних хозяйственных обществ, если иное не определено отдельными решениями Совета директоров Общества:

а) о реорганизации, ликвидации дочернего общества;

б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций дочернего общества и прав, предоставляемых этими акциями;

в) об увеличении уставного капитала дочернего общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

г) о размещении ценных бумаг дочернего общества, конвертируемых в обыкновенные акции;

д) о дроблении, консолидации акций дочернего общества;

е) о приобретении дочерним обществом акций (долей в уставном капитале) других хозяйственных обществ, в том числе при учреждении обществ, в случае, если цена такой сделки составляет 15 (Пятнадцать) и более процентов балансовой стоимости активов дочернего общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

ж) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых дочерним обществом;

з) о совершении дочерним обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества дочернего общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

и) о совершении дочерним обществом сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению (путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) акций и долей обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии;

32) определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

33) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке продукции для нужд Общества, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;

34) утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости выкупа и приобретения акций Общества, имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, если цена такой сделки (взаимосвязанных сделок) составляет 10 (Десять) и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

35) рассмотрение организационной структуры Общества;

36) одобрение типового коллективного договора филиала Общества и внесение в него изменений;

37) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

38) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации;

39) утверждение политики в области внутреннего контроля и управления рисками с целью определения основных принципов и подходов к организации системы внутреннего контроля и управления рисками, а также утверждение отчетов об оценке функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;

40) утверждение политики в области внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности руководителя Службы внутреннего аудита, рассмотрение существенных ограничений полномочий Службы внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита;

41) признание независимым кандидата в Совет директоров Общества (члена Совета директоров Общества);

42) рассмотрение результатов самооценки Совета директоров или результатов независимой оценки эффективности Совета директоров Общества;

43) рассмотрение результатов оценки практики корпоративного управления;

44) утверждение (корректировка) Реестра непрофильных активов Общества, утверждение отчетов о его исполнении;

45) утверждение годовых отчетов в области корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития;

46) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;

47) вопросы, имеющие для Общества существенное значение в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

48) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Правлению Общества и единоличному исполнительному органу Общества».

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:

«18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;

2) подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;

3) вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении ключевых показателей эффективности деятельности Общества (членов Правления), бизнес-плана Общества;

4) утверждение основных параметров бюджета доходов и расходов Общества;

5) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повесток дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался» по вопросам повесток дня органов управления дочерних хозяйственных обществ:

а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) дочернего общества и о рассмотрении отчетов об их выполнении;

б) об участии дочернего общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации) и приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует дочернее общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, прекращении участия в других организациях, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;

в) об определении позиции представителей дочернего общества по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

г) об определении позиции представителей дочернего общества по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

6) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля организаций, в которых участвует Общество;

7) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления дочерних обществ, в которых Общество осуществляет права единственного акционера (участника);

8) обращение к Совету директоров за рекомендациями в отношении принятия решения по любому вопросу деятельности Общества;

9) утверждение (корректировка) ключевых показателей эффективности деятельности работников Общества (за исключением членов Правления), утверждение отчетов об их исполнении;

10) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в

соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления единоличным исполнительным органом Общества».

Компетенция Председателя Правления – Генерального директора Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

«19.1. К компетенции единоличного исполнительного органа относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

1) совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;

2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом;

3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;

4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения об избрании и прекращении полномочий членов Правления, в том числе о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

6) утверждает штатное расписание Общества и должностные оклады работников Общества;

7) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

8) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;

9) организует ведение бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе;

10) издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции единоличного исполнительного органа, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества».

Сведения о наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа: ***Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» утвержден Советом директоров Эмитента 19.06.2015 (протокол от 22.06.2015 № 218) (с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «РусГидро» (протоколы от 23.06.2016 № 239, от 28.12.2017 № 263).***

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления: ***27.06.2018 годовым Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Правлении Общества в новой редакции (протокол от 28.06.2018 № 17). Государственная регистрация Устава Общества в новой редакции состоялась 12.07.2018.***

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(Совет директоров избран на годовом Общем собрании акционеров 27.06.2018, протокол № 17)

Фамилия, имя, отчество*: **Аветисян Артем Давидович***

Год рождения: ***1976***

Образование: ***высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность – оценочная деятельность «финансы и кредит», год окончания: 1998, Аспирантура Финансовой академии при Правительстве РФ г. Москва, курсы по аудиту МГУ им. Ломоносова, год окончания: 2001.***

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:

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Клуб лидеров по продвижению инициатив бизнеса»	Председатель (модератор)
2014	2016	ООО «НЭО Центр»	Вице – президент
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	АО КБ «Модульбанк»	Член Совета директоров (председатель)
11.2017	настоящее время	ПАО КБ «Восточный»	Член Совета директоров (председатель)
2016	04.2017	ПАО КБ «Восточный»	Член Совета директоров
2015	2017	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Росагролизинг»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Российские ипподромы»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2012	2016	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	2015	ОАО «Россельхозбанк»	Член Наблюдательного совета
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Член Совета директоров (председатель)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Быстров Максим Сергеевич***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания: 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания: 1998.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2017	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Член Совета директоров (председатель)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Грачев Павел Сергеевич***

Год рождения: ***1973***

Образование: ***высшее, СПБ ГУ, юриспруденция, юрист, год окончания: 1998; Университет г. Триеста, юриспруденция, доктор права, год окончания: 1997.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	ПАО «Полюс»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ООО «УК Полюс»	Генеральный директор
2014	2016	АО «Полюс Красноярск»	Президент
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2013	2014	Polyus Gold International Limited	Временный Главный Исполнительный Директор
2013	2013	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	ООО «СЛ Золото»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Полюс»	Член Совета директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ПАО «ФСК ЕЭС»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Иванов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее, МИФИ, факультет – теоретическая ядерная физика, год окончания: 1984; доктор экономических наук – 2007; профессор – 2010; член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	2018	АО «РТ-Стройтех»	Член Совета директоров
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по аудиту, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Кравченко Вячеслав Михайлович***

Год рождения: ***1967***

Образование: ***высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность – юриспруденция, год окончания: 1995.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2012	2013	АО «АТС»	Председатель Правления
2012	2013	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2015	2017	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	2018	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2012	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

2012	2014	АО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров (председатель)
2011	2015	ПАО «Россети»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Ливинский Павел Анатольевич***

Год рождения: ***1980***

Образование: ***высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, специальность «экономика», год окончания 2001; МГУ им. М.В. Ломоносова, магистр по направлению «менеджмент», год окончания 2003.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	ПАО «Россети»	Генеральный директор
2017	2017	Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	Руководитель Департамента
2015	настоящее время	РОО «СФПС»	Президент
2013	2017	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Руководитель Департамента
2011	2013	ОАО «ОЭК»	Генеральный директор

Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2018	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров (председатель)
2018	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2017	настоящее время	Фонд Храма Христа Спасителя	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Ассоциация «РНК МИРЭС»	Член Президиума
2017	2017	АО «Мосводоканал»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	РОО «СФПС»	Член Президиума
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2014	2017	ОАО «МОСГАЗ»	Член Совета директоров (председатель)
2013	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров (председатель)
2013	2018	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2013	2018	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «ОЭК»	Член Совета директоров (председатель)
2013	2016	АО «Мосгорсвет»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «БЭСК»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «МОСГАЗ»	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО «МОЭК»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Пивоваров Вячеслав Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование: ***высшее, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Стендфордский Университет, MBA, год окончания: 2002.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»[4]	Президент
2011	2017	ООО «Альтера Капитал»[5]	Президент
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	GeoProMining Investment, Ltd	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2012	2013	ПАО «Квадра»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета

[4] ИНН 7714961556
[5] ИНН 7703741291

директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям), членом Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Расстригин Михаил Алексеевич***

Год рождения: ***1983***

Образование: ***высшее, Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина: инженер (тепловые электрические станции), год окончания: 2005; бакалавр экономики, год окончания: 2005.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	Минэкономразвития России	Заместитель Министра
2017	2017	Минэкономразвития России	Помощник Министра
2011	2017	АО «ВТБ Капитал»	Начальник отдела электроэнергетики Управления природных ресурсов Аналитического департамента
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2018	настоящее время	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «Росгео»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО «ОАК»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ФАС России	Член Правления

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.***

Сведений 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.

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Рогалев Николай Дмитриевич***

Год рождения: ***1962***

Образование: ***высшее, Московский энергетический институт, Тепловые электрические станции, год окончания: 1985; профессор.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Ректор
2016	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Президент
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2013	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	И.о. ректора
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Фонд «Энергия без границ»	Член Попечительского совета
2015	2017	Фонд «Энергия без границ»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2015	2016	ПАО «Интер РАО»	Независимый директор
2014	2015	ООО «Инжиниринговый центр «Газотурбинные технологии»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Трутнев Юрий Петрович***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***высшее, Пермский политехнический институт, специальность - горный инженер, год окончания: 1978.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе
2012	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2015	настоящее время	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров (председатель)
2012	настоящее время	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного совета
2005	настоящее время	ОСОО «РСБИ»	Сопредседатель

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.***

Сведений 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.

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Шишин Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1963***

Образование: ***высшее, Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания: 1984; ВУЗ КГБ СССР, год окончания: 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания: 1999, доктор экономических наук, год окончания 2009.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Старший вице-президент
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2017	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ПАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, (заместитель председателя)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Шишкин Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1959***

Образование: ***высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, специальность – инженер-промтеплоэнергетик, год окончания: 1985.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2016	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Президент, Председатель Правления
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по энергетике, ПБОТ и экологии (до 17.08.2014), вице-президент по энергетике и локализации (с 18.08.2014), вице-президент по энергетике, локализации и инновациям (с 18.04.2016)
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	Национальная ассоциация трансфера технологий РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ОАО «ТомскНИПИнефть»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СНГТ»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО НПО «Буровая техника»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Звезда-Хендэ»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее время	ООО «РН-Разведка и добыча»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «РН-Коммерция»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «РН-Переработка»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «82 СРЗ»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ООО «Звезда Морские Технологии»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Lte	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Член Совета директоров (председатель)
2016	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Член Совета директоров (заместитель председателя)
2016	настоящее время	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров (председатель)
2016	2018	ООО «Арктический Научный Центр»	Член Совета директоров (председатель)
2016	2018	ОАО «ВНИПИнефть»	Член Совета директоров (председатель)

2016	2018	ПАО «Гипротюменнефтегаз»	Член Совета директоров
2016	2017	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Член Совета директоров (председатель)
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Член Совета директоров (председатель)
2014	2017	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2013	2017	НП «РНК МИРЭС»	Член Президиума
2013	2017	АО «ОСК»	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2016	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров (председатель)
2012	2017	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2006	2016	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Шульгинов Николай Григорьевич***

Год рождения: ***1951***

Образование: ***высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Ассоциация «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	НП «НТС ЕЭС»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

1. Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».

2. Грачев Павел Сергеевич – Генеральный директор ООО «УК Полюс» и ПАО «Полюс».

3. Иванов Сергей Николаевич – независимый директор в Совете директоров ПАО «РусГидро».

4. Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Фамилия, имя, отчество: ***Шульгинов Николай Григорьевич***

Год рождения: ***1951***

Образование: ***высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Ассоциация «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (председатель)
2016	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета

2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	НП «НТС ЕЭС»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Фамилия, имя, отчество: ***Шульгинов Николай Григорьевич***

Год рождения: ***1951***

Образование: ***высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания: 1973; кандидат технических наук.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров (председатель)
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее	Ассоциация «Гидроэнергетика	Член Наблюдательного совета

	время	России»	(председатель)
2016	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	2017	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Член Попечительского совета
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	НП «НТС ЕЭС»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо не является членом Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

ФИО: ***Богуш Борис Борисович***

Год рождения: ***1952***

Образование: ***высшее, Саратовский политехнический институт, год окончания: 1975, инженер-механик; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, управление развитием компании, год окончания: 2004***

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:

Трудовая деятельность:			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее	ПАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы

	время		«Производство», член Правления, член Правления – Главный инженер; член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2013	2016	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,003843.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,003843.***

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Киров Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1976***

Образование: ***высшее, Пермская Государственная Сельскохозяйственная Академия имени Д.Н. Прянишникова, экономика и управление аграрным производством, год окончания: 1998; Региональный Межотраслевой Центр переподготовки кадров Пермского Технического Университета по программе «Экономика и менеджмент», год окончания: 2004.***

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:

Трудовая деятельность:			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Исполнительный директор по экономике, директор по экономике, исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, член Правления,

			первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «РусГидро ИТ сервис»	Генеральный директор
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2013	2015	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Геотерм»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «ЭНЕКС»	Член Совета директоров
2013	2014	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2011	2014	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2010	2015	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2014	ООО «РусГидро ИТ сервис»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Рижинашвили Джордж Ильич***

Год рождения: ***1981***

Образование: ***высшее, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, экономика, год окончания: 2004, Кандидат экономических наук (2011).***

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:

Трудовая деятельность:			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2016	настоящее время	Фонд содействия развитию Экономического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова	Председатель Правления
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2017	настоящее время	МГУ имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета Экономического факультета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2010	2014	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,01286.***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,01286.***

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Казаченков Андрей Валентинович***

Год рождения: ***1980***

Образование: ***высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет, экономика и управление на предприятиях машиностроения, «Менеджмент»; степень MBA Университета Штата Висконсин (Мэдисон, США).***

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:

Трудовая деятельность:			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора; первый заместитель Генерального директора; член Правления, первый заместитель Генерального директора;
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2018	настоящее время	АО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (председатель)
2015	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров (заместитель председателя)
2012	2015	АО «НПФ электроэнергетики»	Член Совета Фонда
2012	2014	ПАО «Ленэнерго»	Член Совета директоров (председатель)
2012	2013	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2009	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления; заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления.

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Маркин Владимир Иванович***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания: 1985, журналист; НОУ ВПО «Институт экономики и культуры», год окончания: 2009, юрист.***

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:

Трудовая деятельность:			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Первый заместитель Генерального директора; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2011	2016	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель управления взаимодействия со средствами массовой информации
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
2016	настоящее время	Российский футбольный союз	Председатель комитета по безопасности и работе с болельщиками

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

5.3. 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, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	0

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

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrazhdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf).

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 27.06.2017, 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 Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров) лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляется и не выплачивается.

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%).

27.06.2018 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 28.06.2018 № 17) принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 26.06.2017 по 27.06.2018 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 26.06.2017 (протокол от 27.06.2017 №16).

Правление

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	80 320 826,94
Премии	210 768 628,00

Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	291 089 454,94
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	365 831,79

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

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).

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 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.

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 29.06.2016 № 15).

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

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах Общества;

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 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, избранный Советом директоров Общества 10.08.2017 (протокол от 11.08.2017 № 255), состоит из трёх членов Совета директоров общества:

- ***Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту),***
- ***Быстров Максим Сергеевич,***
- ***Пивоваров Вячеслав Викторович.***

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)).

В соответствии с п. 6.8 Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров Члены Комитета избираются на срок до проведения Общего собрания акционеров Общества, на котором избирается новый состав Совета директоров Общества. В случае, если в новый состав Совета директоров избраны все члены Комитета, то состав действует до избрания нового состава

Комитета.

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

К компетенции Комитета по аудиту относится:

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

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 корпоративной системы управления рисками, внутреннего контроля, системы противодействия коррупции в Обществе;***
- ***разработка и мониторинг исполнения планов и программ совершенствования корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля Общества и обществ с его участием (опосредованным участием) (далее – ДО);***
- ***взаимодействие с территориальными органами исполнительной власти Российской Федерации, Счетной палатой Российской Федерации, Ревизионной комиссией Общества и другими контрольными органами по вопросам внутреннего контроля, а также в ходе проведения ими проверок Общества и ДО;***
- ***контроль за раскрытием информации о рисках Общества и ДО.***

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 проверок Общества и ДО;***
- ***оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками, корпоративного управления Общества и ДО;***
- ***взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.***

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

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/

3. Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете директоров Общества с исполнительными органами управления эмитента изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board/

4. Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров ПАО «РусГидро»

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, порядок доступа и правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации, а также ограничения в использовании информации инсайдерами для осуществления операций с финансовыми инструментами Компании и в передаче информации о ней другим лицам. В данный список 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). Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей RNS (http://www.londonstockexchange.com/home/homepage.htm).

Актуальный перечень инсайдерской информации ПАО «РусГидро» утвержден приказом ПАО «РусГидро» от 18.04.2018 № 236.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/

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

Ревизионная комиссия Эмитента

(Ревизионная комиссии избрана на годовом Общем собрании акционеров 27.06.2018, протокол № 17)

ФИО: ***Анникова Наталия 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		
2017	2018	УК «Ортус»	Директор по экономике
2013	2017	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам
2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены 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.***

Сведений 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.***

Сведений 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***
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
2014	2014	ОАО «Угличхлеб»	Директор по развитию
2013	2014	Администрация Воскресенского муниципального района МО	Главный специалист отдела финансового контроля; начальник планово-экономического отдела
2013	2013	ООО «Телемонтаж»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2012	2013	ООО «КАМ-СТРОЙ»	Директор по развитию
2017	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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 по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2014	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Костина Марина Александровна***
Год рождения: ***1980***
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	настоящее время	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента корпоративного управления
2015	2015	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента координации, развития и регулирования внешнеэкономической деятельности
2008	2015	Росимущество	Заместитель начальника Управления организаций социально-культурной сферы и зарубежной собственности Росимущества
2017	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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: ***Симочкин Дмитрий Игоревич***
Год рождения: ***1992***
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	настоящее время	Росимущество	специалист 1 разряда, главный специалист-эксперт, советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела
2017	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

<u>Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента</u>

Фамилия, имя, отчество: ***Иванов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***высшее, МИФИ, факультет – теоретическая ядерная физика, год окончания: 1984; доктор экономических наук – 2007; профессор – 2010; член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	2018	АО «РТ-Стройтех»	Член Совета директоров
2016	2018	ООО «РТ-капитал»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2011	2016	ОАО Корпорация	Член Совета директоров

		«Нечерноземагропромстрой»	
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по аудиту, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Быстров Максим Сергеевич***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания: 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания: 1998.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (председатель)
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

	время		
2013	настоящее время	АО «АТС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	2017	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Член Совета директоров (председатель)

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является членом Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Фамилия, имя, отчество: ***Пивоваров Вячеслав Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование: ***высшее, Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания: 1995; Стендфордский Университет, MBA, год окончания: 2002.***

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

Трудовая деятельность:			
с	по	Наименование организации	Должность
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»[6]	Президент
2011	2017	ООО «Альтера Капитал»[7]	Президент
Сведения о занимаемых должностях в коллегиальных органах управления:			
с	по	Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	GeoProMining Investment, Ltd	Член Совета директоров
2013	настоящее	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

[6] ИНН 7714961556
[7] ИНН 7703741291

	время		
2012	2013	ПАО «Квадра»	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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): ***лицо является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям), членом Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро».***

Департамент контроля и управления рисками Эмитента

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор
Фамилия, имя, отчество: ***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		
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор
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

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.***

Сведений 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.***

Сведений 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.***

<u>Служба внутреннего аудита Эмитента</u>

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»	Руководитель Службы внутреннего аудита, заместитель Директора по аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками, начальник Департамента 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.***

Сведений 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.***

Сведений 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, льгот 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. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
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
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0

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

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

27.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16) утверждена новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро» (http://www.rushydro.ru/upload/iblock/acf/2.7.-Pr-7.-Polozhenie-o-voznagrazhdeniyah-chlenov-RK-2017-Nov.redaktsiya.pdf), в соответствии с которым внесены уточнения в методику расчета вознаграждения членов Ревизионной комиссии.

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

27.06.2018 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 28.06.2018 № 17) принято решение выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам работы в Ревизионной комиссии за период с 26.06.2017 по 27.06.2018 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 27.06.2017 № 16).

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
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
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-	0

хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	

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

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту производится в соответствии с утверждаемыми Общим собранием акционеров документами.

Выплата вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным 26.06.2017 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.06.2017 № 16), http://www.rushydro.ru/upload/iblock/3dc/2.6.-Pr-6.-Polozhenie-o-voznagrazhdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf.

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 26.06.2017, 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 Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров) лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляется и не выплачивается.

27.06.2018 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» (протокол от 28.06.2018 № 17) принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 26.06.2017 по 27.06.2018 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 26.06.2017 (протокол от 27.06.2017 № 16).

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

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	22 418 649,18
Премии	13 188 800,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	35 607 449,18
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	34 830,00

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	7 044 875,87
Премии	4 000 240,00
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	**11 045 115,87**
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за	25 938,47

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	

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

Выплата вознаграждений работникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

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

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера

Наименование показателя	6 мес. 2018 года
Средняя численность работников, чел.	5 367,1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	4 492 867 800,00
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	145 060 920,00

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

- Председатель Правления – Генеральный директор, член Совета директоров – Шульгинов Николай Григорьевич;

- 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 работниками, касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента.

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 последнего отчетного квартала: ***304 729***

В состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, входят номинальные держатели акций эмитента. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***15***

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): ***351 340***

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

дата составления такого списка: ***05.06.2018.***

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***на балансе Эмитента отсутствуют собственные акции***

Количество обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: ***3 852 260 628 шт.***

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 (складочного) капитала (паевого фонда) 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 акций:

1.

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

Сокращенное наименование: ***Российская Федерация в лице Росимущества***

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

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента, %: ***60,56***

Доля принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента, %: ***60,56***

Лица, контролирующие участника (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: ***г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
ОГРН: ***1027739609391***
Размер доли акционера в уставном капитале эмитента, %: ***13,34***[8]
Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента, %: ***13,34***

Лица, контролирующие акционера эмитента:
2.1.
Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***109012, Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9***
ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль: ***участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента***
Признак осуществления лицом, контролирующим участника (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***
Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: ***60,93***
Размер доли такого лица в уставном капитале эмитента, %: ***60,56***
Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***60,56***

3.
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***
Размер доли акционера в уставном капитале эмитента, %: ***6,05***[9]
Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента, %: ***6,05***

Лица, контролирующие акционера эмитента:
3.1.
Фамилия, имя, отчество физического лица: ***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 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 наименование - Закрытое акционерное общество «Бизнес Альянс Компани»;
Сокращенное наименование - ЗАО «Бизнес Альянс Компани»;
Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Пятницкая, д.9/28, корп. 1, стр. 2 оф. 1, 2,

[8] *Размер доли указан на основании данных, предоставленных регистратором Эмитента (АО ВТБ Регистратор) на 30.06.2018*
[9] *Размер доли указан на основании данных, предоставленных регистратором Эмитента (АО ВТБ Регистратор) на 30.06.2018*

3;
ИНН – 7715926924;
ОГРН – 1127746525697;

2. Полное наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;
Сокращенное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;
Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;
ИНН – 7710634886;
ОГРН – 1067746762710;

3. Полное 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;

4. Полное 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;

5. Полное 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;

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, Москва, ул. Пятницкая, д.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 наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные инвестиции»;
Сокращенное наименование - ООО «Промышленные инвестиции»;
Место нахождения - Российская Федерация, Москва, ул. Фадеева, д. 7, стр. 1 оф. 2;
ИНН – 7710634886;
ОГРН – 1067746762710;

2. Полное 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 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 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 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;

2. Полное 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;

3. Полное 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.

3.3.1.
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:***

Полное 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.

3.3.2.
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:***

Полное 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.

3.4.
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;
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)***
Размер доли такого лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Размер доли принадлежащих такому 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, г. Москва, ул. 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: ***157 831 165 688***

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: ***60,6434%***[10]

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

Сведения о лицах, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

1) Государственная собственность (федеральная):

1. Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности: ***60,5602%***

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: ***0,000058%***

[10] Информация предоставлена АО ВТБ Регистратор - регистратором ПАО «РусГидро»

2) Государственная собственность (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 (субъектов Российской Федерации) собственности: ***0,000020%***

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

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

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

3) 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: ***0,000357%***

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: ***0,002571%***

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: ***0,009172%***

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: ***0,005031%***

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: ***0,002629%***

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: ***0,01061%***

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: ***0,046117%***

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: ***0,005031%***

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: ***0,000322%***

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: ***0,001274*** %.

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 завершенный 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 (участников) эмитента: ***02.06.2017***

Список акционеров (участников)

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

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***60,56***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***60,56***

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***
Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
ОГРН: ***1027739609391***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***13,51***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***13,51***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***05.06.2018***

Список акционеров (участников)
Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9***
ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***60,56***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***60,56***

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***
Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***
ИНН: ***7702070139***
ОГРН: ***1027739609391***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***13,34***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: ***13,34***

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, %: ***6,05***

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

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

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	***Значение показателя за 2 квартал 2018 г.***
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, штук/руб.	1 штука / 10 150 000 000 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении,	1 штука / 10 150 000 000 руб.

штук/руб.	

Сделка (группа 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: ***отсутствуют.***

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2018

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 846 166 013,84
в том числе просроченная	37 639 423,35
Дебиторская задолженность по векселям к получению	32 604 618 959,68
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	141 490 462 142,72
в том числе просроченная	911 865 834,86
Общий размер дебиторской задолженности	183 941 247 116,24
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	949 505 258,21

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Богучанская ГЭС»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1***

ИНН: ***2420002597***

ОГРН: ***1022400828119***

Сумма дебиторской задолженности: ***21 027 454 895,67 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***нет***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***2,9***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***3,06***

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

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

Полное фирменное наименование**:** ***Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Место нахождения: ***Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский***

ИНН: ***2813006299***

ОГРН: ***1062813007817***

Сумма дебиторской задолженности: ***26 976 674 692,44 руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции,

пени): ***просроченная дебиторская задолженность в сумме 9 382 224,48. Займ с 01.12.2016 является беспроцентным. Предусмотрена неустойка в размере 0,2% годовых от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***да***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

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

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

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2017 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчёт за 1 квартал 2018 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

Состав прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 6 месяцев 2018 года (Приложение № 1):

Бухгалтерский баланс;

Отчет о финансовых результатах.

В отношении прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 6 месяцев 2018 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

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 2017 года, и по состоянию на эту дату включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2018 года.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34 за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату прилагаются к настоящему Отчету в следующем составе (Приложение № 2):

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 изменения не вносились. Информация раскрыта в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

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 существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала.

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

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

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***%

Привилегированные акции ***Эмитентом не выпускались.***

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу Эмитента.

Обращение акций Эмитента организовано за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента):

категория (тип) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации: ***обыкновенные***

доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***3,95%***

наименование и место нахождения иностранного эмитента, депозитарные ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): ***The Bank of New York Mellon, One Wall Street & 101 Barclay Street, New York City, New York***

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, HYDR
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 РФ № 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 РФ № 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 РФ № 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 завершенный 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: ***386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей***

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

Привилегированные акции ***Эмитентом не выпускались***.

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 23.11.2016 № 244. Данным решением принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций в количества 40 429 000 000 штук.***

Дата изменения размера уставного капитала эмитента: ***04.08.2017***

Размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения:

размер уставного капитала: ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят один) рубль***

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

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***%

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 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 года в составе данной 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 последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ГидроИнжиниринг Сибирь»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»***

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: ***город 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 «Геотерм»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Геотерм»***

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

ИНН: ***4101023932***

ОГРН: ***1024101023429***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***99,74***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99,74***

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

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

4. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Зарамагские ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Зарамагские ГЭС»***

Место нахождения: ***город 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***

5. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гидроинвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Гидроинвест»***

Место нахождения***: Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск***

ИНН: ***7814382859***

ОГРН: ***1077847558381***

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 «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***

7. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «НИИЭС»***

Место нахождения: ***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***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «УК ГидроОГК»***

Место нахождения: ***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***

9. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Энергостроительный комплекс ЕЭС»***[11]

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЭСКО ЕЭС»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***7729540430***

ОГРН: ***1067746217373***

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] Компания находится в стадии банкротства

10. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Организатор строительства Богучанской ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»***

Место нахождения: **г. *Кодинск***

ИНН: ***2420070942***

ОГРН: ***1072420000135***

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***

11. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1***

ИНН: ***2420070910***

ОГРН: ***1072420000168***

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***

12. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Место нахождения: ***663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 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***

13. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»***

Место нахождения: ***Россия, 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***

14. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Нижне-Бурейская ГЭС»***

Место нахождения: ***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***

15. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Загорская ГАЭС-2»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-посадский муниципальный район, рабочий поселок Богородское***

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***

16. 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***

17. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Инженерный центр возобновляемой энергетики»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»***

Место нахождения: ***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***

18. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Южно-Якутский ГЭК»***

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***

19. Полное фирменное наименование: ***Непубличное акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Сулакский ГидроКаскад»***

Место нахождения: ***125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 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***

20. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЦСО СШГЭС»***

Место нахождения: ***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***

21. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Гидроремонт-ВКК»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***6345012488***

ОГРН: ***1036301733005***

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***

22. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»***

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***0917001661***

ОГРН: ***1050900973177***

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***

23. Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Гидроогк алюминиум 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***

24. Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГИДРООГК ПАУЭР 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***

25. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ленгидропроект»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Ленгидропроект»***

Место нахождения: ***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***

26. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»***

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

Место нахождения: ***город Магадан***

ИНН: ***2460215591***

ОГРН: **1092468017751**

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***

27. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ГВЦ Энергетики»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7705020880***

ОГРН: ***1027739064858***

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 «ЧиркейГЭСстрой»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЧиркейГЭСстрой»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***0533001760***

ОГРН: ***1020501741523***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***74,99***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***74,99***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,0069***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,0069***

29. 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***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***67,82***

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

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

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

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

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***7804403972***

ОГРН: ***1089848039973***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100 минус одна акция***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100 минус одна акция***

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

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

31. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная ВЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Дальневосточная ВЭС»***

Место нахождения: ***г. Москва***

ИНН: ***2536217601***

ОГРН: ***1092536005297***

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***

32. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малая Дмитровка»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Малая Дмитровка»***

Место нахождения: ***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***

33. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малые ГЭС Алтая»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Малые ГЭС Алтая»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск***

ИНН: ***0411151856***

ОГРН: ***1100411007674***

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***

34. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Малые ГЭС Дагестана»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «МГЭС Дагестана»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***0562068208***
ОГРН: ***1042401810494***
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: ***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***

36. 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***

37. Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Камчатский газоэнергетический комплекс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «КамГЭК»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский***
ИНН: ***4101047002***
ОГРН: ***1024101019469***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***96,58***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***96,58***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

38. 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***

39. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «РАО Энергетические системы***

Востока»

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

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

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

Доля 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***

40. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»***

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

Место нахождения: ***693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, ул. Дзержинского, д. 40***

ИНН: ***6501210088***

ОГРН: ***1096501006030***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***26,94***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***26,94***

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

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

41. 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***

42. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Верхнебалкарская Малая ГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Верхнебалкарская МГЭС»***

Место нахождения: ***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***

43. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкессии»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР»***

Место нахождения: ***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***

44. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Верхне-Нарынские гидроэлектростанции»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»***

Место нахождения***: Кыргызская Республика, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу, д. 326***

ИНН: ***02510201210033***

ОГРН: ***125748-3300-ЗАО***

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***

45. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»***

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

Место нахождения: ***664033, Россия, г. Иркутск, ул. 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***

46. 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***

47. 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***

48. 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***

49. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Якутская ГРЭС-2»***

Место нахождения: ***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***

50. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАГИДРО»***

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

Место нахождения: ***413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы, д. 76***

ИНН: ***6439082561***

ОГРН: ***1136439001841***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***40***

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

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

51. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Холдинговая компания БоАЗ»***

Место нахождения: ***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***

52. Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Холдинговая компания БоГЭС»***

Место нахождения: ***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***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный 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 (офис 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, http://www.fitchratings.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «BB+»***[12]

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
06.02.2017	Fitch Ratings Ltd. принято решение о подтверждении и отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Fitch по международной шкале.
09.06.2017	Fitch Ratings Ltd. улучшило прогноз по рейтингу ПАО «РусГидро» с «Негативный» на «Стабильный» и подтвердило кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале).

Объект присвоения рейтинга: ***Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Standard & Poor's Credit Market Services Europe Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Standard & Poor's***

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, http://standardandpoors.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «BBB-»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
24.04.2017	Рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB» до «BB+» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Позитивный».
02.06.2017	Рейтинговое агентство Standard & Poor's принято решение об отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в том числе ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Standard & Poor's по международной шкале.
27.02.2018	Рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» с уровня «BB+» до «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».
27.04.2018	Рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на уровне «BBB-» (долгосрочный рейтинг по международной шкале в

[12] В период после отчетной даты - 01.08.2018 - Fitch Ratings Ltd. повысило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» до инвестиционного уровня «BBB-» со «Стабильным» прогнозом.

	иностранной валюте) с прогнозом «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга*: **Эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: ***Moody's Investors Service Ltd.***

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/, http://www.moodys.ru***

Значение долгосрочного кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***по международной шкале «Ba1»***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
08.09.2017	Рейтинговое агентство Moody's повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте до уровня «Ba1» с прогнозом «Стабильный».
29.01.2018	Рейтинговое агентство Moody's изменило прогноз со «Стабильный» на «Позитивный», подтвердив уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале в иностранной валюте на уровне «Ba1».

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, дом 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 завершенный 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
03.10.2017	Рейтинговое агентство АКРА присвоило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».
29.06.2018	Рейтинговое агентство АКРА подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

Объект присвоения рейтинга: ***ценные бумаги Эмитента***[13]

Сведения о ценных бумагах

[13] 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 Отчета.

Вид ценной бумаги: ***облигации, биржевые облигации***

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: ***облигации серии 01, 02, 07, 08, 09; биржевые облигации: БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04;***

форма ценных бумаг: ***документарные;***

иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***облигации: неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента; биржевые облигации: биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением;***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): ***облигации: 4-01-55038-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; биржевые облигации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015, 4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016;***

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 (офис 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, http://www.fitchratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»***[14]

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный 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
09.06.2017	Fitch подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 01, 02, 07, 08, 09, БО-П01, БО-П02, БО-П03, БО-П04) на уровне «BB+».

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 не являются погашенными или аннулированными): ***426 288 813 551 (Четыреста двадцать шесть миллиардов двести восемьдесят восемь миллионов восемьсот тринадцать тысяч пятьсот пятьдесят одна) штука;***
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): ***0 штук;***
количество объявленных акций: ***14 013 888 828 (Четырнадцать миллиардов тринадцать миллионов восемьсот восемьдесят восемь тысяч восемьсот двадцать восемь) штук;***
количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Общества: ***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 Общества: ***0 штук;***
Государственный регистрационный номер выпуска: ***1-01-55038-E***
Дата государственной регистрации выпуска: ***22.02.2005***
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***22.02.2005***

[14] В период после отчетной даты - 01.08.2018 - Fitch Ratings Ltd. повысило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» и всех рейтингуемых выпусков облигаций до инвестиционного уровня «BBB-».

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России.***

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».
Обществом не выпускались привилегированные акции.
иные сведения: ***отсутствуют.***

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

Указанных выпусков нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2018 года, во 2 квартале 2018 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, представленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам 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 2018 года, во 2 квартале 2018 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 2018 года, во 2 квартале 2018

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 завершенных отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2013 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 643 996,64 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2013 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.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2013 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2014 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2015, протокол от 26.06.2015 № 13
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01561855 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 032 750 291,16 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	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 21.07.2015, 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 11.08.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63 %

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 011 036 180,04 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,64 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 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.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-х летнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2014 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2015 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2016, протокол от 29.06.2016 № 15
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,038863 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	15 011 046 132,02 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	08.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015 год

Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	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
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 962 489 085,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,68 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	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.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2016 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 26.06.2017, протокол от 27.06.2017 № 16
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0466245 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	19 875 502 787,41 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	10.07.2017

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	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.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	47,5 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	19 816 518 215,39 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,70 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	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.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	**Дивидендный период – 2017 г.**
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятия решения – 27.06.2018, протокол от 28.06.2018 № 17
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0263335 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	11 225 676 471,65 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	07.07.2018

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	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.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	31,05 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	На 30.06.2018 срок выплаты дивидендов по итогам 2017 года не наступил.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	**Отчетный период 2011 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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.
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)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 005 897 636,92 (Четыре миллиарда пять миллионов восемьсот девяносто семь тысяч шестьсот тридцать шесть) рублей 92 копеек
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 005 897 636,92 (Четыре миллиарда пять миллионов восемьсот девяносто семь тысяч шестьсот тридцать шесть) рублей 92 копеек
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 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.

Наименование показателя	**Отчетный период 2011 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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.

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-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек (размер доходов с 1 по 10 купонные периоды); 47 (Сорок семь) рублей 37 (Тридцать семь) копеек (размер доходов с 11 - 20 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 024 960 804,80 (Два миллиарда двадцать четыре миллиона девятьсот шестьдесят тысяч восемьсот четыре) рубля 80 копеек
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 024 960 804,80 (Два миллиарда двадцать четыре миллиона девятьсот шестьдесят тысяч восемьсот четыре) рубля 80 копеек
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 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.

Наименование показателя	**Отчетный период 2013 – 2018**

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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.
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)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
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 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

Наименование показателя	**Отчетный период 2013 – 2018**

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	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.
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)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	4 238 000 000,00 (Четыре миллиарда двести тридцать восемь миллионов) рублей
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 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.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
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)	4-09-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек (размер доходов с 1 по 5 купонные периоды); 37 (Тридцать семь) рублей 40 (Сорок) копеек (размер доходов с 6 по 16 купонные периоды).
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 207 674 093,80 (Три миллиарда двести семь миллионов шестьсот семьдесят четыре тысячи девяносто три) рубля 80 копеек
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 207 674 093,80 (Три миллиарда двести семь миллионов шестьсот семьдесят четыре тысячи девяносто три) рубля 80 копеек
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 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.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01

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)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
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-П01 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
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)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
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-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2015 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
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)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 477 250 000,00 (Один миллиард четыреста семьдесят семь миллион двести пятьдесят тысяч) рублей.
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-П03 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2016 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П04
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)	4B02-04-55038-E-001P от 01.04.2016.
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	51 (Пятьдесят один) рубль 61 (Шестьдесят одна) копейка
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 096 600 000,00 (Три миллиарда девяносто шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	3 096 600 000,00 (Три миллиарда девяносто шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей.
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-П04 составляет 3 года.

Наименование показателя	**Отчетный период 2017 – 2018**
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П05
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)	4B02-05-55038-E-001P от 09.06.2017
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	40 (Сорок) рубль 89 (Восемьдесят девять) копейка

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	817 800 000,00 (Восемьсот семнадцать миллионов восемьсот тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.12.2017; Второй купонный доход выплачен 15.06.2018
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	817 800 000,00 (Восемьсот семнадцать миллионов восемьсот тысяч) рублей.
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 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

28.09.2017 и 15.02.2018 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 2022 году, для второго – 7,4% годовых и сроке погашения в 2021 году. Выпускам были присвоены следующие кредитные рейтинги - S&P: «BB+» (с 27.02.2018 рейтинг повышен до «BBB-»); Moody's: «Ba1»; Fitch: «BB+» (с 01.08.2018 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.

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.

Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 6 месяцев 2018 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2018 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2018/06/30
Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385

Местонахождение: Красноярский край, г. Красноярск

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 114	1 267	1 324
	Результаты исследований и разработок	1120	887	920	1 077
	Основные средства, в том числе:	1150	419 032	419 635	409 109
	основные средства	1151	385 383	382 007	372 514
	незавершенное строительство	1152	33 649	37 628	36 595
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	324 040	312 149	292 273
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	268 529	256 730	264 587
	займы выданные	1172	55 511	55 419	27 085
	векселя	1173	-	-	601
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 224	4 222	4 703
	Итого по разделу I	**1100**	**749 297**	**738 193**	**708 486**
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	5 188	4 258	4 252
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	34	30	51
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	183 942	177 308	149 614
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	54 328	54 713	62 615
	покупатели и заказчики	1231.1	48	34	178
	авансы выданные	1231.2	18 169	19 819	20 004
	векселя	1231.3	30 462	29 931	29 312
	займы выданные	1231.4	1 675	2 600	11 258
	прочие дебиторы	1231.5	3 974	2 329	1 863
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	129 614	122 595	86 999
	покупатели и заказчики	1232.1	9 799	6 726	7 120
	авансы выданные	1232.2	5 140	4 276	10 206
	векселя	1232.3	2 143	2 385	5 459
	займы выданные	1232.4	75 574	64 331	30 792
	прочие дебиторы	1232.5	36 958	44 877	33 422
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	16 617	12 450	5 305
	банковские депозиты	1241	3 653	163	4 075
	займы выданные	1242	12 363	11 686	1 230
	векселя	1243	601	601	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	52 491	50 929	40 954
	Прочие оборотные активы	1260	23	11	11
	Итого по разделу II	**1200**	**258 295**	**244 986**	**200 187**
	БАЛАНС	**1600**	**1 007 592**	**983 179**	**908 673**

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	426 289	426 289	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 526	52 606	52 705
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
	Резервный капитал	1360	15 179	13 371	11 278
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	288 659	274 994	260 674
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	262 041	238 845	218 797
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	26 618	36 149	41 877
	Итого по разделу III	**1300**	**841 077**	**825 684**	**769 336**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	94 575	71 698	94 848
	Отложенные налоговые обязательства	1420	18 654	17 113	13 676
	Прочие обязательства	1450	4 044	4 264	3 746
	Итого по разделу IV	**1400**	**117 273**	**93 075**	**112 270**
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	21 216	50 258	14 025
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	26 349	10 563	9 681
	поставщики и подрядчики	1521	3 471	4 040	4 190
	задолженность перед персоналом организации	1522	234	244	24
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	128	134	14
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 058	5 242	4 697
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	11 355	141	122
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	33
	прочие кредиторы	1527	4 103	762	601
	Доходы будущих периодов	1530	67	67	73
	Оценочные обязательства	1540	1 018	2 976	2 447
	Прочие обязательства	1550	592	556	841
	Итого по разделу V	**1500**	**49 242**	**64 420**	**27 067**
	БАЛАНС	**1700**	**1 007 592**	**983 179**	**908 673**

Председатель Правления– Генеральный директор (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Ю.Г. Медведева** (расшифровка подписи)

30 июля 2018 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 30 июня 2018 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2018/06/30
Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	6 месяцев 2018 г.	6 месяцев 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	82 837	58 231
	Себестоимость продаж	2120	(47 369)	(27 407)
	Валовая прибыль	**2100**	**35 468**	**30 824**
	Прибыль от продаж	**2200**	**35 468**	**30 824**
	Доходы от участия в других организациях	2310	829	857
	Проценты к получению	2320	3 875	4 463
	Проценты к уплате	2330	(3 860)	(4 036)
	Прочие доходы	2340	4 165	5 178
	Прочие расходы	2350	(6 593)	(6 405)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**33 884**	**30 881**
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(5 725)	(4 551)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(463)	(816)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 297)	(1 935)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(244)	(617)
	Прочее	2460	-	(7)
	Чистая прибыль	**2400**	**26 618**	**23 771**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	26 618	23 771
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,06244	0,06154

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) **Н.Г. Шульгинов** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Ю.Г. Медведева** (расшифровка подписи)

30 июля 2018г.

Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату

ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении 172
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках..... 173
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе..... 174
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств..... 175
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала 177

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....178
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....179
Примечание 3. Основные дочерние общества 182
Примечание 4. Информация по сегментам.....184
Примечание 5. Операции со связанными сторонами 187
Примечание 6. Основные средства.....189
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы 190
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты 190
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные 190
Примечание 10. Товарно-материальные запасы.....191
Примечание 11. Прочие оборотные активы 191
Примечание 12. Капитал.....191
Примечание 13. Налог на прибыль 192
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....193
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции.....194
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства 194
Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления 195
Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам 195
Примечание 19. Выручка 195
Примечание 20. Государственные субсидии 195
Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....196
Примечание 22. Финансовые доходы, расходы.....196
Примечание 23. Прибыль на акцию.....197
Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам.....197
Примечание 25. Условные обязательства 197
Примечание 26. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....199
Примечание 27. Справедливая стоимость активов и обязательств 200
Примечание 28. События после отчетной даты.....202

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	803 702	799 855
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		20 286	20 097
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		20 307	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		539	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		-	18 495
Отложенные налоговые активы		8 934	9 354
Прочие внеоборотные активы	7	25 494	25 331
Итого внеоборотные активы		**879 262**	**873 132**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	56 437	70 156
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 112	3 839
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	61 716	51 201
Товарно-материальные запасы	10	22 617	25 523
Прочие оборотные активы	11	17 313	4 400
Итого оборотные активы		**162 195**	**155 119**
ИТОГО АКТИВЫ		**1 041 457**	**1 028 251**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		253 828	231 967
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**714 706**	**692 845**
Неконтролирующая доля участия		4 505	2 719
ИТОГО КАПИТАЛ		**719 211**	**695 564**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		41 788	41 695
Долгосрочные заемные средства	14	110 633	90 912
Беспоставочный форвард на акции	15	18 854	20 716
Прочие долгосрочные обязательства	16	28 207	28 116
Итого долгосрочные обязательства		**199 482**	**181 439**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	46 442	78 613
Кредиторская задолженность и начисления	17	57 700	55 625
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 032	976
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	17 590	16 034
Итого краткосрочные обязательства		**122 764**	**151 248**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**322 246**	**332 687**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**1 041 457**	**1 028 251**

Председатель Правления – Генеральный директор — Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер — Ю. Г. Медведева

07 июня 2018 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка	19	99 699	98 779
Государственные субсидии	20	10 398	4 580
Прочие операционные доходы	2	2 341	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(84 795)	(78 869)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**27 643**	**24 490**
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(1 483)	(975)
Убыток от обесценения основных средств	6	(480)	(871)
Прибыль от операционной деятельности		**25 680**	**22 644**
Финансовые доходы	22	3 013	3 257
Финансовые расходы	22	(1 753)	(2 139)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		346	175
Прибыль до налогообложения		**27 286**	**23 937**
Расходы по налогу на прибыль	13	(4 335)	(5 131)
Прибыль за период		**22 951**	**18 806**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		21 203	17 182
Неконтролирующей доле участия		1 748	1 624
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	23	0,0502	0,0462
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	23	422 437	371 570

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Прибыль за период		22 951	18 806
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		12	-
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**12**	**-**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков			
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	27	-	400
Прочий совокупный (убыток) / доход		(2)	15
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(2)**	**415**
Итого прочий совокупный доход		**10**	**415**
Итого совокупный доход за период		**22 961**	**19 221**
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		21 213	17 613
Неконтролирующей доле участия		1 748	1 608

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**27 286**	**23 937**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	6 624	5 683
Убыток от выбытия основных средств, нетто		96	61
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(346)	(175)
Прочие операционные доходы	2	(2 341)	-
Финансовые доходы	22	(3 013)	(3 257)
Финансовые расходы	22	1 753	2 139
Убыток от обесценения основных средств	6	480	871
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		1 483	975
Прочие доходы		(224)	(283)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**31 798**	**29 951**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(11 639)	(5 969)
Уменьшение прочих оборотных активов		240	524
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 003	2 386
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		3 911	(4 141)
Увеличение задолженности по прочим налогам		1 681	793
Увеличение прочих внеоборотных активов		(56)	(134)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(695)	36
Уплаченный налог на прибыль		(4 226)	(3 460)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**24 017**	**19 986**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(10 383)	(10 531)
Поступления от продажи основных средств		38	35
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(13 927)	(7 548)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		775	4 276
Проценты и дивиденды полученные		1 240	2 032
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(22 257)**	**(11 736)**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	-	40 000
Поступления от продажи собственных акций	12	-	15 000
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(406)	(275)
Поступления краткосрочных заемных средств	14	12 619	13 365
Поступления долгосрочных заемных средств	14	31 297	8 772
Погашение заемных средств	14	(54 601)	(70 344)
Проценты уплаченные		(4 346)	(4 492)
Платежи по финансовому лизингу		(53)	(93)
Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		**(15 490)**	**1 933**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		11	(158)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(13 719)**	**10 025**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**70 156**	**67 354**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**8**	**56 437**	**77 379**

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2017 года		**386 255**	**(22 578)**	**39 202**	**(135 075)**	**(538)**	**182 968**	**16 909**	**459**	**179 067**	**646 669**	**4 263**	**650 932**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	17 182	17 182	1 624	18 806
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	27	-	-	-	-	-	-	416	-	-	416	(16)	400
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	15	-	-	-	-	15	-	15
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	15	-	416	-	-	431	(16)	415
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**15**	**-**	**416**	**-**	**17 182**	**17 613**	**1 608**	**19 221**
Продажа собственных акций	12	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Беспоставочный форвард на акции	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(198)	-	-	198	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 31 марта 2017 года		**386 255**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(523)**	**182 770**	**17 325**	**459**	**183 490**	**669 290**	**5 871**	**675 161**
На 1 января 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(547)**	**181 163**	**14 356**	**647**	**171 423**	**692 845**	**2 719**	**695 564**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 9	2,12	-	-	-	-	-	-	(13 894)	-	14 542	648	38	686
На 1 января 2018 года (пересчитано)		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(547)**	**181 163**	**462**	**647**	**185 965**	**693 493**	**2 757**	**696 250**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	21 203	21 203	1 748	22 951
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	27	-	-	-	-	-	-	12	-	-	12	-	12
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(2)	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(2)	-	12	-	-	10	-	10
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(2)**	**-**	**12**	**-**	**21 203**	**21 213**	**1 748**	**22 961**
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(49)	-	-	49	-	-	-
На 31 марта 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(549)**	**181 114**	**474**	**647**	**207 217**	**714 706**	**4 505**	**719 211**

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 и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. В 2017 году российская экономика демонстрировала признаки восстановления после экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2018 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2017 года: 60,56 процента). По состоянию на 31 марта 2018 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,34 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2017 года: 13,34 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.

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 2017 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 2017 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 2017 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, а также изменений в учетной политике в связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года новых стандартов и интерпретаций, как описано ниже.

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.

Изменение учетной политики. В связи с применением МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 с 1 января 2018 года Группа внесла следующие изменения в учетную политику.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – учетная политика и эффект применения. В связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» Группа применяет следующую учетную политику.

Начиная с 1 января 2018 года Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям:

- Оцениваемые в последующем по справедливой стоимости (через прочий совокупный доход или через прибыли или убытки) и
- Оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной на затраты на совершение сделки, прямо относящиеся к приобретению финансового инструмента, за исключением тех случаев, когда актив оценивается по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Затраты на совершение сделки в отношении активов, оцениваемых по справедливой стоимость через прибыли или убытки списываются в состав расходов.

Впоследствии Группа оценивает все долевые инструменты по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия инвестиций не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение.

Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в составе прибылей или убытков при соответствующих условиях. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости.

Начиная с 1 января 2018 года, Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Методология обесценения применяется в зависимости от наличия существенного увеличения кредитного риска.

Группа не применяла ретроспективный подход при переходе на МСФО (IFRS) 9, и в соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 9 сопоставимые данные не пересчитывала.

Влияние изменения классификации и оценки финансовых инструментов на нераспределенную прибыль по состоянию на 1 января 2018 года.

	млн рублей
Нераспределенная прибыль по состоянию на 31 декабря 2017 года	**171 423**
Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2017 года	**2 719**
Реклассификация накопленного дохода от переоценки по справедливой стоимости финасовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в состав нераспределенной прибыли	13 894
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, в составе дебиторской задолженности	749
Изменение отложенных налогов в связи с пересчетом убытка от обесценения финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости, в составе дебиторской задолженности	(63)
Итого изменение нераспределенной прибыли	**14 542**
Итого изменение неконтролирующей доли участия	**38**
Нераспределенная прибыль по состоянию на 1 января 2018 года	**185 965**
Неконтролирующая доля участия на 1 января 2018 года	**2 757**

Переклассификация финансовых активов.

На 1 января 2018 года, на дату первого примененения МСФО (IFRS) 9, руководство Группы рассмотрело бизнес-модели, применяемые к имеющимся финансовым активам, и переклассифицировала финасовые активы в соответствующие категории в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

	Финасовые активы, имеющиеся в наличии для продажи / оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**Финасовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**	**Итого**
На 31 декабря 2017 года - МСФО (IAS) 39	**18 495**	**-**	**18 495**
Рекласс финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(17 953)	17 953	-
На 1 января 2018 года - МСФО (IFRS) 9	**542**	**17 953**	**18 495**

Инвестиции в акции котируемых компаний реклассифицированы из финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в связи с тем, что при наличии выгодного коммерческого предложения / благоприятной коньюнктуре рынка ценных бумаг руководство Группы предполагает их продажу в средне или краткосрочной перспективе. Доход от переоценки по справедливой стоимости акций котируемых компаний, накопленный на 1 января 2018 года в резерве по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в сумме 13 894 млн рублей, переведен в состав нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Последующие переоценки справедливой стоимости акций после реклассификации отражаются в составе прибыли или убытка по строке «Прочие операционные доходы».

Прочие инвестиции в акции некотируемых компаний реклассифицированы в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Накопленный доход от их переоценки в сумме 462 млн рублей по состоянию на 1 января 2018 года отражен в составе резерва по переоценке финансовых активов.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применила упрощенный подход определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе выше указанных принципов и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. В результате, сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности на 1 января 2018 года уменьшилась на 749 млн рублей (без учета налога на прибыль) и, соответственно, на ту же сумму увеличилась дебиторская задолженность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается, когда товары или услуги передаются клиенту по цене операции. В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15 Группа применяет упрощенный метод перехода с отражением влияния перехода на новый стандарт по состоянию на 1 января 2018 года.

Группа использует практическое исключение, предусмотренное для упрощенного метода перехода. МСФО (IFRS) 15 применяется ретроспективно только к договорам, которые остались невыполненными на дату первоначального применения (1 января 2018 года). Группа проанализировалла эффект от ретроспективного применения стандарта по отношению к таким договорам и пришла в выводу, что он является несущественным, в связи с чем ретроспективный пересчет на 1 января 2018 года не проводился.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю.

Получаемые компенсации потерь в сетях. С 1 января 2018 года Группа признает свернуто выручку от компенсации потерь при передаче электроэнергии и расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии по договорам с сетевыми компаниями. Получаемые Группой от сетевых компаний компенсации потерь в сетях не являются отдельными обязанностями к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Соответственно, данные компенсации не могут быть признаны выручкой, так как договор на компенсацию потерь не является договором с покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15 и не находится в сфере применения МСФО (IFRS) 15. Сумма полученной компаниями Группы компенсации потерь в сетях за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 1 396 млн рублей. Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии по договорам с сетевыми компаниями за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составили 4 038 млн рублей.

Покупка электроэнергии для собственных нужд. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Группой для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд на ОРЭМ, представляет собой возмещение, подлежащее уплате покупателю, в соответствии с МСФО (IFRS) 15. С 1 января 2018 года Группа отражает данное возмещение как уменьшение цены операции и, следовательно, выручки, за исключением случаев, когда выплата в пользу покупателя осуществляется в обмен на отличимые товары или услуги, которые покупатель передает организации. Стоимость покупной электроэнергии для целей обеспечения технологического процесса и прочих собственных нужд за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 155 млн рублей.

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 2017 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15) и надбавки к цене мощности, передаваемой в бюджеты субъектов РФ.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2018 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 2019 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, было выпущено следующее разъяснение, применимое к деятельности Группы:

- Изменение плана, секвестр или расчет по плану – Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данное разъяснение не окажет 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, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» 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.

	31 марта 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из АО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и 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:

	31 марта 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в АО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».*

*** 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.*

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- 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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 марта 2018 года		31 декабря 2017 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 «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	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 консолидированная финансовая отчетность, 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: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС Востока» 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 дебиторской задолженности, прибыли / убытка от выбытия основных средств, прибыли / убытка от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций 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 информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, и по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**30 123**	**16 869**	**54 441**	**6 958**	**108 391**	**(8 692)**	**99 699**
в том числе:							
от сторонних компаний	*27 036*	*16 855*	*54 356*	*1 452*	***99 699***	-	***99 699***
продажа электроэнергии	*18 324*	*16 523*	*30 955*	*232*	***66 034***	-	***66 034***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*69*	-	*16 600*	*1*	***16 670***	-	***16 670***
продажа мощности	*8 602*	-	*2 104*	*93*	***10 799***	-	***10 799***
прочая выручка	*41*	*332*	*4 697*	*1 126*	***6 196***	-	***6 196***
от внутригрупповых операций	*3 087*	*14*	*85*	*5 506*	***8 692***	*(8 692)*	**-**
Государственные субсидии	-	-	10 332	66	**10 398**	-	**10 398**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 188)	(16 346)	(54 261)	(6 247)	**(87 042)**	8 967	**(78 075)**
EBITDA	**19 935**	**523**	**10 512**	**777**	**31 747**	**275**	**32 022**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 657)	(46)	(2 237)	(725)	**(6 665)**	41	**(6 624)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(192)**	**(111)**	**(753)**	**1 316**	**260**	**22**	**282**
в том числе:							
изменение стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*924*	-	*31*	*1 386*	***2 341***	-	***2 341***
убыток от обесценения основных средств	*(258)*	-	*(222)*	-	***(480)***	-	***(480)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(795)*	*(108)*	*(536)*	*(44)*	***(1 483)***	-	***(1 483)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(63)*	*(3)*	*(26)*	*(26)*	***(118)***	*22*	***(96)***
Прибыль от операционной деятельности	**16 086**	**366**	**7 522**	**1 368**	**25 342**	**338**	**25 680**
Финансовые доходы							3 013
Финансовые расходы							(1 753)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							346
Прибыль до налогообложения							**27 286**
Расходы по налогу на прибыль							(4 335)
Прибыль за год							**22 951**
Капитальные затраты	**3 044**	**-**	**4 145**	**4 869**	**12 058**	**-**	**12 058**
На 31 марта 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**110 437**	**2 430**	**39 517**	**4 691**	**157 075**	**-**	**157 075**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	**ПАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО ЭС Востока»**	**Прочие**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**27 677**	**17 299**	**54 849**	**4 675**	**104 500**	**(5 721)**	**98 779**
в том числе:							
от сторонних компаний	*25 333*	*17 294*	*54 749*	*1 403*	***98 779***	-	***98 779***
продажа электроэнергии	*16 155*	*17 016*	*33 265*	*163*	***66 599***	-	***66 599***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*61*	-	*15 607*	-	***15 668***	-	***15 668***
продажа мощности	*9 087*	-	*1 434*	*67*	***10 588***	-	***10 588***
прочая выручка	*30*	*278*	*4 443*	*1 173*	***5 924***	-	***5 924***
от внутригрупповых операций	*2 344*	*5*	*100*	*3 272*	***5 721***	*(5 721)*	**-**
Государственные субсидии	-	-	4 563	17	**4 580**	-	**4 580**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 279)	(16 734)	(48 615)	(4 374)	**(79 002)**	5 877	**(73 125)**
EBITDA	**18 398**	**565**	**10 797**	**318**	**30 078**	**156**	**30 234**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 235)	(35)	(2 000)	(457)	**(5 727)**	44	**(5 683)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(1 137)**	**(126)**	**(484)**	**(160)**	**(1 907)**	**-**	**(1 907)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(719)*	-	*(97)*	*(55)*	***(871)***	-	***(871)***
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(415)*	*(126)*	*(349)*	*(85)*	***(975)***	-	***(975)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(3)*	-	*(38)*	*(20)*	***(61)***	-	***(61)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**14 026**	**404**	**8 313**	**(299)**	**22 444**	**200**	**22 644**
Финансовые доходы							3 257
Финансовые расходы							(2 139)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							175
Прибыль до налогообложения							**23 937**
Расходы по налогу на прибыль							(5 131)
Прибыль за год							**18 806**
Капитальные затраты	**4 007**	**1**	**2 800**	**6 693**	**13 501**	**-**	**13 501**
На 31 декабря 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**120 070**	**1 268**	**43 348**	**4 839**	**169 525**	**-**	**169 525**

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, а также по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные векселя к получению	7 040	6 880
Авансы выданные	169	172
Займы выданные	9	8
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	77	86
Прочая выручка	150	149
Покупная электроэнергия и мощность	161	843

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	526	456
Кредиторская задолженность	1 390	1 277

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	961	957
Прочая выручка	27	34
Расходы на аренду	154	149
Покупная электроэнергия и мощность	7	6

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, а также по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 10 398 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года сумма составляла 4 580 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 6 132 млн рублей по состоянию на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 3 401 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 185 млн рублей по состоянию на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: около 40 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составили около 90 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: около 70 процентов). Расходы по распределению 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 сегмента «Субгруппа «РАО 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила 186 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 217 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**101 476**	**432 524**	**353 294**	**296 562**	**14 477**	**1 198 333**
Переклассификация	(1)	(3)	(73)	(2)	79	-
Поступления	111	313	562	10 829	243	12 058
Передача	253	707	5 835	(6 810)	15	-
Выбытия и списания	(251)	(815)	(227)	(139)	(115)	(1 547)
Сальдо на 31 марта 2018 года	**101 588**	**432 726**	**359 391**	**300 440**	**14 699**	**1 208 844**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**(41 595)**	**(162 870)**	**(153 722)**	**(31 556)**	**(8 735)**	**(398 478)**
Начисление убытка от обесценения	-	(17)	(11)	(452)	-	(480)
Начисление амортизации	(551)	(2 299)	(3 583)	-	(294)	(6 727)
Передача	(4)	(146)	(2)	216	(64)	-
Выбытия и списания	140	97	187	53	66	543
Сальдо на 31 марта 2018 года	**(42 010)**	**(165 235)**	**(157 131)**	**(31 739)**	**(9 027)**	**(405 142)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года	**59 578**	**267 491**	**202 260**	**268 701**	**5 672**	**803 702**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	**59 881**	**269 654**	**199 572**	**265 006**	**5 742**	**799 855**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабя 2016 года	**91 324**	**407 267**	**311 929**	**292 889**	**14 286**	**1 117 695**
Переклассификация	213	(680)	490	265	(288)	-
Поступления	9	5	284	13 128	75	13 501
Передача	227	345	6 076	(6 648)	-	-
Выбытия и списания	(60)	(109)	(537)	(79)	(142)	(927)
Сальдо на 31 марта 2017 года	**91 713**	**406 828**	**318 242**	**299 555**	**13 931**	**1 130 269**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**(35 459)**	**(143 461)**	**(133 736)**	**(32 224)**	**(7 768)**	**(352 648)**
Начисление убытка от обесценения	-	-	(48)	(822)	(1)	(871)
Начисление амортизации	(484)	(2 052)	(3 084)	-	(287)	(5 907)
Передача	(17)	(237)	113	121	20	-
Выбытия и списания	14	6	404	15	115	554
Сальдо на 31 марта 2017 года	**(35 946)**	**(145 744)**	**(136 351)**	**(32 910)**	**(7 921)**	**(358 872)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	**55 767**	**261 084**	**181 891**	**266 645**	**6 010**	**771 397**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**55 865**	**263 806**	**178 193**	**260 665**	**6 518**	**765 047**

На 31 марта 2018 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 437 млн рублей (31 декабря 2017 года: 7 486 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

В составе незавершенного строительства отражены затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования. По состоянию на 31 марта 2018 года сумма таких авансов составила 35 413 млн рублей (31 декабря 2017 года: 36 577 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 231 млн рублей; ставка капитализации составила 8,65 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 3 094 млн рублей, ставка капитализации составила 9,78 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 86 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 205 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало 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. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2017 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 480 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 871 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные векселя	39 549	39 549
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 407)	(15 662)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	10 117	9 862
Долгосрочные авансы выданные	5 062	5 024
НДС к возмещению	2 790	2 957
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 044	7 007
Итого прочие внеоборотные активы	**25 494**	**25 331**

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Эквиваленты денежных средств	39 149	59 029
Денежные средства на банковских счетах	17 263	11 106
Денежные средства в кассе	25	21
Итого денежные средства и их эквиваленты	**56 437**	**70 156**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	69 725	61 279
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(27 237)	(26 571)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**42 488**	**34 708**
НДС к возмещению	**6 804**	**7 841**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 856	2 944
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(702)	(837)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**3 154**	**2 107**
Прочая дебиторская задолженность	7 911	7 959
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(4 773)	(4 815)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**3 138**	**3 144**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	6 132	3 401
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**61 716**	**51 201**

В связи с применением МСФО (IFRS) 9 дебиторская задолженность покупателей и заказчиков была пересчитана на 1 января 2018 года (Примечание 2).

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Топливо	12 249	16 162
Сырье и материалы	7 517	6 782
Запасные части	2 671	2 466
Прочие материалы	437	386
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**22 874**	**25 796**
Обесценение товарно-материальных запасов	(257)	(273)
Итого товарно-материальные запасы	**22 617**	**25 523**

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Целевые денежные средства	**3 202**	**3 429**
Депозиты	**13 943**	**790**
Займы выданные	2 475	2 472
Резерв под обесценение займов выданных	(2 451)	(2 447)
Займы выданные, нетто	**24**	**25**
Прочие краткосрочные инвестиции	**144**	**156**
Итого прочие оборотные активы	**17 313**	**4 400**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 3 202 млн рублей по состоянию на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 3 429 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)
31 марта 2018 года	426 288 813 551
31 декабря 2017 года	426 288 813 551
31 марта 2017 года	386 255 464 890
31 декабря 2016 года	386 255 464 890

***Изменения капитала на 1 января 2018 года в связи с изменениями учетной политики*.** В связи с применением МСФО (IFRS) 9 Группа пересчитала капитал по состоянию на 1 января 2018 года (Примечание 2). Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в отношении финасовых активов, реклассифицированных в состав оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в сумме 13 894 млн рублей по состоянию на 1 января 2018 года переведен в нераспределенную прибыль. В результате пересчета резерва от обесценения дебиторской задолженности капитал акционеров на 1 января 2018 года увеличился на 648 млн рублей и неконтролирующая доля участия на 38 млн рублей.

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штук, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 млрд штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (Примечание 2). Оставшиеся 15 млрд акций были проданы Банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «РАО ЭС Востока».

11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

5 июня 2017 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежавших размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

***Собственные выкупленные акции*.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2018 года составили 3 852 260 628 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2017 года: 3 852 267 925 штук в сумме 4 613 млн рублей).

В марте 2017 года 15 млрд собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей, сумма убытка от продажи в размере 2 965 млн рублей отражена в составе капитала.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила 18 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 21 процент).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года**
Текущий налог на прибыль	3 885	3 913
Отложенный налог на прибыль	450	1 218
Итого расходы по налогу на прибыль	**4 335**	**5 131**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»	2018–2028	43 577	54 790
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 016	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 833	20 235
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 562	15 357
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 422	15 868
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 399	10 016
ПАО «Росбанк»	2018–2019	5 992	4 520
UniCredit Bank Austria AG	2018–2026	4 946	5 113
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	2 180	20 650
ПАО «Банк ВТБ»	2018–2019	1 909	5 046
Банк «ГПБ» (АО)	2018–2027	1 831	1 794
Органы муниципальной власти Камчатского края	2018–2034	1 592	1 560
ЕБРР	2018–2027	1 278	1 350
ASIAN Development bank	2018–2026	1 239	1 310
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2025	782	767
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021	261	255
Прочие долгосрочные заемные средства	-	851	831
Обязательства по финансовой аренде	-	760	1 586
Итого		**148 430**	**161 048**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(37 665)	(69 877)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(132)	(259)
Итого долгосрочные заемные средства		**110 633**	**90 912**

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 году.*

Размещение еврооблигаций. В феврале 2018 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 20 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 3 года с процентной ставкой купонного дохода в размере 7,4 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Газпромбанк, Сбербанк КИБ. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S. Еврооблигации могли быть частично выкуплены предприятиями, связанными с государством.

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»	4 405	5 428
АО «АБ «Россия»	1 400	1 000
ПАО «Росбанк»	1 268	930
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ГПБ» (АО)	149	334
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	37 665	69 877
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	132	259
Прочие краткосрочные заемные средства	673	35
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**46 442**	**78 613**
Справочно:		
Проценты к уплате	2 074	3 012

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 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 2017 года	**20 716**
Уменьшение справедливой стоимости форварда (Примечание 22)	(1 456)
Промежуточные платежи	(406)
На 31 марта 2018 года	**18 854**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 31 марта 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,93 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,7660 рубля	0,7264 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,25 процента	7,75 процента
Волатильность акций	35,04 процента	34,85 процента
Безрисковая ставка	6,45 процента	7,01 процента
Ставка дисконтирования	7,11 процента	7,84 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 27.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные авансы полученные	10 681	10 766
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 715	8 634
Прочие долгосрочные обязательства	8 811	8 716
Итого прочие долгосрочные обязательства	**28 207**	**28 116**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 049	30 949
Задолженность перед персоналом	9 871	8 880
Авансы полученные	9 130	11 664
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам (Примечание 2)	3 185	-
Задолженность по договорам факторинга	196	258
Дивиденды к уплате	150	159
Прочая кредиторская задолженность	5 119	3 715
Итого кредиторская задолженность и начисления	**57 700**	**55 625**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
НДС	9 611	10 236
Страховые взносы	3 713	3 160
Налог на имущество	3 651	2 038
Прочие налоги	615	600
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**17 590**	**16 034**

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Продажа электроэнергии	66 034	66 599
Продажа теплоэнергии и горячей воды	16 670	15 668
Продажа мощности	10 799	10 588
Прочая выручка	6 196	5 924
Итого выручка	**99 699**	**98 779**

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 398 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 4 580 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила 6 596 млн рублей.

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Расходы на топливо	21 239	17 900
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	19 006	18 662
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	12 293	11 802
Покупная электроэнергия и мощность	11 401	11 622
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 624	5 683
Налоги, кроме налога на прибыль	3 046	2 680
Прочие материалы	1 499	1 812
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 107	1 098
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	897	909
Расходы на охрану	840	835
Расходы на страхование	589	545
Ремонт и техническое обслуживание	556	561
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	462	424
Расходы на аренду	452	525
Услуги субподрядчиков	376	235
Транспортные расходы	163	182
Прочие услуги сторонних организаций	2 151	1 895
Расходы на водопользование	903	797
Расходы на социальную сферу	205	138
Командировочные расходы	192	157
Прочие расходы	794	407
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**84 795**	**78 869**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Финансовые доходы		
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	1 456	404
Процентные доходы	1 241	2 126
Доходы по дисконтированию	119	108
Положительные курсовые разницы	10	590
Прочие доходы	187	29
Итого финансовые доходы	**3 013**	**3 257**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(1 251)	(1 520)
Отрицательные курсовые разницы	(169)	(147)
Расходы по дисконтированию	(101)	(159)
Расходы по финансовой аренде	(24)	(55)
Прочие расходы	(208)	(258)
Итого финансовые расходы	**(1 753)**	**(2 139)**

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	422 437	371 570
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	21 203	17 182
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0502**	**0,0462**

Примечание 24. 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 2018–2022 гг. в размере 380 043 млн рублей по состоянию на 31 марта 2018 года, в том числе на 2018 год – 111 269 млн рублей, на 2019 год – 93 359 млн рублей, на 2020 год – 72 098 млн рублей, на 2021 год – 55 506 млн рублей, на 2022 год – 47 811 млн рублей (31 декабря 2017 года: 391 711 млн рублей – в течение 2018–2022 гг.).

Примечание 25. 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 по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, налоговый контроль 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. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени 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.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим 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.

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 новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2018 года соответствующие положения 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 31 марта 2018 года составила 1 373 млн рублей (31 декабря 2017 года: 1 348 млн рублей).

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.

Гарантии. В феврале 2018 года Группа подписала Соглашение о расторжении договора поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению:

Название контрагента	**31 марта 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	-	25 935
Итого гарантии	**-**	**25 935**

Примечание 26. 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 2017 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года. Реклассификации финансовых активов по категориям оценки приведены в Примечании 2.

На 31 марта 2018 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)	**10 626**	**-**	**-**	**10 626**
Векселя	10 117	-	-	10 117
Долгосрочные займы выданные	509	-	-	509
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**20 307**	**-**	**20 307**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**539**	**539**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**45 170**	**-**	**-**	**45 170**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 488	-	-	42 488
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 682	-	-	2 682
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**17 169**	**-**	**-**	**17 169**
Целевые денежные средства	3 202	-	-	3 202
Депозиты	13 943	-	-	13 943
Краткосрочные займы выданные	24	-	-	24
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**56 437**	**-**	**-**	**56 437**
Итого финансовые активы	**129 402**	**20 307**	**539**	**150 248**
Итого нефинансовые активы				**891 209**
Итого активы				**1 041 457**

На 31 декабря 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**10 394**	**-**	**10 394**
Векселя	9 862	-	9 862
Долгосрочные займы выданные	532	-	532
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**-**	**18 495**	**18 495**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**37 370**	**-**	**37 370**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 708	-	34 708
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 662	-	2 662
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**4 244**	**-**	**4 244**
Целевые денежные средства	3 429	-	3 429
Депозиты	790	-	790
Краткосрочные займы выданные	25	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**70 156**	**-**	**70 156**
Итого финансовые активы	**122 164**	**18 495**	**140 659**
Итого нефинансовые активы	**-**	**-**	**887 592**
Итого активы	**-**	**-**	**1 028 251**

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2018 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 18 854 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2017 года: 20 716 млн рублей).

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, задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 27. 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 31 марта 2018 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	20 295	-	12	**20 307**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	66	-	473	**539**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	527 564	**527 564**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**20 361**	**-**	**528 049**	**548 410**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	18 854	**18 854**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**18 854**	**18 854**

На 31 декабря 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	18 022	-	473	**18 495**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	527 363	**527 363**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**18 022**	**-**	**527 836**	**545 858**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	20 716	**20 716**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**20 716**	**20 716**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном, формируется из рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО». Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном связаны с изменением рыночных котировок акций данной компании.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с 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 31 марта 2018 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Чувстви-тельность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
Беспоставочный форвард на акции	18 854	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	3,10 процента	(620)
				+2%	7,10 процента	647
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6128 рубля	7 899
				+20%	0,9192 рубля	(7 814)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на оценку 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 31 марта 2018 года 0,7660 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 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 учетной 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 31 марта 2018 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 008 млн рублей (31 декабря 2017: на 1 073 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2018 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 37 905 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 721 млн рублей (31 декабря 2017 года: балансовая стоимость составила 39 396 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 925 млн рублей).

Примечание 28. События после отчетной даты

Привлечение займа. В апреле 2018 года Группа и АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона» (ФРДВ) подписали договор займа на сумму 5 000 млн рублей для финансирования строительства объектов внеплощадочной инфраструктуры Сахалинской ГРЭС-2. Срок займа составляет 8 лет с процентной ставкой 5,0 процентов годовых. Предложенная ФРДВ льготная ставка позволит Группе снизить стоимость финансирования проекта и оптимизировать величину тарифа на электроэнергию.