

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 55038-Е

за 3 квартал 2017 г.

Адрес эмитента: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43,
корпус 1

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

Председатель Правления – Генеральный директор _____

Н.Г. Шульгинов

Дата: 14.11.2017

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности -
главный бухгалтер _____

Ю.Г. Медведева

Дата: 14.11.2017

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.....	6
1.4. Сведения о консультантах эмитента	6
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	24
2.4.3. Финансовые риски	26
2.4.4. Правовые риски.....	28
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	28
2.4.6. Стратегический риск.....	28
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
III. Подробная информация об эмитенте	32
3.1. История создания и развитие эмитента	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	33
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	33
3.1.4. Контактная информация.....	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	37
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..	39
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	40
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	40
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	44
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	44
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	45
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	47
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	54

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	56
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	57
4.3. Финансовые вложения эмитента	57
4.4. Нематериальные активы эмитента	62
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	62
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	63
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	65
4.8. Конкуренты эмитента	65
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.....	68
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	68
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	73
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	73
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	87
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	89
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	95
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	97
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	99
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	107
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	109
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	110
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	111
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	111
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 контролируемых 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	111
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	112
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	114
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	114
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	115
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	115
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	117
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	117
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	117
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	117
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	117
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	118
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного отчетного года	118
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	118
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	119
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	119
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	119
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	120
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	120
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.....	120
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	132
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	132
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	135
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	136
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	136
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	136
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	136
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	137
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	137
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	137
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	138
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	142
8.8. Иные сведения.....	150
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	150
Приложение 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 9 месяцев 2017 г.	151
Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату.....	155

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 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич

Год рождения: 1951

Основное место работы:

Организация: ПАО «РусГидро»

Должность: Председатель Правления - Генеральный директор

ФИО: Медведева Юлия Геннадьевна

Год рождения: 1975

Основное место работы:

Организация: ПАО «РусГидро»

Должность: Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер

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	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Производительность труда	16 354	16 685
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,19	0,21
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,14	0,12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0,36	-0,17
Уровень просроченной задолженности, %	0,3	0,3

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов, кроме показателя «Производительность труда». Показатель «Производительность труда» рассчитан за минусом надбавки к цене на мощность в состав выручки.

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

Увеличение показателя Производительность труда в 2017 г. (9 мес.) по сравнению с 2016 г. (9 мес.) незначительно (+2%).

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Увеличение показателя в 2017г. (9 мес.) против 2016 г. (9 мес.) обусловлено увеличением краткосрочных обязательств за счет роста:

- кредитного портфеля: финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества;
- задолженности по налогам: обусловлено включением надбавки к цене на мощность в состав выручки и перечислением НДС в федеральный бюджет (надбавка к цене на мощность при перечислении в бюджеты субъектов Российской Федерации на территориях Дальневосточного федерального округа (далее также «ДФО») не облагается НДС);
- прочей кредиторской задолженности: основная сумма – задолженность по надбавке к цене на мощность, которая в соответствии с Правилами целевого использования средств (ФЗ от 28.12.2016 № 508-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике»), перечисляется получателем надбавки (ПАО «РусГидро») в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа. Перечисление происходит со сдвигом в один месяц, по году данной задолженности не будет.

Снижение показателя Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в 2017 г. (9 мес.) по сравнению с 2016 г. (9 мес.) обусловлено снижением объема долгосрочных обязательств при росте собственного капитала (увеличение уставного капитала в рамках дополнительной эмиссии).

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 рассматриваемые периоды обусловлено превышением размера денежных средств над краткосрочными обязательствами.

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-Е

Обыкновенные акции Эмитента допущены к организованным торгам на бирже ПАО «Московская Биржа».

Наименование показателя	31.12.2016	30.09.2017
Рыночная капитализация	356 166 164 175,07	363 709 615 721,71

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:

Источник информации - бюллетень ПАО «Московская Биржа» по итогам торгов ценными бумагами (Рыночные сделки Т+): <http://www.moex.com/a4184>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2017 г

Структура заемных средств

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	96 519 280 144,86
в том числе:	
Кредиты	35 333 399 745,43
займы, за исключением облигационных	20 697 841 399,43
облигационные займы	40 488 039 000,00
Краткосрочные заемные средства	33 844 453 802,74
в том числе:	
Кредиты	1 037 197 774,17
займы, за исключением облигационных	830 356 164,38
облигационные займы	31 976 899 864,19
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	22 690 532 622,67
из нее просроченная	529 221 208,42

в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 114 986 010,72
из нее просроченная	0,00
перед поставщиками и подрядчиками	7 283 339 740,03
из нее просроченная	373 058 434,58
перед персоналом организации	331 540 341,81
из нее просроченная	0,00
Прочая	6 960 666 530,11
из нее просроченная	156 162 773,84

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 арбитражным судом решений, обязывающих Эмитента выплатить соответствующую задолженность (в части задолженности, в отношении 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 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:

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **31 059 376 662,00 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **RUSHYDRO CAPITAL MARKETS D.A.C.**

Сокращенное фирменное наименование: **Нет**

Место нахождения: **3rd Floor, Kilmore House, Park Lane, Spencer Dock, Dublin 1 Ireland**

ИНН: **Нет**

ОГРН: **Нет**

Сумма задолженности: **20 013 356 164,38 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Правительство Республики Саха (Якутия)**

Сокращенное фирменное наименование: **Правительство Республики Саха (Якутия)**

Место нахождения: **677022, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Кирова, 11**

ИНН: **1435111685**

ОГРН: **1021401063287**

Сумма задолженности: **2 893 314 416,00 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-01-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	89 179 000 руб.
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 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.
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-02-55038-Е от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	160 760 000 руб.
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 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5486 от 18.11.2011	
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./иностранная валюта	40 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	20 000 000 000 руб.
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./иностранная валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	77 587 415,10 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,35
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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 07.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	8 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,79
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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	10.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	07.12.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредит, Bayerische Landesbank, Кредитный договор от 15.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Str. 18 80333 Munich, Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,02

Количество процентных (купонных) периодов	26
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)	30.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. 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./иностранная валюта	10 612 754 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 612 754 000 руб.
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)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 05.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	4 400 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	-
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,52
Количество процентных (купонных) периодов	47
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)	14.10.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	14.10.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-Е от	

27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,50
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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,50
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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Кредит, Публичное акционерное общество «Сбербанк России», Кредитный договор № 5724 от 08.04.2014	
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./иностранная валюта	2 776 363 638,11 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная 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	
12. 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./иностранная валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная 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	
13. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-Е от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	12,75
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)	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.
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-01-55038-Е-001Р 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./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
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	
15. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-02-55038-Е-001Р 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./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
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	
16. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4В02-03-55038-Е-001Р 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	5 000 000 000 руб.

обязательства, руб./иностранная валюта	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 000 000 руб.
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	
17. 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./иностранная валюта	15 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	15 000 000 000 руб.
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

18. 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./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 000 000 руб.
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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Показатель на 30.09.2017
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	81 797 309 557,35
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	81 797 309 557,35
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	56 154 406 186,76
в том числе по обязательствам третьих лиц	56 154 406 186,76

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, COSO ERM 2004, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Росимущества и Минфина РФ 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 № 884 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 путём 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 ПАО «РусГидро» одобрил Политику в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая была утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 16.11.2015 № 227). Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.4.1. - 2.4.7. 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 за последние 10 лет не превысила 7,3%. (см. Moody's Investors Service, Special comment: Annual Default Study: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2015).

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

ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2016 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.

Внутренний рынок:

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 Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 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 Министерства энергетики РФ, Ассоциации «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службы.

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 Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), 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 мощности в результате реализации ПКМ в 2016 году составил 66,5 МВт. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. 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 - введенный в сентябре 2015 года в эксплуатацию на Чебоксарской ГЭС «РусГидро» реконструированный гидроагрегат (ГА) № 2. Гидротурбины Чебоксарской ГЭС имеют экологически безопасную конструкцию с безмасляными втулками рабочих колес. Благодаря этому исключается даже гипотетическая 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 была актуализирована Экологическая политика ПАО «РусГидро». Исполнение положений данной политики позволит Эмитенту повысить уровень экологической безопасности действующих и создаваемых объектов гидрогенерации, через минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен ее полный текст: http://www.rushydro.ru/sustainable_development/environmental/ekologicheskaya-politika/.

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 были отмечены «Проект информационного освещения Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС», «Бурейский компромисс» и благотворительные экологические проекты.

ПАО «РусГидро» входит в первую десятку 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 1-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 ФАВР России;
- 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:

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

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

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 российского рынка, 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 в регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

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 III кв. 2017 года находится на уровне BB+ (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's), BBB- (Fitch). При этом в 2017 году все три международных рейтинговых агентства улучшили прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации: Moody's до «стабильного», Standard & Poor's и Fitch - до «позитивного».

По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье. 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 в следующих двух разделах. 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, Минэнерго 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/.

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 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 вывода 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, описываемый 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 Росгвардии для предотвращения возникновения рисков.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Эмитент

зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное 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.

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.

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

24.04.2017 международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило долгосрочный кредитный рейтинг РусГидро по международной шкале до уровня суверенного рейтинга Российской Федерации («BB+» / прогноз «Позитивный»). 09.06.2017 международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило прогноз до стабильного, подтвердив долгосрочный кредитный рейтинг для РусГидро по международной шкале на уровне «BB+». 08.09.2017 международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. повысило долгосрочный кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» по международной шкале до уровня суверенного рейтинга Российской Федерации («Ba1» / прогноз «Стабильный»). В отчетах рейтинговых агентств отмечается улучшение показателей операционной деятельности,

кредитоспособности и финансовой устойчивости Группы РусГидро, а также ожидание по сохранению их позитивной динамики, высокий уровень ликвидности компании, в т.ч. подтвержденные лимиты к финансированию у крупнейших российских банков и доступ к рынку капитала, сильные рыночные позиции РусГидро в отрасли, а также сохранение высокого уровня поддержки со стороны государства.

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 2016 г. достигла своего минимума с 1991 года - 5,4% против 12,9% в 2015 году. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованным Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции в 2017 году оценивается не выше 4,5% для всех вариантов прогноза.

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,	Уменьшение прибыли

		продукции, работ, услуг	
		3) Чистая прибыль	

2.4.4. Правовые риски

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.6. Стратегический риск

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Судебные процессы, участие в которых может оказать критическое влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, отсутствуют.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

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

С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 заменено свидетельством о допуске, которое выдается СРО. Дочерние компании ПАО «РусГидро» вступили в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и НП «АИИС» (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий).

Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, по инженерным изысканиям объектов капитального строительства строительными, ремонтными, проектными и научно-исследовательскими дочерними обществами ПАО «РусГидро».

Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования. Каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (полный список имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. «Сведения о наличии у Эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ» настоящего ежеквартального отчета) 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.

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков низкая.

В связи с приобретением Эмитентом в ходе эмиссии 2011-2013 года акций ПАО «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 субгруппы «РАО ЭС Востока» в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента.

В первом квартале 2017 года реализована процедура интеграции исполнительных аппаратов ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» с целью повышения норм управляемости до лучших практик.

Также в первом квартале 2017 года Эмитентом заключена сделка с ПАО «Банк ВТБ» по предоставлению Эмитенту акционерного финансирования на сумму 55 млрд. рублей. Средства, привлеченные от ПАО «Банк ВТБ», в полном объеме направлены на рефинансирование задолженности по кредитам и займам Холдинга «РАО ЭС Востока», что позволило снизить объем внешнего долга компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» более чем на 60%.

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.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. Решением Президента Российского союза промышленников и предпринимателей (далее - РСПП) от 7 июня 2013 года № РП-39 Эмитент был включен в Сводный реестр участников Антикоррупционной хартии Российского бизнеса. Суть этого документа во внедрении компаниями специальных антикоррупционных программ и практик, которые коснутся не только ситуации внутри компаний, но также отношений с партнерами по бизнесу и с государством. Хартия предусматривает отказ от преференций, закупки на основе открытых торгов, финансовый контроль, обучение и работу с персоналом, содействие правоохранительным органам и другие меры. Осенью 2014 года эксперты РСПП признали работу по профилактике коррупции в ПАО «РусГидро» одной из лучших среди компаний-участников Антикоррупционной хартии российского бизнеса. Это заключение сделано по итогам мониторинга выполнения Хартии. Проведенная Эмитентом оценка выявила полное соответствие ПАО «РусГидро» положениям Хартии. Эмитент на регулярной основе совершенствует систему внутреннего контроля и управления рисками.

В мае 2017 года ПАО «РусГидро» направило в Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП) Декларацию о соблюдении положений Антикоррупционной хартии российского бизнеса. В декларации перечислены действующие в компании антикоррупционные меры. Отмечено, что внутренние документы ПАО «РусГидро», принятые в целях профилактики и противодействия коррупции, соответствуют хартии. В организации выявлены и урегулированы бизнес-процессы с повышенными коррупционными рисками, осуществляется контроль антикоррупционных мер со стороны руководства, ведется работа по недопущению конфликта интересов. При выборе хозяйственных партнеров проводится их проверка на соответствие антикоррупционным требованиям. По результатам рассмотрения Декларации участие компании в Хартии продлено на два года.

В связи с выходом постановления Правительства РФ от 7 октября 2013 г. № 883, определяющего перечень компаний, руководители которых обязаны представлять сведения о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера, в число которых вошло ПАО «РусГидро», Компанией была поставлена перед собой задача по оптимизации данной работы как в части трудозатрат, так и в части точности предоставляемой информации. В результате был автоматизирован алгоритм выявления сокрытия информации и конфликта интересов (задекларированное либо скрытое участие в юридическом лице, имеющем обороты с каким-либо обществом из Группы «РусГидро»), автоматизированы процессы по сбору информации для проведения комплексных проверок по выявлению конфликтов интересов в рамках Группы «РусГидро», процессы по формированию отчетности в рамках декларационной кампании, а также снижено число ошибок при заполнении деклараций за счет встроенной защиты от ошибок ввода. Программа получила название «Клиент аффилированных лиц» и на неё было получено свидетельство Роспатента от 17.07.2014 № 2014617320.

Внедрены Кодекс корпоративной этики, Положение о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, Положение о порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, Положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов, Антикоррупционная политика. Разработаны и прошли согласование информационные и агитационные материалы, предупреждающие об ответственности за совершение противоправных действий.

На постоянной основе функционирует «Линия доверия». Обеспечена бесперебойность работы телефонной линии связи для «Линии доверия». Разработаны и внедрены механизмы периодической проверки работоспособности линии связи для «Линии доверия» с фиксацией информации о неисправности линии. Доработаны специальные страницы на официальном сайте Общества, посвященной «Линии доверия».

Риски, связанные с действиями третьих лиц.

1. Невыполнение в срок обязательств, 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 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 незначительные 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.

Большое внимание уделяется повышению мотивации, материальному и моральному стимулированию, социальной защите персонала.

Политика ПАО «РусГидро» в отношении сотрудников базируется на следующих принципах:

- повышение квалификационного уровня сотрудников через реализацию программ обучения;
- предоставление сотрудникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;
- совершенствование системы мотивации/стимулирования сотрудников 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 сотрудников всех уровней в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ПАО «РусГидро» 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 договоры на условиях, приемлемых для сотрудников, 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. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие условия, которые ограничивают его способность, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать, 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. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение Эмитентом ограничений, указанных в кредитных соглашениях, может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. 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 акт), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

6. Соблюдение условий кредитных соглашений с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».

Эмитент выступает поручителем по обязательствам ПАО «Богучанская ГЭС» по кредиту, представленному Внешэкономбанк. Информация о размере гарантий Эмитента по кредитному соглашению представлена в п.2.3.3. настоящего Ежеквартального отчета. Эмитент оценивает риск неисполнения указанных обязательств как низкий.

7. 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 подчинённостью, распорядительными и нормативными локальными документами 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 в филиалах 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 объёме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда, производственные инструкции) для всех профессий и видов работ.

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

Сотрудники 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 требованием 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, персонал объектов Эмитента аттестован 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 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 описаны 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 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 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 02 июля 2019 года;

№ 454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№ 440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 июля 2011 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№ 453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года.

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:

1. Полное фирменное наименование на русском языке: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»**

- на английском языке: **«Open Joint-Stock Company Federal Hydro-Generating Company – RusHydro»**

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

Дата введения наименования: **13.07.2011**

Основание введения наименования: государственная регистрация 13 июля 2011 г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011 г. (Протокол №7 от 04.07.2011 г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации от 17.06.2011 № 1322-р.

2. Полное фирменное наименование на русском языке: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»**

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

Дата введения наименования: **14.07.2010**

Основание введения наименования: **государственная регистрация 14 июля 2010 г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010 (Протокол №5 от 30.06.2010 г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации №5006-р от 28.06.2010 г.**

3. Полное фирменное наименование на русском языке: **Открытое акционерное общество «РусГидро»**

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

Дата введения наименования: **04.07.2008**

Основание введения наименования: **государственная регистрация 04 июля 2008г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008г. (Протокол №1 от 26.06.2008).**

4. Полное фирменное наименование на русском языке: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»**

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

Дата введения наименования: **26.12.2004**

Основание введения наименования: **государственная редакция 26 декабря 2004 г. Эмитента в качестве юридического лица.**

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. Красноярск Красноярского края.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. 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. Непорожного», 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 ПАО «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 был внесен контрольный пакет акций ПАО «РАО ЭС Востока», в результате чего установленная мощность Группы «РусГидро» увеличилась с 26,1 до 35,2 ГВт.

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

В 2012 году был пущен первый агрегат Богучанской ГЭС, а в 2014 году Богучанская ГЭС вышла на полную мощность. Также в 2012 году был введен в эксплуатацию пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС. В 2015 году введена в эксплуатацию Гочатлинская ГЭС, в 2016 году - Зеленчукская ГЭС-ГАЭС и Зарагижская ГЭС.

В соответствии с Указом Президента РФ от 22 ноября 2012 г. № 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 была введена в эксплуатацию в 2015 году. Строительно-монтажные работы по 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 завершены, проводится работа по получению разрешительных документов на ввод объекта в эксплуатацию. 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 01.06.2017 составляет 38,9 ГВт (с учетом подгруппы «РАО ЭС Востока», Богучанской ГЭС), что соответствует 16% общей установленной электрической мощности в России.

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.

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, улица Дубровинского, дом 43, корпус 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 37 37**

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) 225-37-37**

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе информации о филиалах Эмитента, указанной в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года: **Директор Филиала ПАО «РусГидро» - «КорУнГ» Аксенова Елена Анатольевна уволена 30 сентября 2017 года. Других изменений в составе информации о филиалах Эмитента в 3 квартале 2017 года не происходило.**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной, 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

Основные 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	Отчетный период: 2016, 9 мес.	Отчетный период: 2017, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс.руб.	86 084 069	103 569 512
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,2%	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: *рост выручки по итогам 9 мес. 2017г. по сравнению с 9 мес. 2016г. составил 20,3%. Основным фактором, повлиявшим на увеличение выручки, является включение надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях Дальнего Востока базовых уровней цен на электроэнергию.*

Выручка по итогам 9 мес. 2017г. без учета надбавки к цене на мощность составила 89 172 346 тыс.руб., что выше итогов 9 мес. 2016г. на (+3,6%), отклонение незначительно.

Общая структура себестоимости эмитента по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

Наименование статьи затрат	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0,7	0,7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,2	5,5
Топливо, %	-	-
Энергия, %	13,2	9,0
Затраты на оплату труда, %	11,7	8,9
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	2,4	2,2
Отчисления на социальные нужды, %	3,1	2,2
Амортизация основных средств, %	28,0	21,6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	15,6	11,2
Прочие затраты	17,1	38,6
амортизация по нематериальным активам, %	0,5	0,5
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	3,0	2,0
представительские расходы, %	0,03	0,0
Иное (пояснить), % *	13,6	36,1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	219,3	184,6

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии в 2016 г. (9 мес.) – 5,3%, в 2017 г. (9 мес.) – 3,9%; надбавка к цене на мощность в 2017 г. (9 мес.) – 25,6%; затраты на охрану объектов в 2016 г. (9 мес.) – 3,3%, в 2017 г. (9 мес.) – 2,3%.

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 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации 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 девяти месяцев текущего года.

За 9 мес. 2017 г.

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, %: **90,58**

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 было

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

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

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» декабря 2010 года № 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 процентов 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, аналогичным ДПМ;
- 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 Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года 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 2017 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 2017 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 было 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 июля 2017 года вступило в силу (и распространило свое действие на отношения, возникшие с 01.07.2017 года) Постановление Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 г. №895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» для реализации указанного механизма поддержки. 28 июля 2017 года принято Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 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 в 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.

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 Министерством энергетики РФ, Ассоциацией «НП Совет рынка», ФАС России.

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

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

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

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

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Енисейское управление Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A66-02932**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.06.2017**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ№ 0085520 Рег. № 5269**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.08.2015**

Дата окончания действия: **09.08.2020**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0085518 Рег. № 5277**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **право осуществления мероприятий и (или) оказания услуг в области защиты государственной тайны**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.08.2020**

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых.

Подконтрольная Эмитенту организация - АО «ЛУР», ведет деятельность по добыче 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 бурогольное 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: *226 919 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 9 месяцев 2017 года – 1 812 684 тонн*

2. Наименование месторождения: Бикинское бурогольное 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: *272 020 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 9 месяцев 2017 года – 1 867 836 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 *2 757 000 м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 9 месяцев 2017 года – 53 990,54 м3*

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 г. (с изменениями от 20.06.2016 г.)*

Срок действия лицензии: *31.12.2034 г.*

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

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами поля разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогольного месторождения было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, 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 Дальнедро от 12.01.2016 № 2).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *поле разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогольного 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 использованием 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.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии, выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ

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

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

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

Срок действия лицензии: *31.12.2034 г.*

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

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами поля на участке №4 Бикинского бурогольного 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 «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, 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 бурогоугольного 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, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- 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 использованием 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.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии, выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

3. Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ

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 порфиристов (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 РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии, выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки: *АО «ЛУР» переработку угля не производит. Дробильно-сортировочный комплекс АО «ЛУР» предназначен для выработки щебенистой продукции.*

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

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, федеральным законодательством 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

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

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 розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности.

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

Фактическое исполнение инвестиционной программы Общества в 3 квартале 2017 года составило 8 848,67 млн рублей, а также 7 172,45 млн рублей по объектам, реализуемым дочерними обществами

и НИОКР.

Фактическое финансирование в объеме 8 848,67 млн рублей сложилось по следующим направлениям:

- по проектам ТПиР – 4 456,94 млн рублей;
- по приоритетным проектам на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 4 200,03 млн рублей;
- по проекту Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 61,31 млн рублей;
- по проекту комплексного восстановления Саяно-Шушенской ГЭС – 39,07 млн рублей;
- прочие проекты – 91,32 млн рублей.

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой Группы РусГидро, рассмотренной Советом директоров ПАО «РусГидро» 04.04.2017 (протокол от 07.04.2017 № 249), с учетом корректировки инвестиционной программы ПАО «РусГидро», утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 11.10.2017 (протокол 13.10.2017 от № 258), в 2017 году предусматривается ввод дополнительных мощностей в объеме 235,98 МВт и 469,6 Гкал/час, в том числе ввод мощности по инвестиционному проекту «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)» – 193,48 МВт и 469,6 Гкал/ч; по проектам технического перевооружения и реконструкции – 42,5 МВт.

Финансирование инвестиционных проектов Общества в 2017 году планируется в объеме 45 664,18 млн рублей, в том числе:

- по проектам ТПиР – 24 499,2 млн рублей;
- по проекту Комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 150,0 млн рублей;
- по приоритетным проектам на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь)), 2-ая очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемым во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 20 132,76 млн рублей;
- по проекту Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – 337,52 млн рублей;
- прочие проекты – 544,7 млн рублей.

Кроме того, в 2017 году Общество планирует осуществить финансирование в объеме 31 647,9 млн рублей на реализацию инвестиционных проектов, осуществляемых дочерними обществами, а также НИОКР.

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 НП/ функции эмитента в организации	Срок участия эмитента
Нерезиденты РФ				
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association, ИНА)	член ассоциации	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО	с 2006 года
2	Глобальное энергетическое партнерство (Global Sustainable Energy Partnership, GSEP).	член ассоциации	Выработка совместных политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном	с 2008 года

			масштабе	
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 ассоциации	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 ассоциации	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 ассоциации	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	с 2008 года
8	Некоммерческое партнерство «Российско-Китайский деловой совет»	член ассоциации	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 ассоциации	Исследование, разработка и внедрение инноваций	С 2013 года
10	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	член ассоциации	Содействие в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	с 2008 года

11	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	член ассоциации	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
Чариков Александр Сергеевич	0	0
Магрук Владимир Иванович	0,000036	0,000036
Калинин Алексей Никодимович	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: Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «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: **85,163759%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,0113849%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,0113849%**

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, %
------------	--	---

Толстогузов Сергей Николаевич	0,000379	0,000379
Перминов Дмитрий Витальевич	0	0
Казаченков Андрей Валентинович (председатель)	0	0
Первеева Байрта Николаевна	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: **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: **1,037643%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **1,037643%**

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):

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

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

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

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

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,017146%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,017146%**

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
Линкер Лада Александровна	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Ковалева Наталья Геннадьевна	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000095	0,0000095
Васильев Сергей Вячеславович	0	0
Бельченко Антон Леонидович	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	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):

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

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

Публичное 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
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Торопов Денис Владимирович	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

Едиличный 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) едиличный 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» %: **3,06.**

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;**
- **деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;**
- **деятельность по покупке и/или продаже (поставке) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;**
- **деятельность по продаже (поставке) 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
Хардилов 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**

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

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

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

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

вид контроля, 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: **29,795104%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **29,002941%**

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):

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

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

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

доля обыкновенных акций ПАО «Якутскэнерго», принадлежащих ПАО «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, %
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Васильев Сергей Вячеславович (председатель)	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Козлова Евгения Александровна	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Тарасов Олег Владимирович	0	0
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, %
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000032	0,0000032
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Слоик Александр Степанович (председатель)	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Савчук Юрий Степанович	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу 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 30.09.2017 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	45 325 161 238,51	6 356 625 876,70
Сооружения	226 772 525 357,24	37 207 235 697,67
Машины и оборудование	218 130 536 562,84	66 651 090 623,87
Прочие	1 506 833 685,41	1 072 845 093,80
ИТОГО	491 735 056 844,00	111 287 797 292,04

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 завершеного 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: *руб.*

Наименование показателя	9 мес. 2016	9 мес. 2017
Норма чистой прибыли, %	49,3	32,3
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,09	0,10
Рентабельность активов, %	4,66	3,37
Рентабельность собственного капитала, %	5,56	4,08
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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 в 2016 г. (9 мес.) – 49,3%, в 2017 г. (9 мес.) – 32,3%. Снижение показателя в 2017 г. (9 мес.) обусловлено ростом выручки (включение надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах, установленной в целях достижения на территориях Дальнего Востока базовых уровней цен на электроэнергию). Данная надбавка отражается зеркально в доходах и расходах Общества и не оказывает влияния на финансовый результат. Размер показателя без учета влияния надбавки составит 37,5%, его снижение от 2016 (9 мес.) обусловлено начислением в 2016 году дохода от переоценки финансовых вложений, обращающихся на фондовом рынке ценных бумаг, в размере 4,3 млрд.руб. и несением Обществом в 2017 году расходов по форвардному контракту в размере 3,2 млрд.руб.

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.

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 2016 г. (9 мес.) и 2017 г. (9 мес.) – 4,66% и 3,37% соответственно (снижение обусловлено ростом балансовой стоимости активов и снижением чистой прибыли).

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2016 г. (9 мес.) – 5,56%, за 2017 г. (9 мес.) – 4,08% (снижение обусловлено ростом собственного капитала (увеличение уставного капитала в рамках дополнительной эмиссии)).

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

Единица измерения для показателя «чистый оборотный капитал»: млн. руб.

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	103 317	136 396
Коэффициент текущей ликвидности	6,43	3,49
Коэффициент быстрой ликвидности	6,20	3,41

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 2017 г. (9 мес.) вызвано ростом краткосрочной дебиторской задолженности, связанной с рефинансированием задолженности дочерних обществ ПАО «РАО ЭС Востока».

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 30.09.2017 г. – 3,49.

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 30.09.2017 г. – 3,41.

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:

Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 30.09.2017:

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 муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

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

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

регистрарующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных

бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508 646 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508 646 руб.**

для облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг, а также для опционов эмитента - срок погашения: **для акций не применимо**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **60 690 958 886,76 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 2016 г. и 2017 г. 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: **Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

регистрарующие 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 2016 г. 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 2016 г. и 2017 г. 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: **685030, г. Магадан, улица Пролетарская, дом 84, корпус 2**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-56315-Е, 1-01-55315-Е**

дата государственной регистрации: **11.09.2007**

регистрарующие 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 2016 г. и 2017 г. 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: **362003, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

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

дата государственной регистрации: **27.02.2013**

регистрарующие 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 2016 г. и 2017 г. 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 «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения эмитента: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 офис 602**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-58921-N**

дата государственной регистрации: **21.06.2013**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 861 500 000 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 861 500 000,00 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **16 861 500 000 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 2016 г. и 2017 г. 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	30.09.2017
17 854 922	17 854 922

Вид вложения: **вексель процентный**

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

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

Место нахождения эмитента: **362003, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

Размер вложения в денежном выражении: **229 337 775,66 руб.**

Дата выпуска векселя: **07.08.2015**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия. Срок возврата векселя – по предъявлении, но не ранее 29.06.2018.**

Вид вложения: **вексель процентный**

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

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

Место нахождения эмитента: **362003, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

Размер вложения в денежном выражении: **207 183 971,97 руб.**

Дата выпуска векселя: **31.08.2015**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия. Срок возврата векселя – по предъявлении, но не ранее 29.06.2018.**

Вид вложения: **вексель процентный**

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

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

Место нахождения эмитента: **362003, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

Размер вложения в денежном выражении: **164 531 293,26 руб.**

Дата выпуска векселя: **25.09.2015**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9,51 % годовых. Уплата процентов осуществляется в конце срока действия. Срок возврата векселя – по предъявлении, но не ранее 29.06.2018.

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 30.09.2017:

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

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

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

Место нахождения эмитента: **680000, Хабаровский край, город Хабаровск, улица Фрунзе, 49**

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 г.

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

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

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

Место нахождения эмитента: **680000, Хабаровский край, город Хабаровск, улица Фрунзе, 49**

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 4,90 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 22.03.2022 г.

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Размер вложения в денежном выражении: **8 522 514 171,85 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 4,90 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 30.03.2022 г.

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения эмитента: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 офис 602**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

Размер вложения в денежном выражении: **360 634 102,10 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9,815 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – до востребования.

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 Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. №126н.**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2017

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	2 630 041 959,72	1 616 173 856,98
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	405 535 844,68	-
Патенты	146 249 080,57	33 062 651,74
ИТОГО	3 181 826 884,97	1 649 236 508,72

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 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. № 91н).

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 9 месяцев 2017 года Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

«Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению»;

«Разработка концепции создания опытно-промышленной воздушно-аккумулятивной электростанции»;

«Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС»;

«Исследование переходных процессов при внешних и внутренних повреждениях электрической части гидрогенератора с целью анализа электродинамических воздействий на элементы его конструкции»;

«Исследование возможности развития энергетики Камчатского края на основе использования местных энергоресурсов».

В 3 квартале 2017 года Эмитентом были приняты окончательные результаты по научно-исследовательской и опытно-конструкторской работе:

«Разработка конструкции противофильтрационного элемента (ПФЭ) из глиноцементобетонных (ГЦБ) буросекущих свай для плотины из грунтовых материалов».

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за 9 месяцев 2017 года составили 110,067 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 3 квартале 2017 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 Российской Федерации 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 Министерством энергетики Российской Федерации 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 июня 2014 г. № 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 2017-2023 годы (приказ Минэнерго России от 01.03.2017 №143). 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 Российской Федерации от 1 августа 2016 года №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 Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 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 учётом 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.

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

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 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 Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N1615-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, 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 Российской Федерации от 28 июля 2017 г. р N 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).

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» за 8 месяцев 2017 года:

- потребление электроэнергии в ЕЭС России 678,8 млрд кВт•ч, что на 2,3 % больше объема потребления за аналогичный период 2016 года;
- выработка электроэнергии в ЕЭС России составила 687,9 млрд. кВт•ч, что на 1,6 % больше, чем за аналогичный период 2016 года.

3. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручением Председателя Правительства Российской Федерации 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 Советом 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 г. № ДМ-ПЗ6-7563, 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 Советом директоров ПАО «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).

Оценка результатов деятельности Эмитента:

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

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

В итоговом Годовом рейтинге Ассоциации НП «Совет Рынка» за 2016 год среди генерирующих компаний – участников оптового рынка по показателю «Эффективность на рынке» компания ПАО «РусГидро» заняла пятое место (поднявшись на одно место с прошлого года). По результатам 2 квартала 2017 года Компания заняла четвертое место, также поднявшись на одно место по сравнению с предыдущим периодом. По показателю «Экономическая эффективность» Компания заняла четвертое место за 2016 год и третье место за 2 квартал 2017 года, в обоих случаях также поднявшись с шестого и четвертого мест за прошлые периоды.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

4.8. Конкуренты эмитента

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

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

№	Холдинговая компания	Установленная мощность по данным Компаний, ГВт
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	39
2	ПАО «Интер РАО»	33
3	Госкорпорация «Росатом»	28
4	АО «ЕвроСибЭнерго»	20
5	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	16

6	ПАО «Юнипро» (ранее E.ON Россия)	11
7	ПАО «Энел Россия»	9
8	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	8
9	АО «Татэнерго»	5
10	ОАО «Фортум» (ТГК – 10)	5
11	ПАО «ЛУКОЙЛ»	4
12	АО «СИБЭКО», АО «Бийскэнерго» (RU-COM)	3
13	ПАО «ТГК – 2» (Группа «Синтез»)	2
14	ПАО «Квадра» (Группа «Онэксим»)	3
15	ОАО «ТГК – 16» (ОАО «ТАИФ»)	1
16	ПАО «ТГК- 14» (ОАО «РЖД»)	1

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

1. Экологичность. Гидроресурсы – возобновляемый и наиболее экологичный источник энергии, использование которого позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива.

2. Высокая маневренность - именно ГЭС являются наиболее маневренными и способны при необходимости существенно увеличить объемы выработки в считанные минуты, покрывая пиковые нагрузки.

3. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства – независимость от изменения цен на энергоносители и как следствие возможность долгосрочных гарантий по цене для потребителей.

Компании - аналоги эмитента за рубежом

№ п/п	Компания	Установленная мощность, ГВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	65
2	Eletrobras (Бразилия)	47
3	Hydro-Québec (Канада)	37
4	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20
5	Statkraft (Норвегия)	19
6	Edelca (Венесуэла)	15
7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	15
8	BC Hydro (Канада)	12

В мире существует ряд энергетических компаний, основу мощностей которых составляют гидроэлектростанции.

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

Компания находится в 100% госсобственности.

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

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

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

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

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

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

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

Конкуренты эмитента на рынке электроэнергетики Армении

В 2011 году ПАО «РусГидро» приобрело 90% акций Севано-Разданского каскада ГЭС суммарной мощностью 562 МВт установленной мощности в Республике Армения. Тем самым, выйдя на рынок электроэнергетики Армении, ПАО «РусГидро» заняла существенную долю данного рынка.

Конкуренты эмитента в Армении

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»
Дзорагетская ГЭС	ГЭС	25	ЗАО «Дзора ГЭС»
Малые ГЭС	ГЭС	66	МГЭС
Армянская АЭС	АЭС	440	ЗАО «Армянская АЭС»
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО «РазТЭС»
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	271	ЗАО «Ереванская ТЭЦ»

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

26.06.2017 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции (протокол №16 от 27.06.2017).

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;

- 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 пп. 16 п. 10.2 ст. 10 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 акций, имущества и иных активов Общества в 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) 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), а также о 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;

б) 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).

23 июня 2016 г. Советом директоров были утверждены изменения в Кодекс корпоративного управления ПАО «РусГидро» (Протокол от 23.06.2016 № 239).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления:

26.06.2017 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 №16 от 27.06.2017).

Государственная регистрация Устава Общества в новой редакции состоялась 06.07.2017.

04.08.2017 были зарегистрированы Изменения в Устав Общества, внесенные на основании решения Совета директоров ПАО «РусГидро» об увеличении уставного капитала от 22.11.2016 (протокол № 244 от 23.11.2016) и Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ПАО «РусГидро», зарегистрированного Банком России 05.06.2017.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(утвержден решением Общего собрания акционеров 26.06.2017)

ФИО: **Аветисян Артём Давидович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность - Оценочная деятельность «Финансы и кредит», 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:

Период		Наименование организации	Должность
с	По		
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	2016	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Клуб лидеров по продвижению инициатив бизнеса»	Председатель
2012	2015	ОАО «Россельхозбанк»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	ОАО «Российские ипподромы»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров

2013	2015	ОАО «Росагролизинг»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «Нэо Центр»	Вице - президент
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	2016	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	Президент

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: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	2017	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления,

	время		член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, 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 членом Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	Представительство АКОО «АЛПИНАКАПИТАЛ ЭЙ.СИ.ЭЛ. ЛИМИТЕД» (республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2013	2013	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
2013	2014	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Polyus Gold International Limited	Временный Главный Исполнительный Директор
2014	2014	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Председатель Совета управляющих директоров

2014	2016	АО «Полус»	Президент
2016	настоящее время	ООО «УК Полус»	Генеральный директор
2014	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	настоящее время	ПАО «Полус»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ПАО «Полус»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «СЛ Золото»	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 вопросам развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт	Председатель Президиума

		энергетической безопасности»	
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	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 (наличия 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 и Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2011	2015	ЗАО «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров (председатель)
2011	2015	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	2013	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2012	2013	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления
2012	2014	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2012	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров (Председатель)
2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Национальный Исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	2017	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	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 является членом Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Общероссийский Союз Общественных объединений «РОССИЙСКИЙ СОЮЗ БОЕВЫХ ИСКУССТВ»	Сопредседатель
2012	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2012	настоящее время	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе
2015	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Председатель (член) Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель (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 (наличия 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 вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: 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; Стенфордский Университет, МВА, 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2017	ООО «Альтера Капитал»	Президент
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	GeoProMining, Ltd	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент

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 стратегии, Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям (номинациям) и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: Подгузов Николай Радиевич

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**, Санкт-Петербургский государственный технический университет, год окончания: 1997; Московский государственный институт международных отношений (Университет)

МИД России, год окончания: 2000.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	Аппарат Правительства Российской Федерации	заместитель Директора Департамента экономики и финансов
2013	2017	Минэкономразвития России	заместитель Министра экономического развития Российской Федерации
2015	2016	АО «Росгео»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ГК «АСВ»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «АИЖК»	Член Наблюдательного совета
2016	2017	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ФГУП «Почта России»	Генеральный директор
2017	настоящее время	ПАО «Почта Банк»	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО «Банк ВТБ»	Член Наблюдательного совета

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

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

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

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

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

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

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

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

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: **Рогалев Николай Дмитриевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**, Московский энергетический институт, Тепловые электрические станции, 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2013	2013	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	И.о. Ректора
2013	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Ректор
2014	2015	ООО «Инжиниринговый центр «Газотурбинные технологии»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»	Зав. кафедрой (по совместительству)
2015	2016	ПАО «ИНТЕР РАО»	Независимый директор
2016	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Президент
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	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 (наличия 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 стратегии, Комитета по инвестициям и Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: **Чекунков Алексей Олегович**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**, Московский государственный институт международных отношений, экономист, 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО «УК «РФПИ»	Директор, член Правления
2013	2014	ООО «Када-Нефтегаз»	Первый заместитель генерального директора
2014	настоящее время	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края»	Генеральный директор
2015	настоящее время	АК «АЛРОСА» (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Автономная некоммерческая организация «Агентство по развитию человеческого капитала на Дальнем Востоке»	Член Наблюдательного совета
2015	2017	Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта»	Председатель, член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО «Сколково Венчурные инвестиции»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «Восход»	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 (наличия 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 надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по вопросам**

развития энергетики Дальнего Востока и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: **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.

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		
2007	настоящее время	ПАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2017	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета

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

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

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

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

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

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

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

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 стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: **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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2016	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
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)
2013	2016	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	2017	АО «ОСК»	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НП «РНК МИРЭС»	Член Президиума
2013	настоящее время	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Председатель Совета директоров
2014	2017	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Председатель Совета директоров
2016	2017	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «82 СРЗ»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «Звезда Морские Технологии»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Lte	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО «Арктический Научный Центр»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО «ВНИПИнефть»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Гипротюменнфтегаз»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Президент, Председатель Правления, Член Совета директоров
2017	настоящее время	ОАО «ТомскНИПИнефть»	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-Хёндэ»	Председатель 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 (наличия 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: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

	время		
2016	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	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 членом Комитета по стратегии 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 – Генеральный директор ООО «РТ-Капитал».
4. Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	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 членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета (заместитель председателя Наблюдательного совета)
2009	2015	АО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (СФУ)	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров (Председатель)
2016	настоящее время	ПАО «Российские сети»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Некоммерческая организация Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета (Председатель Наблюдательного совета)
2016	настоящее время	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления

2017	настоящее время	Глобальное энергетическое партнерство по устойчивому развитию (Global Sustainable Energy Partnership)	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 (наличия 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 стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: Богущ 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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», член Правления, член Правления – Главный инженер; член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер
2013	2016	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

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:

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, член Совета директоров
2010	2015	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2012	АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Член Совета директоров
2010	2012	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Гидроинвест»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «ЭЗОП»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «ЮЯГЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2011	2014	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров

2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	ПАО «РАО ЭС Востока»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «ЭНЕКС»	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	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2015	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ЦСО СШГЭС»	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
2015	2015	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	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:

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,012860.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,012860.**

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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления; Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель

			Председателя Правления.
2012	2015	ОАО «Негосударственный пенсионный фонд 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)
2013	2014	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров (заместитель председателя)
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора; Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, Первый заместитель Генерального директора;
2015	2016	Ассоциация «НП Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	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 (наличия 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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель управления взаимодействия со

			средствами массовой информации
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, первый заместитель Генерального директора
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	9 мес. 2017 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 472 307,70
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7 472 307,70
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:

Выплата вознаграждений членам Совета директоров 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 июня 2017 года № 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-voznagrashdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf>), а также принято решение «Выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам работы в Совете директоров за период с 27.06.2016 по 26.06.2017 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 29.06.2016 (протокол №15).».

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 27 июня 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%).

Правление

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	9 мес. 2017 года
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	139 731 827,89
Премии	325 553 228,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	465 285 055,89
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	1 417 119,22

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 и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Правления ПАО «РусГидро»¹, утвержденным решением Совета директоров Общества от 11.11.2016 (Протокол от 14.11.2016 № 243).

¹ Положение распространяет свое действие с 01.01.2017.

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.

Ревизионная комиссия Общества избирается на Общем собрании акционеров Общества ежегодно в составе 5 (пяти) человек. Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 29.06.2016 № 15)

К компетенции Ревизионной комиссии относятся:

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 года (протокол № 255 от 11.08.2017), 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 г. (протокол № 239), с изменениями, внесенными по итогам заседания Совета директоров от 21.06.2017).

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

К компетенции Комитета по аудиту относятся:

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

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

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками.

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

В задачи и функции Департамента входят:

- организация функционирования эффективной 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 16.03.2015 № 198.

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

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		

2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	настоящее время	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель 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		
2012	2013	ООО «КАМ-СТРОЙ»	Директор по развитию
2013	2013	ООО «Телемонтаж»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	2014	Администрация Воскресенского муниципального района МО	Главный специалист отдела финансового контроля; начальник планово-экономического отдела
2014	2014	ОАО «Угличхлеб»	Директор по развитию
2014	настоящее время	Минэнерго России	Ведущий советник; заместитель начальника отдела, начальник отдела Департамента
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		
2008	2015	Росимущество	Заместитель начальника Управления организаций социально-культурной сферы и зарубежной собственности Росимущества
2015	2015	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента координации, развития и регулирования внешнеэкономической деятельности
2015	настоящее время	Минэкономразвития России	Заместитель Директора Департамента корпоративного управления
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

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.**

Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента

ФИО: **Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту)**

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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2007	2014	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2011	2016	ОАО «ЭРКО»	Генеральный директор
2011	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	Член Совета директоров
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор
2014	2015	ЗАО «Новоенсейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

2016	настоящее время	ООО «РТ-капитал»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2017	настоящее время	АО «РТ-Стройтех»	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 (наличия 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: 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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ОАО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «АТС»	Председатель Правления
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2014	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, 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 (наличия 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: 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; Бизнес школа Стенфорда, МВА, 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:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Советник Министра Экономического развития
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «ГеоПроМайнинг»	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 (наличия 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.**

Департамент контроля и управления рисками Эмитента

**Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор
ФИО: Щёголева Елена Александровна**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО «ГидроОГК»	Начальник управления методологии учета и контроля обязательств ДКУиО
2012	2016	ПАО «МОЭСК»	Заместитель директора департамента внутреннего аудита и управления рисками, заместитель директора департамента внутреннего аудита, директор Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю – начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, директор по контролю подразделения по контролю
2016	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор

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.**

Служба внутреннего аудита Эмитента

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 (наличия 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	9 мес. 2017 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	530 514,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0

ИТОГО	530 514,00
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 июня 2017 года № 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-voznagrashdeniyah-chlenov-RK-2017-Nov.redaktsiya.pdf>), а также принято решение «Выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам работы в Ревизионной комиссии за период с 27.06.2016 по 26.06.2017 в размере, порядке и сроки, определенные Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 (протокол № 15)».

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	9 мес. 2017 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 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-voznagrashdenii-chlenov-SD-2017-novaya-redaktsiya.pdf>.

Действие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденного 26 июня 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.

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

Департамент контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	9 мес. 2017 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	31 399 301,46
Премии	14 343 824,00
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	45 743 125,46
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	416 277,00

Служба внутреннего аудита

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	9 мес. 2017 года
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	7 166 899,03
Премии	4 733 947,00
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	11 900 846,03
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	40 471,00

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 сотрудникам 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	9 мес. 2017 года
Средняя численность работников, чел.	5 412,7
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	6 014 885 112
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	244 562 200

В состав сотрудников (работников) эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники). Сведения о таких ключевых сотрудниках эмитента:

- Председатель Правления – Генеральный директор, член Совета директоров – Шульгинов Николай Григорьевич (персональные сведения приводятся в п.5.2. Ежеквартального отчета);
- Члены Правления (персональные сведения приводятся в п.5.2. Ежеквартального отчета).

Сотрудниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу ДЗО в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли сотрудники присоединенных

ДЗО, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в ДЗО до их присоединения к Эмитенту.

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

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

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: **304 887**

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): **345 289**

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

дата составления такого списка: **02.06.2017.**

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **на балансе эмитента отсутствуют собственные акции**

Количество именных обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: **3 852 280 316 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:

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, %: **60,5602**

Доля принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента, %: **60,5602**

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.**

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: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия: *бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Банк России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *157 711 102 522*

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%*²

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%*

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 Информация предоставлена АО ВТБ Регистратор - регистратором ПАО «РусГидро»

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 с. Верхний Чирюрт-Гельбах*

Место нахождения: *368100, Республика Дагестан, Кизилюртовский р-н, с. Верхний Чирюрт, 2-11-38*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: *0,009172%*

4. Наименование: *Администрация с. Гергебиль*

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: *0,010610%*

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: *Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»*

Место нахождения: *368258, Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Хвартикунинский*

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 заверченный отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2016**

Список акционеров (участников)

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

Место нахождения: 109012, Москва г., Никольский пер, 9

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 66,836992

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 66,836992

Наименование: Газпромбанк (Акционерное общество)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1

ИНН: 7744001497

ОГРН: 1027700167110

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 6,367032

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: 6,367032

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

Наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)

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

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	1	25 700 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	25 700 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: *указанных сделок не совершалось.*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: *указанных сделок не совершалось.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2017

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 973 547 359,00
в том числе просроченная	113 692 975,19
Дебиторская задолженность по векселям к получению	34 908 377 309,93
в том числе просроченная	0,00
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0,00
в том числе просроченная	0,00
Прочая дебиторская задолженность	121 005 004 432,04
в том числе просроченная	1 049 847 412,55
Общий размер дебиторской задолженности	167 886 929 100,97
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 163 540 387,74

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. Козинск, 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: *676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, 49*

ИНН: *2813006299*

ОГРН: *1062813007817*

Сумма дебиторской задолженности: *24 941 695 364,53 руб.*

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

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 2016 год и Аудиторское заключение к ней включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2017 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 9 месяцев 2017 г. (Приложение №1):

- бухгалтерский баланс на 30 сентября 2017 года;

- отчет о финансовых результатах за период с 01 января по 30 сентября 2017 года.

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 9 месяцев 2017 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 подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату включены в Ежеквартальный отчет за 1 квартал 2017 года.

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку), подготовленной в соответствии с МСФО 34, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (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 указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2017 г.

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 в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, 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): **4,431%**

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	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 мая 2008 г. № 08-1116/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009 (приказ ФСФР России от 19 ноября 2009 г. № 09-3711/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №11-СХ-03/350 от 17.01.2011 (приказ ФСФР России от 13 января 2011 г. № 11-22/пз-и), разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011(приказ ФСФР России от 16

августа 2011 г. № 11-2064/пз-и);

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

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

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

Размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения:

размер уставного капитала: *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 2 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой информации изменений не происходило.

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

либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания 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, %: **99,65**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,65**

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, %: **0,063643**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,063643**

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 «Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»**

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

ИНН: **4101100400**
ОГРН: **1054100011668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **48,04**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **48,04**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

9. 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**

10. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергостроительный комплекс ЕЭС»**

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. 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**

12. 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**

13. 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**

14. 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**

15. 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**

16. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Зейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Нижне-Зейская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск**

ИНН: 2801112479

ОГРН: 1062801070331

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 «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**

18. 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**

19. 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**

20. 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**

21. 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**

22. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного»**

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**

23. 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**

24. 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**

25. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью «ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД»**

Сокращенное фирменное наименование: **Гидроогк алюминииум 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**

26. 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**

27. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Жарки»**

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

Место нахождения: **655770 Россия, Республика Хакасия, Бейский район, устье реки Большой Бабик, территория СРК «Жарки», строение 1**

ИНН: **1902017734**

ОГРН: **1031900671780**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **25,000964**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25,000964**

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

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

28. 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**

29. 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, %: **98,759682**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,759682**

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

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

30. 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**

31. 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, %: **0,006851**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,006851**

32. 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**

33. 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**

34. 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**

35. 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**

36. 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**

37. 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**

38. 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**

39. 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, %: **29,795104**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **29,002941**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000013**

40. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Камчатский газозащитный 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, %: **96,583531**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96,583531**

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

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

41. 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**

42. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «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, %: **85,163759**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0113849**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0113849**

43. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания»**

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

Место нахождения: **693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, Дзержинского 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

44. 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**

45. 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**

46. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Фиагдонская Малая ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Фиагдонская МГЭС»**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **1514005915**

ОГРН: **1091514000467**

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

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

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

47. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкесии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «МГЭС Ставрополя 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**

48. 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 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

49. 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**

50. 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**

51. 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**

52. 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**

53. 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

54. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАГИДРО»**

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

Место нахождения: **413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы 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**

55. 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**

56. 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 заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **30 North Colonnade, Canary Wharf, London E14 5GN, UK и Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (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+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.05.2016	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз «Негативный» по рейтингу ПАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте по международной шкале) и на уровне «AA(rus)» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
06.02.2017	Fitch Ratings Ltd. принято решение о подтверждении и отзыве кредитных рейтингов, присвоенных по национальной шкале эмитентам в РФ, в т.ч. 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 «BB+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.12.2016	Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило уровень долгосрочных рейтингов ПАО «РусГидро» на уровне «BB» по международной шкале в иностранной и национальной валютах с изменением прогноза со «Стабильный» на «Позитивный», долгосрочный рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA».
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 т.ч. ПАО «РусГидро». Данное рейтинговое действие не относится и не влияет на кредитный рейтинг ПАО «РусГидро», присвоенный Standard&Poor's по международной шкале.

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 заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.03.2016	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале с возможностью понижения (вследствие аналогичного действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
10.03.2016	Рейтинговое агентство ЗАО «Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс» поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале с возможностью понижения (вследствие рейтингового действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
18.03.2016	Рейтинговым агентством ЗАО «Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс» принято решение по отзыву рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале (системное решение по отзыву агентством всех присвоенных эмитентам рейтингов по национальной шкале).
27.04.2016	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. подтвердило уровень долгосрочного кредитного рейтинга по международной шкале на уровне «Ba2» с прогнозом «Стабильный».
08.09.2017	Рейтинговое агентство Moody's Investors Service Ltd. повысило уровень долгосрочного кредитного рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале до уровня «Ba1» с прогнозом «Стабильный».

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 квартала³: **по национальной шкале «AAA(RU)»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
03.10.2017	Рейтинговое агентство АКРА присвоило кредитный рейтинг ПАО «РусГидро» на высшем уровне «AAA(RU)», прогноз «Стабильный».

³ На дату присвоения кредитного рейтинга 03.10.2017.

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента⁴**

Сведения о ценных бумагах

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-Е от 23.09.2010, 4-02-55038-Е от 23.09.2010, 4-07-55038-Е от 27.12.2012, 4-08-55038-Е от 27.12.2012, 4-09-55038-Е от 27.12.2012; биржевые облигации: 4В02-01-55038-Е-001Р от 03.07.2015г., 4В02-02-55038-Е-001Р от 03.07.2015г., 4В02-03-55038-Е-001Р от 03.07.2015г., 4В02-04-55038-Е-001Р от 01.04.2016г.;**

значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»;**

история изменения значений кредитного рейтинга за пять последних завершённых отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

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+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
11.04.2016	Fitch Ratings присвоило рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (биржевые облигации серии БО-П04) приоритетный необеспеченный рейтинг на уровне «BB+».
20.05.2016	Fitch Ratings 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+».
09.06.2017	Fitch Ratings 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;**

⁴ 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.

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-Е**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.02.2005**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.02.2005**

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 2 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой 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 2 квартал 2017 года, в 3 квартале 2017 года в составе такой 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

- Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество);
- Международные договоры Российской Федерации по вопросам взаимного поощрения и защиты капиталовложений;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
- Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;
- Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;
- Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
- Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;
- Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
- Указ Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 «Об утверждении перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.08.2009 № 1226-р «Об утверждении перечня стратегических организаций, а также федеральных органов исполнительной власти, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера – Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности»;
- Положение о требованиях к осуществлению деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг (утверждено Центральным банком Российской Федерации 27.12.2016 № 572-П);
- Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах».

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о

доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за пять последних завершённых отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Дивидендный период – 2012 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 – 28.06.2013, протокол от 28.06.2013 № 11
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00955606 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 675 573 209,73 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
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, %	25 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 654 185 203,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,42 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 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-хлетнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2012 финансовый год, объявленные и невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

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.	5 228 649 594,90 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	Отсутствуют

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.	6 009 918 500,98 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,62 %
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 независимым 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 – 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.	14 960 376 883,39 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,66 %
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 независимым 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.	19 809 339 297,87 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,67 %
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 независимым от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
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 2011г. - 9 мес. 2017г.
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-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная 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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 997 448 818 (Три миллиарда девятьсот девяносто семь миллионов четыреста сорок восемь тысяч восемьсот восемнадцать) рублей 46 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.
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./иностранная валюта	3 997 448 818 (Три миллиарда девятьсот девяносто семь миллионов четыреста сорок восемь тысяч восемьсот восемнадцать) рублей 46 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	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 г.- 9 мес. 2017 г.
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-Е от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная 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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	2 009 730 402 (Два миллиарда девять миллионов семьсот тридцать тысяч четыреста два) рубля 40 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.
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./иностранная валюта	2 009 730 402 (Два миллиарда девять миллионов семьсот тридцать тысяч четыреста два) рубля 40 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	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 г. – 9 мес. 2017г.
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-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 814 200 000 (Три миллиарда восемьсот четырнадцать миллионов двести тысяч) рублей 00 копеек
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.
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./иностранная валюта	3 814 200 000 (Три миллиарда восемьсот четырнадцать миллионов двести тысяч) рублей 00 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2013г. – 9 мес. 2017г.
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-Е от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	3 814 200 000 (Три миллиарда восемьсот четырнадцать миллионов двести тысяч) рублей 00 копеек

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.
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./иностранная валюта	3 814 200 000 (Три миллиарда восемьсот сорок четыре миллиона двести тысяч) рублей 00 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО «РусГидро» серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2015г. – 9 мес. 2017г.
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-Е 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./иностранная валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	2 543 200 000 (Два миллиарда пятьсот сорок три миллиона двести тысяч) рублей 00 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.
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./иностранная валюта	2 543 200 000 (Два миллиарда пятьсот сорок три миллиона двести тысяч) рублей 00 копеек
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015 г. – 9 мес. 2017г.
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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 копеек.
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.
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./иностранная валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 копеек.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015г. – 9 мес. 2017г.
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)	4В02-02-55038-Е-001Р 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./иностранн. 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./иностранн. валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 копеек.
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.
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./иностранн. валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 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 биржевых облигаций серии БО-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2015г. – 9 мес. 2017г.
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)	4В02-03-55038-Е-001Р 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./иностранн. 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./иностранн. валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 копеек.

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.
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./иностранная валюта	1 181 800 000 (Один миллиард сто восемьдесят один миллион восемьсот тысяч) рублей 00 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 биржевых облигаций серии БО-П03 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период 2016г. – 9 мес. 2017г.
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./иностранная 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./иностранная валюта	1 548 300 000 (Один миллиард пятьсот сорок восемь миллионов триста тысяч) рублей 00 копеек.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 06.10.2016 Второй купонный доход выплачен 06.04.2017
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./иностранная валюта	1 548 300 000 (Один миллиард пятьсот сорок восемь миллионов триста тысяч) рублей 00 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 биржевых облигаций серии БО-П04 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

28 сентября 2017 года завершился выпуск еврооблигаций (ISIN: XS1691350455), эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ПАО «РусГидро», которые будут использованы на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов Эмитента. Объем выпуска составил 20 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2022 году и купоном 8,125 % годовых, выплачиваемым два раза в год. Выпуску были присвоены следующие кредитные рейтинги: S&P: «BB+»; Moody's: «Ba1»; Fitch: «BB+», АКРА: «AAA(RU)». Организаторами выпуска 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 9 месяцев 2017 г.***

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 сентября 2017 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2017/09/30
Организация <u>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</u>	по ОКПО 75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2460066195
Вид деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</u>	по ОКВЭД 35.11.2
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичное акционерное общество</u> / <u>смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>	по ОКОПФ / ОКФС 12247 / 41
Единица измерения: <u>млн. руб.</u>	по ОКЕИ 385
Местонахождение: <u>Красноярский край, г. Красноярск</u>	

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30 сентября 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 347	1 324	893
	Результаты исследований и разработок	1120	904	1 077	1 091
	Основные средства, в том числе:	1150	412 017	409 109	392 723
	основные средства	1151	380 447	372 514	344 986
	незавершенное строительство	1152	31 570	36 595	47 737
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	7 065
	Финансовые вложения	1170	330 399	292 273	320 097
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	264 327	264 587	267 664
	займы выданные	1172	66 072	27 085	51 832
	векселя	1173	-	601	601
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 026	4 703	3 287
	Итого по разделу I	1100	748 693	708 486	725 156
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	4 407	4 252	4 115
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28	51	40
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	167 886	149 614	129 291
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	54 105	62 615	62 549
	покупатели и заказчики	1231.1	30	178	976
	авансы выданные	1231.2	17 742	20 004	28 524
	векселя	1231.3	29 434	29 312	28 578
	займы выданные	1231.4	5 226	11 258	3 447
	прочие дебиторы	1231.5	1 673	1 863	1 024
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	113 781	86 999	66 742
	покупатели и заказчики	1232.1	11 943	7 120	6 741
	авансы выданные	1232.2	7 962	10 206	14 495
	векселя	1232.3	5 474	5 459	20 809
	займы выданные	1232.4	49 515	30 792	12 925
	прочие дебиторы	1232.5	38 887	33 422	11 772
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	7 787	5 305	15 879
	банковские депозиты	1241	4 084	4 075	10 609
	займы выданные	1242	3 102	1 230	5 270
	векселя	1243	601	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	65 168	40 954	18 139
	Прочие оборотные активы	1260	16	11	11
	Итого по разделу II	1200	245 292	200 187	167 475
	БАЛАНС	1600	993 985	908 673	892 631

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30 сентября 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	426 289	386 255	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 668	52 705	52 928
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
	Резервный капитал	1360	13 371	11 278	9 776
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	272 306	260 674	235 086
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	238 762	218 797	205 064
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	33 544	41 877	30 022
	Итого по разделу III	1300	823 058	769 336	742 469
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	96 519	94 848	105 070
	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 924	13 676	12 402
	Прочие обязательства	1450	3 603	3 746	2 195
	Итого по разделу IV	1400	116 046	112 270	119 667
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	33 844	14 025	18 940
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	19 088	9 681	9 822
	поставщики и подрядчики	1521	4 829	4 190	5 492
	задолженность перед персоналом организации	1522	332	24	669
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	112	14	135
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 003	4 697	3 103
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	166	122	67
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	0	33	-
	прочие кредиторы	1527	5 646	601	356
	Доходы будущих периодов	1530	89	73	70
	Оценочные обязательства	1540	1 084	2 447	601
	Прочие обязательства	1550	776	841	1 062
	Итого по разделу V	1500	54 881	27 067	30 495
	БАЛАНС	1700	993 985	908 673	892 631

Председатель Правления – Генеральный директор



(Handwritten signature)
(подпись)

Н.Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Ю.Г. Медведева
(расшифровка подписи)

31 октября 2017 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 30 сентября 2017 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн. руб.

К О Д Ы	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2017/09/30
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	9 месяцев 2017 г.	9 месяцев 2016 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	103 855	86 765
	Себестоимость продаж	2120	(56 254)	(39 568)
	Валовая прибыль	2100	47 601	47 197
	Прибыль от продаж	2200	47 601	47 197
	Доходы от участия в других организациях	2310	857	526
	Проценты к получению	2320	6 649	6 150
	Проценты к уплате	2330	(6 240)	(5 841)
	Прочие доходы	2340	6 347	10 456
	Прочие расходы	2350	(11 267)	(7 043)
	Прибыль до налогообложения	2300	43 947	51 445
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(8 147)	(8 142)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(1 489)	1 078
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 527)	(1 327)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	279	818
	Прочее	2460	(8)	12
	Чистая прибыль	2400	33 544	42 806
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	33 544	42 806
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,08394	0,11082

Председатель Правления – Генеральный директор



(Handwritten signature)
(подпись)

Н.Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Ю.Г. Медведева
(расшифровка подписи)

31 октября 2017г.

Приложение 2. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	5

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты	19
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Прочие оборотные активы	20
Примечание 12.	Капитал.....	21
Примечание 13.	Налог на прибыль	22
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции	23
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления	24
Примечание 17.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	24
Примечание 18.	Выручка	25
Примечание 19.	Государственные субсидии	25
Примечание 20.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	26
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	26
Примечание 22.	Прибыль на акцию	27
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам	27
Примечание 24.	Условные обязательства	27
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	29
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств	30
Примечание 27.	События после отчетной даты	32



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

А.С. Иванов

29 августа 2017 года
Москва, Российская Федерация



А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
 (в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	785 995	765 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		20 137	20 278
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		21 137	21 181
Отложенные налоговые активы		6 701	6 640
Прочие внеоборотные активы	7	21 401	21 847
Итого внеоборотные активы		855 371	834 993
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	85 134	67 354
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 689	889
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	49 085	47 076
Товарно-материальные запасы	10	23 483	24 037
Прочие оборотные активы	11	6 701	9 097
Итого оборотные активы		167 092	148 453
ИТОГО АКТИВЫ		1 022 463	983 446
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	386 255
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(22 578)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		233 117	243 790
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		693 995	646 669
Неконтролирующая доля участия		4 274	4 263
ИТОГО КАПИТАЛ		698 269	650 932
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		41 324	39 086
Долгосрочные заемные средства	14	105 007	158 046
Беспоставочный форвард на акции	15	14 665	-
Прочие долгосрочные обязательства		20 993	18 726
Итого долгосрочные обязательства		181 989	215 858
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	57 999	41 757
Кредиторская задолженность и начисления	16	69 868	58 784
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		342	858
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	13 996	15 257
Итого краткосрочные обязательства		142 205	116 656
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		324 194	332 514
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 022 463	983 446

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева



29 августа 2017 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	18	180 866	187 861	82 087	83 457
Государственные субсидии	19	6 788	6 479	2 208	3 176
Прочие операционные доходы		-	2 055	-	1 814
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(147 736)	(158 830)	(68 867)	(71 879)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		39 918	37 565	15 428	16 568
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(2 633)	(3 144)	(1 658)	(1 782)
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 244)	(1 879)	(373)	(1 102)
Прибыль от операционной деятельности		36 041	32 542	13 397	13 684
Финансовые доходы	21	5 196	5 519	2 343	2 929
Финансовые расходы	21	(10 497)	(4 314)	(8 762)	(2 051)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		149	558	(26)	74
Прибыль до налогообложения		30 889	34 305	6 952	14 636
Расходы по налогу на прибыль	13	(8 586)	(8 830)	(3 455)	(4 208)
Прибыль за период		22 303	25 475	3 497	10 428
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		22 052	26 714	4 870	12 546
Неконтролирующей доле участия		251	(1 239)	(1 373)	(2 118)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0576	0,0728	0,0124	0,0341
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	382 546	366 871	393 401	367 403

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль за период		22 303	25 475	3 497	10 428
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:					
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>					
Переоценка пенсионных обязательств		(234)	(525)	(234)	(525)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(234)	(525)	(234)	(525)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>					
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	26	9	7 479	(391)	3 614
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки		28	-	28	-
Прочий совокупный доход / (убыток)		12	(35)	(3)	(766)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		49	7 444	(366)	2 848
Итого прочий совокупный (убыток) / доход за период		(185)	6 919	(600)	2 323
Итого совокупный доход за период		22 118	32 394	2 897	12 751
Причитающийся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		21 980	33 749	4 367	15 000
Неконтролирующей доле участия		138	(1 355)	(1 470)	(2 249)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	2017 года	2016 года	
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
		30 889	34 305
	Прибыль до налогообложения		
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20 11 408	12 061
	Убыток от выбытия основных средств, нетто	20 219	120
	Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	(149)	(558)
	Прочие операционные доходы	-	(2 055)
	Финансовые доходы	21 (5 196)	(5 519)
	Финансовые расходы	21 10 497	4 314
	Убыток от обесценения основных средств	6 1 244	1 879
	Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	2 633	3 144
	(Доходы) / расходы по пенсионному обеспечению	(33)	15
	Прочие доходы	(52)	(170)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		51 460	47 536
Изменения в оборотном капитале:			
	Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(5 255)	(2 831)
	Уменьшение товарно-материальных запасов	546	577
	Уменьшение прочих оборотных активов	1 529	83
	Уменьшение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате	(6 910)	(5 136)
	(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам	(1 260)	580
	Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов	536	(740)
	Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств	285	(677)
	Уплаченный налог на прибыль	(8 659)	(7 873)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		32 272	31 519
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Приобретение основных средств	(26 416)	(24 558)
	Поступления от продажи основных средств	76	48
	Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений	(10 859)	(9 620)
	Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений	11 459	22 175
	Размещение целевых денежных средств на специальных счетах	11 -	(6 998)
	Выкуп акций дочернего общества	12 -	(414)
	Проценты полученные	4 062	3 875
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(21 678)	(15 492)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Поступления от выпуска акций	12 40 000	-
	Поступления от продажи собственных акций	12 15 000	-
	Предоплата по беспоставочному форварду на акции	15 (1 799)	-
	Поступления краткосрочных заемных средств	14 26 344	40 498
	Поступления долгосрочных заемных средств	14 23 864	30 998
	Погашение заемных средств	14 (87 505)	(59 255)
	Проценты уплаченные	(8 100)	(9 628)
	Платежи по финансовому лизингу	(235)	(273)
	Дивиденды выплаченные	(173)	(223)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		7 396	2 117
	Курсовые разницы по остаткам денежных средств	(210)	(316)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		17 780	17 828
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		67 354	48 025
	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8 85 134	65 853

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
 Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
 (не прошедший аудиторскую проверку)
 (в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(474)	188 552	1 952	689	147 470	602 479	11 440	613 919
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	26 714	26 714	(1 239)	25 475
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	26	-	-	-	-	-	-	7 416	-	-	7 416	63	7 479
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(330)	-	(330)	(195)	(525)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(67)	17	-	-	(1)	(51)	16	(35)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(67)	17	7 416	(330)	(1)	7 035	(116)	6 919
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(67)	17	7 416	(330)	26 713	33 749	(1 355)	32 394
Выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»	12	-	3 514	-	-	-	-	-	-	4 872	8 386	(6 694)	1 692
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(14 278)	(14 278)	(238)	(14 516)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	76
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(159)	-	-	159	-	-	-
На 30 июня 2016 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	(541)	188 410	9 368	359	164 936	630 336	3 229	633 565

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая 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 период		-	-	-	-	-	-	-	-	22 052	22 052	251	22 303
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	(138)	-	(138)	(96)	(234)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	26	-	-	-	-	-	-	30	-	-	30	(21)	9
Перенос накопленных убытков от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	28	-	-	28	-	28
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	3	5	-	-	-	8	4	12
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	3	5	58	(138)	-	(72)	(113)	(185)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	3	5	58	(138)	22 052	21 980	138	22 118
Эмиссия акций	12	40 034	-	-	-	-	-	-	-	-	40 034	-	40 034
Продажа собственных акций	12	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(19 696)	(19 696)	(127)	(19 823)
Беспоставочный форвард на акции	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(379)	-	-	379	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 30 июня 2017 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(535)	182 594	16 967	321	168 845	693 995	4 274	698 269

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. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям.

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось (Примечание 27).

Отношения с государством. По состоянию на 30 июня 2017 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества с учетом фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (Примечание 12) (31 декабря 2016 года: 66,84 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 информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 2016 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, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

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 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 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, а также суждений в отношении беспоставочного форварда на акции, как описано ниже.

Продажа пакета акций с одновременным заключением соглашения беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее также – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находящихся на балансе дочерних компаний Группы (Примечание 12) и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 15) рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в международных стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок отражения в отчетности перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что учет должен вестись исходя из того, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины предоплаты форвардной стоимости на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения



акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в период, превышающий три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать получаемые дивиденды не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.

В связи с отражением выпуска акций в капитале, а также поскольку и выпуск акций, и заключение сделки беспоставочного форварда осуществлены по решению и в интересах государства как конечной контролирующей стороны, первоначальное признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2017 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2016 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 8,20 процента на 31 декабря 2016 года до 7,80 процента на 30 июня 2017 года.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2017 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 2018 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, было выпущено следующее разъяснение, применимое к деятельности Группы:

- КРМФО (IFRIC) 23 – Неопределенность при отражении налога на прибыль (выпущено в июне 2017 года и вступает 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 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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.

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 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 ПАО «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:

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «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 ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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:

	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 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, 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 страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия дочерних компаний 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 2016 года.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, и по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	58 219	30 439	93 852	11 220	193 730	(12 864)	180 866
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	53 884	30 431	93 674	2 877	180 866	-	180 866
<i>продажа электроэнергии</i>	36 975	29 895	59 399	439	126 708	-	126 708
<i>продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	83	-	22 584	-	22 667	-	22 667
<i>продажа мощности</i>	16 757	-	2 931	152	19 840	-	19 840
<i>прочая выручка</i>	69	536	8 760	2 286	11 651	-	11 651
<i>от внутригрупповых операций</i>	4 335	8	178	8 343	12 864	(12 864)	-
Государственные субсидии	-	-	6 757	31	6 788	-	6 788
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(19 070)	(29 562)	(89 330)	(10 467)	(148 429)	12 322	(136 107)
ЕБИТДА	39 149	877	11 279	784	52 089	(542)	51 547
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 564)	(71)	(3 957)	(925)	(11 517)	109	(11 408)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 968)	(20)	(1 889)	(219)	(4 096)	(2)	(4 098)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(843)	-	(298)	(103)	(1 244)	-	(1 244)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(982)	(9)	(1 542)	(100)	(2 633)	-	(2 633)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(143)	(9)	(49)	(16)	(217)	(2)	(219)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	30 617	786	5 433	(360)	36 476	(435)	36 041
Финансовые доходы							5 196
Финансовые расходы							(10 497)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							149
Прибыль до налогообложения							30 889
Расходы по налогу на прибыль							(8 586)
Прибыль за период							22 303
Капитальные расходы	9 489	25	8 135	16 087	33 736	893	34 629
На 30 июня 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	109 472	1 411	47 043	5 080	163 006	-	163 006

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	57 214	45 520	87 948	11 022	201 704	(13 843)	187 861
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	51 999	45 504	87 793	2 565	187 861	-	187 861
<i>продажа электроэнергии</i>	37 644	44 951	54 219	302	137 116	-	137 116
<i>продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	93	-	22 726	-	22 819	-	22 819
<i>продажа мощности</i>	13 909	-	3 107	207	17 223	-	17 223
<i>прочая выручка</i>	353	553	7 741	2 056	10 703	-	10 703
<i>от внутригрупповых операций</i>	5 215	16	155	8 457	13 843	(13 843)	-
Государственные субсидии	-	-	6 441	38	6 479	-	6 479
Прочие операционные доходы	-	1	13	305	319	-	319
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(17 779)	(43 947)	(85 862)	(11 935)	(159 523)	12 884	(146 639)
ЕБИТДА	39 435	1 574	8 540	(570)	48 979	(959)	48 020
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 681)	(403)	(3 992)	(1 101)	(12 177)	116	(12 061)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 140)	(911)	(2 075)	(24)	(5 150)	(3)	(5 153)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 398)	-	(481)	-	(1 879)	-	(1 879)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(786)	(902)	(1 437)	(19)	(3 144)	-	(3 144)
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	44	(9)	(151)	(5)	(121)	1	(120)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний и совместного предприятия, нетто</i>	-	-	(6)	-	(6)	(4)	(10)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	30 614	260	2 473	41	33 388	(846)	32 542
Финансовые доходы							5 519
Финансовые расходы							(4 314)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							558
Прибыль до налогообложения							34 305
Расходы по налогу на прибыль							(8 830)
Прибыль за период							25 475
Капитальные расходы	12 471	17	8 283	12 481	33 252	1 379	34 631
На 31 декабря 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	107 274	550	86 912	5 067	199 803	-	199 803

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	30 542	13 140	39 003	6 545	89 230	(7 143)	82 087
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	28 551	13 137	38 925	1 474	82 087	-	82 087
<i>продажа электроэнергии</i>	20 820	12 879	26 134	276	60 109	-	60 109
<i>продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	22	-	6 977	-	6 999	-	6 999
<i>продажа мощности</i>	7 670	-	1 497	85	9 252	-	9 252
<i>прочая выручка</i>	39	258	4 317	1 113	5 727	-	5 727
<i>от внутригрупповых операций</i>	1 991	3	78	5 071	7 143	(7 143)	-
Государственные субсидии	-	-	2 194	14	2 208	-	2 208
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 091)	(12 828)	(40 715)	(6 093)	(69 727)	6 745	(62 982)
ЕБИТДА	20 451	312	482	466	21 711	(398)	21 313
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 329)	(36)	(1 957)	(468)	(5 790)	65	(5 725)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(831)	106	(1 405)	(59)	(2 189)	(2)	(2 191)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(124)	-	(201)	(48)	(373)	-	(373)
<i>(убыток) от обесценения / доход от восстановления обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(567)	117	(1 193)	(15)	(1 658)	-	(1 658)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(140)	(9)	(11)	4	(156)	(2)	(158)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний, нетто</i>	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	16 291	382	(2 880)	(61)	13 732	(335)	13 397
Финансовые доходы							2 343
Финансовые расходы							(8 762)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(26)
Прибыль до налогообложения							6 952
Расходы по налогу на прибыль							(3 455)
Прибыль за период							3 497
Капитальные расходы	5 482	24	5 335	9 689	20 530	598	21 128

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	30 117	19 294	35 191	6 248	90 850	(7 393)	83 457
<i>включая:</i>							
от сторонних компаний	27 731	19 289	35 134	1 303	83 457	-	83 457
продажа электроэнергии	21 010	19 013	22 677	148	62 848	-	62 848
продажа теплотенергии и горячей воды	25	-	6 998	-	7 023	-	7 023
продажа мощности	6 473	-	1 768	110	8 351	-	8 351
прочая выручка	223	276	3 691	1 045	5 235	-	5 235
от внутригрупповых операций	2 386	5	57	4 945	7 393	(7 393)	-
Государственные субсидии	-	-	3 159	17	3 176	-	3 176
Прочие операционные доходы	-	1	13	64	78	-	78
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 258)	(18 725)	(38 063)	(6 711)	(72 757)	6 854	(65 903)
ЕБИТДА	20 859	570	300	(382)	21 347	(539)	20 808
Страховое возмещение	-	-	-	1 736	1 736	-	1 736
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 131)	(202)	(2 017)	(578)	(5 928)	61	(5 867)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 025)	(731)	(1 263)	25	(2 994)	1	(2 993)
<i>в том числе:</i>							
убыток от обесценения основных средств	(794)	-	(308)	-	(1 102)	-	(1 102)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(271)	(731)	(810)	30	(1 782)	-	(1 782)
доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	40	-	(145)	(5)	(110)	1	(109)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	16 703	(363)	(2 980)	801	14 161	(477)	13 684
Финансовые доходы							2 929
Финансовые расходы							(2 051)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							74
Прибыль до налогообложения							14 636
Расходы по налогу на прибыль							(4 208)
Прибыль за период							10 428
Капитальные расходы	6 035	3	5 147	6 614	17 799	236	18 035



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.

Операции со связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, в основном включали операции с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы, а также предприятиями, связанными с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Векселя к получению (Примечание 7)	6 565	6 269
Авансы выданные	3	800
Займы выданные	15	15
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	171	812	85	85
Прочая выручка	290	161	142	83
Покупная электроэнергия и мощность	1 440	1 463	596	612

Группа также предоставила гарантии в отношении обязательств совместных предприятий (Примечание 24).

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	290	491
Кредиторская задолженность	1 026	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 543	1 467	586	550
Прочая выручка	67	70	33	32
Расходы на аренду	298	245	149	132
Покупная электроэнергия и мощность	10	11	4	4

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 6 788 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 6 479 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 208 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3 176 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 60 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 выплатах 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 начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала вознаграждение в рамках указанных пенсионных планов рассчитывается на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 758 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 614 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 541 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 454 млн рублей).



Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2016 года	91 324	407 267	311 929	292 889	14 286	1 117 695
Переклассификация	551	4 774	(5 445)	244	(124)	-
Поступления	17	7	382	33 858	365	34 629
Передача	322	1 294	11 612	(13 232)	4	-
Выбытия и списания	(92)	(129)	(1 345)	(322)	(248)	(2 136)
Сальдо на 30 июня 2017 года	92 122	413 213	317 133	313 437	14 283	1 150 188
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	(21)	(113)	(128)	(982)	-	(1 244)
Начисление амортизации	(1 004)	(4 171)	(5 395)	-	(584)	(11 154)
Передача	(167)	(2 666)	1 990	928	(85)	-
Выбытия и списания	39	66	564	59	125	853
Сальдо на 30 июня 2017 года	(36 612)	(150 345)	(136 705)	(32 219)	(8 312)	(364 193)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	55 510	262 868	180 428	281 218	5 971	785 995
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	55 865	263 806	178 193	260 665	6 518	765 047
Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	83 887	398 693	268 513	285 292	13 646	1 050 031
Переклассификация	(30)	(103)	(2 508)	2 625	16	-
Поступления	9	8	200	34 083	331	34 631
Передача	509	1 985	19 572	(22 156)	90	-
Выбытия и списания	(58)	(176)	(515)	(660)	(176)	(1 585)
Сальдо на 30 июня 2016 года	84 317	400 407	285 262	299 184	13 907	1 083 077
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(31 803)	(131 656)	(105 881)	(29 192)	(6 914)	(305 446)
Начисление убытка от обесценения	(88)	(291)	(203)	(1 291)	(6)	(1 879)
Начисление амортизации	(1 034)	(4 103)	(6 258)	-	(653)	(12 048)
Передача	(275)	(59)	(774)	1 135	(27)	-
Выбытия и списания	11	17	361	170	108	667
Сальдо на 30 июня 2016 года	(33 189)	(136 092)	(112 755)	(29 178)	(7 492)	(318 706)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	51 128	264 315	172 507	270 006	6 415	764 371
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	52 084	267 037	162 632	256 100	6 732	744 585

На 30 июня 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 522 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 7 745 млн рублей), отраженных 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 основных средств. По состоянию на 30 июня 2017 года сумма таких авансов составила 44 562 млн рублей (31 декабря 2016 года: 47 105 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 6 017 млн рублей, ставка капитализации составила 9,68 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 7 109 млн рублей, ставка капитализации составила 10,54 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 111 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 264 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 2016 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 244 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1 879 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года убыток от обесценения составил 373 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 1 102 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя	38 690	38 931
Дисконт по долгосрочным векселям	(15 950)	(16 415)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	8 715	8 491
Долгосрочные авансы выданные	2 905	3 173
НДС к возмещению	1 974	2 036
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 326	7 666
Итого прочие внеоборотные активы	21 401	21 847

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Эквиваленты денежных средств	74 857	52 594
Денежные средства на банковских счетах	10 251	14 738
Денежные средства в кассе	26	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	85 134	67 354

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	58 460	56 936
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(25 919)	(23 900)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	32 541	33 036
НДС к возмещению	7 786	7 329
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 195	2 617
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(672)	(629)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	4 523	1 988
Прочая дебиторская задолженность	8 096	8 485
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 861)	(3 762)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 235	4 723
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	49 085	47 076

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	12 677	14 825
Сырье и материалы	7 766	6 402
Запасные части	2 683	2 539
Прочие материалы	657	565
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	23 783	24 331
Обесценение товарно-материальных запасов	(300)	(294)
Итого товарно-материальные запасы	23 483	24 037

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела товарно-материальных запасов, переданных в залог в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	2 945	3 507
Депозиты	3 528	4 292
Денежные средства, ограниченные к использованию	-	826
Займы выданные	2 612	2 808
Резерв под обесценение займов выданных	(2 471)	(2 498)
Займы выданные, нетто	141	310
Прочие краткосрочные инвестиции	87	162
Итого прочие оборотные активы	6 701	9 097

Остаток целевых денежных средств в размере 2 945 млн рублей, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 30 июня 2017 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России (на 31 декабря 2016 года: 3 507 млн рублей). 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 обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2017 года	426 288 813 551
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
30 июня 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890

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 33 348 661 дополнительную акцию, которые были оплачены в декабре 2016 года.

В марте 2017 года 40 000 000 000 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 «ПАО 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, подлежащих размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2017 года составили 3 852 353 167 штук в размере 4 613 млн рублей (31 декабря 2016 года: 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей).

В марте 2017 года 15 000 000 000 штук 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.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «ПАО ЭС Востока». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в рамках добровольной оферты о приобретении акций, акционеры ПАО «ПАО ЭС Востока», принявшие условия оферты, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «ПАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей. Дополнительно по требованию о принудительном выкупе ООО «Восток-Финанс» приобрело 887 217 472 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «ПАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 380 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «ПАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия сократилась на 6 694 млн рублей и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 4 872 млн рублей в результате передачи собственных акций, сокращения неконтролирующей доли участия и прекращения признания обязательства по выкупу акций, оставшегося после оплаты части акций денежными средствами.

Дивиденды. 26 июня 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,0466 рублей на акцию в общей сумме 19 876 млн рублей (в сумме 19 696 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 27 июня 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,0389 рублей на акцию в общей сумме 15 011 млн рублей (в сумме 14 278 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).



Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 127 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 238 млн рублей).

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 28 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 26 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Текущий налог на прибыль	6 343	6 677	2 430	2 771
Отложенный налог на прибыль	2 243	2 153	1 025	1 437
Итого расходы по налогу на прибыль	8 586	8 830	3 455	4 208

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	2017–2028	48 207	56 491
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 641	20 645
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 855	15 857
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 348	15 347
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	10 364	29 516
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 220	10 222
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 008	-
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	5 283	5 242
Органы муниципальной власти Камчатского края	2017–2034	1 626	1 561
Банк «ГПБ» (АО)	2018	1 591	6 171
ЕБРР	2017–2027	1 432	4 791
ASIAN Development bank	2017–2026	1 389	1 474
ПАО «Росбанк»	2017–2018	1 379	8 136
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021**	250	250
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	-	4 920
Прочие долгосрочные заемные средства	-	804	1 776
Обязательства по финансовой аренде	-	1 777	1 973
Итого		146 174	184 372
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(40 736)	(25 758)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(431)	(568)
Итого долгосрочные заемные средства		105 007	158 046

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2017 году соответственно.

** В апреле 2016 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2011 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 250 млн рублей будут обращаться до истечения срока погашения в 2021 году.



Размещение облигаций. В июне 2017 года Группа разместила процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-П05 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Срок размещения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 8,2 процента годовых.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	8 138	5 854
ПАО «Росбанк»	4 809	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	1 308	3 031
АО «АБ «Россия»	1 215	550
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Банк «ВБРР» (АО)	182	150
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	40 736	25 758
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	431	568
Прочие краткосрочные заемные средства	430	341
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	57 999	41 757
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 785	3 044

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в размере 55 млрд штук сроком на 5 лет.

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

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

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

Ключевые оценки и суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки, в размере 14 665 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Отложенный



налоговый актив не был признан по результатам оценки руководством вероятности его возмещения. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Ниже представлена информация об изменениях справедливой стоимости форварда за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Справедливая стоимость форварда
На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)	10 013
Увеличение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 21)	6 451
Предоплата	(1 799)
На 30 июня 2017 года	14 665

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 30 июня 2017 года	На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,68 года	5 лет
Рыночная стоимость акции	0,7953 рубля	0,9752 рубля
Ключевая ставка ЦБ	9,00 процентов	10,00 процентов
Волатильность акций	34,76 процента	35,25 процента
Безрисковая ставка	8,00 процентов	8,39 процента
Ставка дисконтирования	11,90 процента	12,11 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 380	31 451
Дивиденды к уплате	19 786	136
Авансы полученные	8 117	9 712
Задолженность перед персоналом	7 636	8 245
Задолженность по договорам факторинга	103	2 957
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока»	3	3
Прочая кредиторская задолженность	3 843	6 280
Итого кредиторская задолженность и начисления	69 868	58 784

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	7 934	9 833
Страховые взносы	3 160	2 925
Налог на имущество	2 276	1 941
Прочие налоги	626	558
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	13 996	15 257

**Примечание 18. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Продажа электроэнергии	126 708	137 116	60 109	62 848
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 667	22 819	6 999	7 023
Продажа мощности	19 840	17 223	9 252	8 351
Прочая выручка	11 651	10 703	5 727	5 235
Итого выручка	180 866	187 861	82 087	83 457

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 19. 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 6 788 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 6 479 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 208 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 3 176 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Вознаграждения работникам (включая налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	36 377	35 986	17 715	17 699
Расходы на топливо	29 969	30 262	12 069	10 830
Расходы на распределение электроэнергии	21 241	22 600	9 439	9 916
Покупная электроэнергия и мощность	19 906	29 365	8 284	12 075
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 408	12 061	5 725	5 867
Налоги, кроме налога на прибыль	5 409	5 042	2 729	2 567
Прочие материалы	4 310	3 518	2 498	2 053
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 914	1 793	816	755
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 818	1 825	909	910
Расходы на охрану	1 691	1 698	856	867
Ремонт и техническое обслуживание	1 524	1 538	963	1 029
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 153	793	729	465
Расходы на аренду	1 034	1 037	509	515
Расходы на страхование	990	1 031	445	511
Услуги субподрядчиков	648	927	413	571
Транспортные расходы	634	789	452	314
Прочие услуги сторонних организаций	3 817	3 841	1 922	2 143
Расходы на водопользование	1 678	1 609	881	828
Расходы на социальную сферу	731	727	593	622
Командировочные расходы	360	347	203	214
Убыток от выбытия основных средств, нетто	219	120	158	109
Прочие расходы	905	1 921	559	1 019
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	147 736	158 830	68 867	71 879

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	4 056	3 770	1 930	1 835
Положительные курсовые разницы	590	1 425	-	1 012
Доходы по дисконтированию	245	131	137	38
Прочие доходы	305	193	276	44
Итого финансовые доходы	5 196	5 519	2 343	2 929
<i>Финансовые расходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(6 451)	-	(6 855)	-
Процентные расходы	(2 201)	(3 075)	(681)	(1 738)
Отрицательные курсовые разницы	(1 049)	(368)	(902)	-
Расходы по дисконтированию	(178)	(210)	(19)	(118)
Расходы по финансовой аренде	(116)	(165)	(61)	(78)
Прочие расходы	(502)	(496)	(244)	(117)
Итого финансовые расходы	(10 497)	(4 314)	(8 762)	(2 051)

**Примечание 22. Прибыль на акцию**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	382 546	366 871	393 401	367 403
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	22 052	26 714	4 870	12 546
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0576	0,0728	0,0124	0,0341

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 216 829 млн рублей в течение 2017–2019 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (на 31 декабря 2016 года: 243 975 млн рублей).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2017 года следующие: 2017 год – 88 645 млн рублей, 2018 год – 77 133 млн рублей, 2019 год – 51 051 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Воткинской ГЭС в размере 8 403 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 8 006 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 7 095 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 21 520 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 15 967 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 9 705 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 9 177 млн рублей.

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

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. 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. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. 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). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. 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 30 июня 2017 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 на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2017 года составила 1 094 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 048 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. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 335	26 749
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	-	31
Итого гарантии выданные	26 335	26 780

Исходя из всей имеющейся у руководства информации, ПАО «Богучанская ГЭС» исполняет и способно исполнять в обозримом будущем свои обязательства по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», и вероятность возникновения у Группы обязательства по исполнению данных гарантий не является высокой.

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года:

На 30 июня 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	9 135	-	9 135
Векселя	8 715	-	8 715
Долгосрочные займы выданные	420	-	420
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 137	21 137
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	36 436	-	36 436
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 541	-	32 541
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 895	-	3 895
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	6 614	-	6 614
Целевые денежные средства	2 945	-	2 945
Депозиты	3 528	-	3 528
Краткосрочные займы выданные	141	-	141
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	85 134	-	85 134
Итого финансовые активы	137 319	21 137	158 456
Итого нефинансовые активы			864 007
Итого активы			1 022 463



На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	8 838	-	8 838
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 181	21 181
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	37 376	-	37 376
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 036	-	33 036
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 340	-	4 340
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	8 118	-	8 118
Целевые денежные средства	3 507	-	3 507
Депозиты и векселя	4 292	-	4 292
Краткосрочные займы выданные	310	-	310
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	67 354	-	67 354
Итого финансовые активы	121 686	21 181	142 867
Итого нефинансовые активы			840 579
Итого активы			983 446

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2017 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 14 665 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2016 года: обязательства в виде беспоставочного форварда отсутствовали).

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 и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 30 июня 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 661	-	476	21 137
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	497 255	497 255
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	20 661	-	497 731	518 392
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	14 665	14 665
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	14 665	14 665



На 31 декабря 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	21 181
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	496 637
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	20 619	-	497 199	517 818

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в основном, формируется из рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО». Прибыль / убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отраженные в составе прочего совокупного дохода, в основном связаны с изменением рыночных котировок акций данной компании.

По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2017 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные возможные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства					
Беспоставочный форвард на акции	14 665	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	3% 7%	(323) 208

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности рыночная стоимость акции.

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 30 июня 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 075 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 92 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2017 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 783 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: на 4 705 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «ДФО») базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», согласно которому тарифы для потребителей на территориях ДФО должны быть снижены с 1 января 2017 года до базового уровня (4 рубля / кВт*ч). В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1614-р ПАО «РусГидро» определено получателем средств надбавки к цене на мощность, поставляемую Обществом в ценовых зонах оптового рынка по договорам КОМ, устанавливаемую в целях достижения в субъектах РФ, входящих в состав ДФО, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). В объемах, определенных распоряжением Правительства РФ от 28 июля 2017 года № 1615-р, Общество транслирует собранные средства надбавки в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ. Возмещение недополученных доходов от снижения тарифов гарантирующие поставщики – предприятия, входящие в Группу, получают посредством субсидий от субъектов РФ.

В настоящее время Группа проводит оценку влияния на консолидированную финансовую отчетность данных изменений.