

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"

Код эмитента: 32532-F

за 2 квартал 2019 г.

Адрес эмитента: **680000 Россия, г. Хабаровск, Фрунзе, 49**

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

Генеральный директор АО "ДГК"
Дата: 14 августа 2019 г.

_____ М.И. Шукайлов
подпись

Главный бухгалтер АО "ДГК"
Дата: 14 августа 2019 г.

_____ Л.Ч. Маркина
подпись
М.П.

Контактное лицо: Палинова Екатерина Александровна, главный специалист группы раскрытия информации и работы с ценными бумагами

Телефон: **(4212) 26-58-67**

Факс: **(4212) 26-43-87**

Адрес электронной почты: **palinova-ea@dgk.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<https://www.dvgk.ru/>, <http://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>**

Оглавление

Введение	5
Раздел 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	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	15
3.1. История создания и развитие эмитента	15
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	15
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	15
3.1.4. Контактная информация	15
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	16
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	16
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	16
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	18
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	19
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	22
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	25
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	25
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	29
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	29
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	32
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	32
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	33
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	34
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	34
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	35
4.3. Финансовые вложения эмитента	36
4.4. Нематериальные активы эмитента	38
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	39
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	40
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	41

4.8. Конкурененты эмитента	41
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	41
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	41
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	41
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	41
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	49
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	50
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	50
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	51
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	51
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	55
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	56
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	57
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	57
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	57
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 капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	57
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	60
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	60
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.....	60
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	61
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	61
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	62
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	62
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	62
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	65
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	65
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	65
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	65
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	65
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	65
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	65
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	65
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	65
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	65
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	66
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	66
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	66
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	66
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	66
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	66
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	66
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	66
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	66
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	66
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	66
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	66
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	66
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	67
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	67
8.8. Иные сведения.....	67
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	67
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	68

Введение

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

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

9 августа 2007 года зарегистрирован проспект ценных бумаг ОАО «ДГК» (государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг – 4-01-32532-F). В марте 2013 года ценные бумаги погашены, доход по ценным бумагам выплачен в полном объеме.

Процентные документарные неконвертируемые Биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО - 01 (идентификационный регистрационный номер выпуска – 4B02-01-32532-F от 29.11.2010).

В соответствии с п. 10.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг Общество осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, начиная с 3 квартала 2007 года.

08.07.2015 года ИФНС по Центральному району г. Хабаровска зарегистрирован Устав Общества в новой редакции, предусматривающий изменение фирменного наименования Общества.

Полное фирменное наименование после внесения изменений в Устав: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания";

Сокращенное фирменное наименование после внесения изменений в Устав: АО "ДГК".

Используемые в тексте настоящего Ежеквартального отчета наименования и сокращения: АО "ДГК", Эмитент, Общество, ОАО "ДГК".

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.

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторской организации эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "БДО Юникон"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "БДО Юникон"*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125 стр. 1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *(495) 797-5665*

Факс: *(495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения

107031 Российская Федерация, Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер 11603059593 в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Полис страхования профессиональной ответственности № 433-021043/18 от 02.04.2018.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

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

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора

(лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

1. В соответствии с пп. 11 п. 10.2 ст. 10 устава Эмитента утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» в апреле 2016 года ПАО «РусГидро» была проведена процедура открытого запроса предложений на право быть рекомендованным к утверждению общими собраниями акционеров ДЗО, ВЗО ПАО «РусГидро» и прочих Обществ в качестве аудитора бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2016-2018 годы. Аудитор определялся исходя из его репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости. По результатам открытого запроса предложений для АО «ДГК» в качестве Аудитора бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета за 2016-2018 годы, аудиторская компания АО «БДО Юникон» рекомендована к утверждению Общим собранием акционеров АО «ДГК». Решением годового Общего собрания акционера от 31.05.2018 г. (протокол от 01.06.2018 № 3) Аудитором Общества утверждено АО "БДО Юникон".

2. В мае 2018 года Обществом проведена процедура открытого запроса предложений на право заключения договора на оказание услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности АО «ДГК». Аудитор определился исходя из его деловой репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости.

По результатам открытого запроса предложений в качестве Аудитора консолидированной финансовой отчетности Общества за 2018 год, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, утверждена аудиторская компания АО «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701) (Протокол закупочной комиссии от 14.05.2018 № РГС-52/ОЗП-ВП).

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

1. В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный

аудит бухгалтерской отчетности.

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества (пп.11 п.10.2 ст. 10 Устав).

2. Законодательство Российской Федерации не содержит каких-либо требований в отношении утверждения общим собранием акционеров акционерного общества аудитора для проведения обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности, в связи с чем кандидатура аудитора, привлекаемого для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности АО «ДГК» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на рассмотрение Общего собрания акционеров АО «ДГК» не выносится.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

Стоимость услуг, оказываемых аудитором, определяется в зависимости от трудозатрат, технического задания на аудиторского поверку и требуемых сроков оказания услуг.

1. В соответствии с пп.13 п. 15.1 ст. 15 устава эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров. Стоимость услуг, оказываемых Аудитором по итогам проведения аудита бухгалтерской отчетности за 2018 год, определена в размере 2 852 000,40 рублей, в том числе НДС 475 333,40 (Протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 04.04.2019 № 23).

2. Стоимость услуг, оказываемых Аудитором по итогам проведения аудита консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности АО «ДГК», определена в размере 1 680 000,00 рублей, в том числе НДС 280 000,00 рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РСМ РУСЬ"**

Место нахождения: **119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, этаж 4, ком. 25**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1027700257540**

Телефон: **(495) 363-2848**

Факс: **(495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@rsmrus.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство Ассоциация "Содружество"**

Место нахождения

119192 Российская Федерация, г. Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер 11306030308 в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство Ассоциация «Содружество».

Полис страхования профессиональной ответственности № 433-037010/17 от 09.06.2017.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2019	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пп. 11 п. 10.2 ст. 10 устава Эмитента утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» в мае 2019 года ПАО «РусГидро» проведен конкурс в электронной форме без квалификационного отбора аудиторских организаций на право быть рекомендованным к утверждению общими собраниями акционеров ДЗО, ВЗО ПАО «РусГидро» и прочих Обществ в качестве аудитора бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2019-2021 годы.

Аудитор определялся исходя из его репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости.

По результатам проведения (протокол заседания закупочной комиссии по конкурсу в электронной форме от 13.05.2019 г. № 9 к утверждению Общим собранием акционеров АО «ДГК» в качестве Аудитора бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета за 2019-2021 годы,) рекомендована аудиторская компания ООО «РСМ-РУСЬ» (ОГРН 1027700257540).

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

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный

аудит бухгалтерской отчетности.

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества (пп. 11 п. 10.2 ст. 10 Устава).

ООО «РСМ-РУСЬ» утверждено Аудитором эмитента на 2019 год решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 25.06.2019 № 4).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

Стоимость услуг, оказываемых аудитором, определяется в зависимости от трудозатрат, технического задания на аудиторскую проверку и требуемых сроков оказания услуг.

В соответствии с пп.13 п. 15.1 ст. 15 устава эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров. Стоимость услуг, оказываемых Аудитором по итогам проведения аудита бухгалтерской отчетности за 2019 год, будет определена в третьем квартале 2019 г.

В соответствии с условиями договора предварительно стоимость услуг составляет 2 508 105,60 рублей (Два миллиона пятьсот восемь тысяч сто пять рублей 60 копеек), в том числе НДС (20 %) 418 017,60 рублей (Четыреста восемнадцать тысяч семнадцать рублей 60 копеек).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:

размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Шукайлов Михаил Иннокентьевич*

Год рождения: *1958*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Маркина Людмила Чибиковна*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность 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 расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Производительность труда	с. 2110 ф.2/ССЧ	3 279	3 441
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	(с. 1400+с.1500)/с. 1300	4,78	18,08
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	с.1400/(с.1300+с.1400)	0,75	0,92
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	(с.1500-с.1250)/(с.2110 ф. 2-с.2120 ф2 – с. 2210 ф2 – с. 2220 ф2+ амортиз. отчисления)	16,8	-23,1
Уровень просроченной задолженности, %	Проср. Кт. зад-ть/(с. 1400+с. 1500)	0,7	1,2

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

Производительность труда является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности работников. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия за период. За 1 полугодие 2019 г. показатель производительности труда равен 3 441 тыс. руб./чел., что на 162 тыс. руб./чел. больше, чем за 1 полугодие 2018 г. Рост данного показателя относительно аналогичного периода прошлого года связан с увеличением объема выручки на 1 162 069 тыс. руб.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу Общества увеличилось по сравнению с началом года на 9,61 % и на конец отчетного периода составляет 18,08. Этот показатель на 277,94% выше показателя аналогичного периода 2018 года. Основной причиной роста данного показателя относительно аналогичного периода прошлого года является рост обязательств, на фоне снижения собственного капитала.

Доля краткосрочных обязательств Эмитента в величине собственного капитала на конец отчетного периода составляет 5,95. То есть на каждый рубль, вложенный акционерами предприятия, приходится 5 руб.95 коп. краткосрочных заемных средств.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала составляет 0,92. Относительно аналогичного периода прошлого года показатель выше на 0,17, что связано со снижением величины собственного капитала на 9 669 579 тыс. руб. (68,50%) и ростом долгосрочных обязательств на 12 226 804 тыс. руб. (129,32%)

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает долю задолженности предприятия в составе перманентного (постоянного) капитала.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) - показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. На 30.06.2019г. данный показатель составил -23,10, что выше показателя на начало года, однако, ниже показателя аналогичного периода прошлого года. Изменения связаны в основном с уменьшением денежных средств на 573 622 тыс. руб. относительно аналогичного периода прошлого года, а также ростом

себестоимости на 3 768 283 тыс. руб.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Данный показатель на 30.06.2019 г. составил 1,2%.

Относительно аналогичного периода прошлого года отмечен рост показателя с 0,7% до 1,2%, что связано с ростом величины просроченной кредиторской задолженности на 477 746 тыс. руб., за счет увеличения просроченной задолженности по АО "Благовеценская ТЭЦ" за аренду оборудования в размере 484 281 тыс. руб.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	50 384 672
Кредиты	4 724 791
займы, за исключением облигационных	45 659 881
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	15 399 262
в том числе:	
Кредиты	15 231 514
займы, за исключением облигационных	167 748
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 255 144
из нее просроченная	952 225
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	619 529
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 482 949
из нее просроченная	
перед персоналом организации	437 747
из нее просроченная	

Прочая	3 714 919
из нее просроченная	952 225

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.

Вероятность наступления негативных последствий маловероятна.

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:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного 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. Заемные средства, договор займа, Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро», Красноярский край, г. Красноярск
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 537 544,12 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4 537 544,12 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,507
Количество процентных (купонных) периодов	33
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)	03.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Заемные средства, кредитное соглашение, Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или	Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске, 680000, г.

фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Хабаровск, ул. Московская, д. 7
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 500 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0,00 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,39
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	16.10.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заемные средства, договор займа, условия обязательства и сведения о его исполнении	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро", Красноярский край, г. Красноярск
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	35 608 124,81 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	35 608 124,81 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,85
Количество процентных (купонных) периодов	5
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2019 г.

Указанные обязательства отсутствуют

Во 2 квартале 2019 года не заключались договоры в обеспечение обязательств третьих лиц. На начало 2019 года действовал договор поручительства с «Газпромбанк» (АО) в обеспечение исполнения обязательств Акционерным обществом «Хабаровская энерготехнологическая компания» (АО «ХЭТК»), возникших из договора о выдаче банковской гарантии на сумму 12 920,00 тыс. руб. Срок исполнения основного обязательства – март 2019. По условиям договора эмитент солидарно отвечает перед Гарантом «Газпромбанк» (АО) за исполнение АО «ХЭТК» обязательств по договору. АО «ХЭТК» исполнило обязательства перед Банком-Гарантом в полном объеме, в связи с этим со 02.03.2019 договор поручительства считается прекратившим свое действие.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *08.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО "ДГК"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *08.07.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ДГК"*

Дата введения наименования: *19.12.2005*

Основание введения наименования:

На заседании Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (протокол от 15.12.2005 № 19) принято решение учредить ОАО «ДГК». 19.12.2005 - осуществлена государственная регистрация открытого акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания" (ОАО «ДГК»)

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1051401746769*

Дата государственной регистрации: *19.12.2005*

Наименование регистрирующего органа: *ИФНС России по г. Нерюнгри Республики Саха (Якутия)*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Хабаровск

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Телефон: *(4212) 30-49-14*

Факс: (4212) 26-43-87

Адрес электронной почты: dgk@dgk.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: <https://www.dvgk.ru/>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

Эмитент не имеет специального подразделения по работе с акционерами и инвесторами эмитента

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

1434031363

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

В отчетном квартале произошли изменения руководителей филиалов эмитента:

Наименование: Лучегорский топливно-энергетический комплекс

Место нахождения: 692001, Приморский край, пгт. Лучегорск

Дата открытия: 01.01.2007

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: Верещагин Андрей Владимирович

Срок действия доверенности: 30.05.2020.

Наименование: Нерюнгринская ГРЭС

Место нахождения: 678995, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор

Дата открытия: 01.01.2007

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: Краснопеев Борис Викторович

Срок действия доверенности: 02.06.2020

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.11.1

Коды ОКВЭД
35.30.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация электроэнергии*

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	25 329 124	25 340 840
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	63,2	61,5

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация тепловой энергии*

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 169 555	12 579 960
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	30,4	30,5

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

Указанных изменений не было.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Сырье и материалы, %	3,52	4,56
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,28	6,31
Топливо, %	61,89	61,72
Энергия, %	2,68	2,77
Затраты на оплату труда, %	12,56	11,61
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,77	0,59
Отчисления на социальные нужды, %	3,97	3,66
Амортизация основных средств, %	4,53	4,2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	-0,02	1,39
Прочие затраты, %	4,82	3,19
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		0,01
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	99,09	93,85

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 подготовлена в соответствии с ФЗ "О бухгалтерском учете" от 06.12.2011 N 402-ФЗ.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2019 г.

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

Полное фирменное наименование: *Консорциум проекта Сахалин -1 (представитель Эксон Нефтегаз Лимитед, Сахалинский филиал)*

Место нахождения: *Россия, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 28*

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: *15,96*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русский уголь"*

Место нахождения: *107031, г. Москва, ул. Петровка, 10*

ИНН: *7705880068*

ОГРН: *1097746061390*

Доля в общем объеме поставок, %: *10,63*

Полное фирменное наименование: *АО "Ургалуголь"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, рабочий поселок Чегдомын, ул. Магистральная, дом 2.*

ИНН: *2710001186*

ОГРН: *1022700732504*

Доля в общем объеме поставок, %: *11,2*

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

Место нахождения: *680011, Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51*

ИНН: *2722038529*

ОГРН: *1152722001024*

Доля в общем объеме поставок, %: *11,34*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

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

ИНН: *2526006224*

ОГРН: *1152721004963*

Доля в общем объеме поставок, %: *10,21*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

За отчетный период цена на уголь увеличилась на 14,04%. Цена определяется по результатам торгов, проводимых АО «РГС».

За отчетный период цена на мазут увеличилась на 30,51%. Цена определяется по результатам торгов, проводимых ежемесячно АО «РГС».

Доля импортных поставок 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: *АО «ДГК» является крупнейшей генерирующей компанией на Дальнем Востоке. Установленная электрическая мощность АО «ДГК» составляет 5872,93 МВт, тепловая – 12813,42 Гкал/час.*

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/час
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1640
Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	786,0
Комсомольская ТЭЦ-3	360	1240
Амурская ТЭЦ-1	285	1169
Майская ГРЭС	78,20	15,4
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Хабаровская генерация	2231,30	6371,8
Хабаровская ТЭЦ-2		610,0
Биробиджанская ТЭЦ		338,0
Ургальская котельная	0,63	70,2
котельная Некрасовка		30,18
котельная Волочаевский городок		9,54
ХТСК	0,63	1057,92
Владивостокская ТЭЦ-2	497	1051
Артемовская ТЭЦ	400	297
Партизанская ГРЭС	153	160
Приморская генерация	1050	2518
ЛуТЭК	1467	237
ПТС	0	1010
Благовещенская ТЭЦ	404	1005,6
Райчихинская ГРЭС	102	238,1
Амурская генерация	506	1243,7
Нерюнгринская ГРЭС филиал	618	1385
Нерюнгринская ГРЭС	570	1220
Чульманская ТЭЦ	48	165
По электростанциям	5872,30	9885,50
По котельным	0,63	2927,92

Итого по АО «ДГК»	5872,93	12813,42
-------------------	---------	----------

Электроэнергия, производимая электростанциями АО «ДГК» реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) - ОРЭМ.

Территория Дальнего Востока отнесена ко второй неценовой зоне ОРЭМ. АО «ДГК» имеет статус поставщика ОРЭМ. Кроме АО «ДГК» поставщиками являются электростанции ПАО «РусГидро» (Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС. Нижне-Бурейская ГЭС введена в эксплуатацию в 2017 году, но до настоящего времени не получила права торговли электроэнергией и мощностью на оптовом рынке).

В 2018 году на территории ОЭС Востока окончено строительство новой электростанции - «Восточная ТЭЦ». На оптовом рынке появился новый участник ОРЭМ (поставщик электрической энергии) - АО «РАО ЭС Востока». Начало торговли электрической энергией и мощностью новой электростанцией с 01.06.2019.

С 01.01.2019, после присоединения ко второй неценовой зоне ОРЭМ Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия), на оптовом рынке появились новые поставщики – ПАО «Якутскэнерго» (Каскад Вилюйских ГЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ГРЭС Новая) и АО «Вилюйская ГЭС-3» (Светлинская ГЭС).

Договорные отношения, обеспечивающие работу нашей компании на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договорами купли-продажи электрической энергии, Договорами купли-продажи мощности. Покупателем по договорам купли-продажи является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2010г.

В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления ценовых зон ОРЭМ путем участия в РСВ - «рынок на сутки вперед» и БР – «балансирующий рынок». Реализация электроэнергии при этом осуществляется по Договорам комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в ценовых зонах. При этом электроэнергия реализуется по тарифам, установленным ФАС России для АО «ДГК».

Так же с 01.02.2010 г. после внесения изменений в 14 Регламент оптового рынка АО «ДГК» участвует на ОРЭМ в «балансирующем рынке», выступая как покупатель электроэнергии у АО «ЦФР». Данный вид деятельности обеспечивается заключенным между Обществами Договором купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию на региональный розничный рынок.

С 01.01.2014 года Николаевская ТЭЦ в соответствии с решением Ассоциации «НП Совет рынка» лишена права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП указанной станции, и участвует в торговле электроэнергией и мощностью на розничном рынке.

В 2019 г. между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО» были заключены двусторонние договора купли-продажи электрической энергии на объемы сверхбалансовой выработки, в целях поставки электроэнергии в КНР с периодом поставки январь-декабрь 2019 года.

Так же, АО «ДГК» были заключены двусторонние договора купли-продажи электрической энергии на объемы сверхбалансовой выработки с ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (период поставки по данным договорам январь -декабрь 2019 года) и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (период поставки по данным договорам май -декабрь 2019 года).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока на II квартал 2019 года принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом ФАС России № 1649а/18-ДСП от 27 ноября 2018 г.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока за II квартал 2019 года составила 9 797,75 млн. кВт*ч., что выше плана ФАС России на 839,17 млн. кВт*ч или 9,4 %, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 1 449,66 млн. кВт*ч или 17,3 %, за счет присоединения к зоне ОЭС Востока Центрального и Западного районов Республики Саха (Якутия) и увеличения потребления на 3,4%.

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за II квартал 2019 года составила 5 576,22 млн. кВт*ч., что выше плана ФАС России на 464,36 млн. кВт*ч или 9,1 %, и ниже соответствующего периода прошлого года на 39,66 млн. кВт*ч или 0,7 %.

Выработка электроэнергии по ГЭС ПАО «РусГидро» за II квартал 2019г. увеличилась от запланированной ФАС России на 485,45 млн. кВт*ч или 19,3 % (переток э/э в КНР составил 924,91 млн. кВт*ч при плане 9,0 млн. кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за II квартал 2019 года по АО «ДГК» планировалась на уровне 4 378,85 млн.кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 4 770,98 млн.кВт*ч.

Реализация тепловой энергии

Сбыт тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (примерно 9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

Тепловая энергия:

Доли рынка сбыта по субъектам, на территории которых Эмитент занимается хозяйственной деятельностью, выглядят следующим образом:

Наименование	Доля рынка сбыта тепловой энергии по субъектам РФ, %
	6 месяцев 2019 года
Хабаровский край	52%
Приморский край	26%
Амурская область	12%
Республика Саха (Якутия)	6%
Еврейская АО	4%

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал
	6 месяцев 2019 года
Эмитент, в том числе:	9 673,36
Хабаровская теплосетевая компания	5 436,08
Приморская генерация	2 406,25
Амурская генерация	1 123,98
Нерюнгринская ГРЭС	612,52
ЛуТЭК	94,54

Горячая вода

Наименование	Объем горячей воды, тыс.м ³
	6 месяцев 2019 года
Эмитент, в том числе:	17 854,24
Хабаровская теплосетевая компания	12 583,27
Приморская генерация	4 603,20
Нерюнгринская ГРЭС	398,37
ЛуТЭК	269,40

Теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар) – невозврат конденсата

Наименование	Объем теплоносителя (вода) для подпитки тепловой сети, теплоносителя (пар) – невозврат конденсата, тыс. м ³
	6 месяцев 2019 года
Эмитент, в том числе:	158,29
Хабаровская теплосетевая компания	78,41
Приморская генерация	22,45
Амурская генерация	57,43

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

возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

К причинам, оказывающим негативное влияние на сбыт тепловой энергии, можно отнести:

- частое изменение действующего законодательства РФ в части бытовой деятельности и реализации коммунальных услуг;
- принятие неблагоприятных тарифных решений на тепловую энергию не позволяющие полностью покрыть затраты Общества;
- пересмотр нормативов потребления коммунальных услуг на отопление и горячее водоснабжение, приводящие к снижению объемов продаж и росту потерь;
- недобросовестность управляющих компаний, их банкротство, приводящее к росту дебиторской задолженности и увеличению затрат на ее обслуживание, связанное с досудебными процедурами и юридическим сопровождением;
- ухудшение финансового состояния крупнейших промышленных и сельскохозяйственных организаций в связи с неблагоприятной экономической ситуацией в РФ;
- снижение объемов продаж от проведения перерасчетов при наступлении аварийного случая;
- утверждение схем теплоснабжения, не учитывающих интересы Общества и не включающих в себя все необходимые мероприятия по развитию компании.

С целью снижения негативного влияния рисков, Общество:

- участвует в подготовке законодательных инициатив, способствующих защитить интересы ресурсоснабжающих организаций;
- разрабатывает и внедряет план мероприятий по переводу потребителей на режим постоянной циркуляции теплоносителя в трубопроводах;
- контролирует и оперативно реагирует на возникновение аварийных ситуаций с целью недопущения перерыва предоставления коммунальных услуг сверх установленной нормы, что позволяет сократить риск проведения перерасчетов;
- участвует в комиссиях по разработке схем теплоснабжения, созданных при администрациях муниципальных образований.

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: **Федеральное агентство по недропользованию, управление по недропользованию по Амурской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **БЛГ 01910 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча питьевых подземных вод скважиной № 1388 для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения Райчихинской ГРЭС**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.04.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию, Управление по недропользованию по ЕАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **БИР 00325 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча технических подземных вод для технического обеспечения водой промышленных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2035**

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: **ПМ-73-000210 (О)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2007**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Хабаровского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 00282 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование недрами в целях добычи суглинков в районе с. Федоровка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.10.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию, Департамент по недропользованию по ДВФО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ №02197 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод на Чкаловском месторождении**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов Приморского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АРТ № 542 ОЩ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разработка месторождений общераспространенных полезных ископаемых**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.10.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов Приморского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПАР № 590 ОЩ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На разработку месторождений общераспространенных полезных ископаемых**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.05.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию. Департамент по недропользованию по ДВФО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 02215 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами на добычу подземных вод из групп скважин Майской ГРЭС**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.01.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **7-Б/00212**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на монтаж, техническое обслуживание и ремонт средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.10.2012**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МР-4 000463**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.09.2012**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (Якутнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 02518 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами: добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения на Чульманском месторождении подземных вод в п. Чульман**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2024**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **27 00258**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право осуществления деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I – IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.01.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД №1404592**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию Управление по недропользованию по Приморскому краю (Приморнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВЛВ № 01842 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами: добыча пресных подземных вод галерейным водозабором «Лозовый» на р. Ворошиловка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.11.2008**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.10.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное агентство по недропользованию по ДВФО (Дальнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 02150 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Недропользование (подземные воды): добыча подземных вод в долине р. Ургал, пред устьевой части р. Чегдомын**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0000026 от 21.07.2017**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление строительства, реконструкции, капитальный ремонт объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.07.2017**

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

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-00-017242 от 28.11.2018**

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: **28.11.2018**

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

Прогноз эмитента относительно вероятности продления указанных специальных разрешений (лицензий): положительный.

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

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: *223 682 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 6 месяца 2019 года - 1182,94 тыс. 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: *268 065 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 6 месяцев 2019 года - 1158,94 тыс. тонн*

3. Наименование месторождения: Лучегорское месторождение андезитовых порфиров (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: *2 630 тыс. м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 6 месяцев 2019 года - 31,16 тыс. куб. метров*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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*

1. Номер лицензии: ВЛВ 02503 ТЭ

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

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами поля 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 Дальнедра 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, 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 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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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*

2. Номер лицензии: ВЛВ 02502 ТЭ

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*

буроугольного месторождения (поле разреза «Лучегорский-2») было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «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 № 14514 ТЭ (приказ Дальнедобра от 12.01.2016 № 3).

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок №4 Бикинского буроугольного месторождения, Пожарский муниципальный район. Участок недр расположен на территории Приморского края

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

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

- *Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, 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, керна, 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.*

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.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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*

3. Номер лицензии: ПОЖ 00787 ОЩ

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 в Пожарском муниципальном районе

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 НК РФ, 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 и подконтрольные ему организации 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, 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

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Стратегическими целями Общества являются:

✓ *Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов АО «ДГК» – компания осознает свою социальную ответственность, как подконтрольное общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. АО «ДГК» стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.*

✓ *Устойчивое развитие производства электроэнергии. Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.*

✓ *Развитие энергетики Дальнего Востока. Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.*

✓ *Рост ценности Общества. Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.*

Специфика дальневосточной энергетической отрасли, являющейся стратегической областью экономики Дальнего Востока и, по сути, гарантом её развития требует от

менеджмента компании эффективно балансировать рыночные и технологические приоритеты в стратегии управления и развития бизнеса.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и стабильного энергоснабжения потребителей;

- повышение эффективности производства электрической и тепловой энергии, в том числе, за счет реализации мероприятий в сфере энергоэффективности и снижения потерь в магистральных и распределительных тепловых сетях.

В числе ключевых направлений работы на 2019 год и ближайшую перспективу (на период до 2023 года) выделяются следующие.

1. Проектирование по ключевым объектам Долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока: строительство Хабаровской ТЭЦ-4 (345 МВт), Артемовской ТЭЦ-2 (455 МВт), модернизация оборудования Комсомольской ТЭЦ-2 (110 МВт), Владивостокской ТЭЦ-2 (203 МВт).

2. Реализация приоритетных инвестиционных проектов. В декабре 2018 года Министерством энергетики России была утверждена Инвестиционная программа Общества на 2019-2023 годы (Приказ от 14.12.2018 г. №21@), в том числе, будут реализованы приоритетные проекты:

- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: «Строительство котельной в Волочаевском городке г. Хабаровск» 16,77 Гкал/ч (ввод в 2019 году), «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2019 году), «Строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ (ввод в 2019 году); «Строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский" – 16,00 Гкал/ч (ввод в 2021 году);

- Реализация мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, в рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р.

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;

- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;

3. Участие в актуализации схем теплоснабжения. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», основным документом, определяющим развитие систем теплоснабжения в городах и населённых пунктах в зоне ответственности АО «ДГК», является схема теплоснабжения. АО «ДГК» намерено активно участвовать в актуализации и подготовке материалов схем теплоснабжения во всех городах и населённых пунктах своего присутствия, добиваться наиболее полного учёта интересов Общества в утверждаемых документах.

Приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №21@ утверждена инвестиционная программа АО «ДГК» на период 2019-2023 годов и изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2016-2018 годы, утверждённую приказом Минэнерго России от 12.12.2017 №23@.

Инвестиционная программа на 2019 год предусматривает вложение инвестиций в размере 6301,00 млн. рублей без НДС за счет всех источников финансирования. Основным направлением вложений инвестиций является реализация программы реконструкции и технического перевооружения, которая оцениваются в общей сумме 4440,38 млн. рублей или 70,5% от годового объема капитальных вложений.

Приоритетные направления инвестиционной программы Общества представлены в таблице.

Наименование мероприятия	Задачи	Срок ввода	План осуществления инвестиций (освоение) в 2019 г. млн. руб. без НДС
<u>Хабаровский край, в том числе:</u>			

Итого инвестиции, в т.ч.:			3 228,29
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			313,92
Тех. присоединение Реконструкция ТМ-25 от ХТЭЦ-2 и ПНС № 813 "Прибрежная" ХТС	Повышение надежности теплоснабжения, стабилизация режима теплоснабжения центральной части города	2021	178,20
2.Реконструкция, всего			431,50
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			1 114,17
Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК), 3 шт.	Повышение экономической эффективности работы станции, снижение негативного воздействия на экологию города, повышение надежности оборудования.	2026	374,62
4.Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами теплоснабжения, всего			1,27
5.Новое строительство			1 211,84
Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань.	Обеспечение готовности схемы теплоснабжения в административных границах МО городского поселения «Советская Гавань»	2019	451,62
6.Прочие инвестиционные проекты			155,60
<u>Приморский край, в том числе:</u>			
Итого инвестиции, в т.ч.:			1 542,18
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			64,37
2.Реконструкция, всего			389,73
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			882,96
4.Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами теплоснабжения, всего			12,59
5.Новое строительство			30,00
6.Прочие инвестиционные проекты			162,54
<u>Республика Саха (Якутия), в том числе:</u>			
филиал «Нерюнгринская ГРЭС»			
Итого инвестиции, в т.ч.:			1 082,44
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			348,82
2.Реконструкция, всего			590,80
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			47,89
5.Новое строительство			35,00
6.Прочие инвестиционные проекты			59,93
<u>Амурская область, в том числе:</u>			
филиал «Амурская генерация»			
Итого инвестиции, в т.ч.:			388,98
1. Технологическое			145,55

присоединение (подключение), всего			
2.Реконструкция, всего			53,93
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			163,94
5.Новое строительство			0,08
6.Прочие инвестиционные проекты			25,48
<i>Еврейская автономная область, в том числе:</i>			
филиал «Хабаровская теплосетевая компания»			
Итого инвестиции, в т.ч.:			59,10
1. Технологическое присоединение (подключение), всего			14,42
2.Реконструкция, всего			33,29
3.Модернизация, техническое перевооружение, всего			4,40
6.Прочие инвестиционные проекты			7,00

Соответствующее решение Минэнерго России об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» опубликовано на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет по адресу: <https://minenergo.gov.ru/system/download/4216/90676>.

В настоящее время, материалы по доработанному проекту инвестиционной программы АО «ДГК» на 2020-2024 годы и проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №21@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК», утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2017 № 23@», направлены в Минэнерго России для публикации на официальном сайте Министерства 20.06.2019.

Указанная информация принята к рассмотрению и опубликована на сайте Минэнерго России 24.06.2019 по ссылке: <https://minenergo.gov.ru/system/download/4216/98804>.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *100%*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча и реализация угля, других сопутствующих полезных ископаемых и переработка природных отвалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белозерцев Артем Валерьевич	0	0
Ткачева Наталья Николаевна	0	0
Наседкин Андрей Владимирович	0	0
Чариков Александр Сергеевич (председатель)	0	0
Балабекян Гаяне Карленовна	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Юрий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	31 882 150	9 871 773
Сооружения и передаточные устройства	31 626 377	19 126 828
Машины и оборудование	25 436 725	12 281 324
Транспортные средства	312 476	225 126
Производственный и хозяйственный инвентарь	69 748	68 255
Другие виды основных средств	616	502
Земельные участки и объекты природопользования	33 555	0
ИТОГО	89 361 647	41 573 808

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2019**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств,

осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются 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):

Приобретения, замены и выбытия основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, а также обременений основных средств эмитента не было..

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	с. 2400 ф2/с.2110 ф2	-4,81	-11,15
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	с.2110 ф2/с.1600	0,49	0,49
Рентабельность активов, %	с.2400 + с.2330ф2/(0,5*(с.1600 н.п. +1600к.п.))	-0,3	-2,44
Рентабельность собственного капитала, %	с. 2400 ф2/(0,5*(с.1300 н.п. +1300 к.п.))	-12,77	-68,13
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	с.1370	-31 383 181	-41 049 366
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	с.1370/1600	-38	-48

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. По итогам 1 полугодия 2019 года данный показатель составил -11,15 %, что хуже аналогичного периода прошлого года (131,89%), в связи с полученным убытком (-4 595 355 тыс. руб.)

Коэффициент оборачиваемости активов характеризует эффективность использования всех ресурсов, т. е. показывает, сколько раз за период совершается полный цикл производства и обращения, приносящий прибыль компании, или сколько денежных единиц реализованной продукции принесла каждая денежная единица активов. За 1 полугодие 2019 года коэффициент

равен 0,49. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года никаких изменений не произошло, однако с начала года наблюдается снижение показателя на 0,39.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов, показатель характеризует, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 30.06.2019 г. данный показатель составляет -2,44 %, что хуже аналогичного периода прошлого года на 681,82%, что связано с увеличением убытка.

ROE (рентабельность собственного капитала) характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 30.06.2019 г. показатель составляет -68,13%.

Снижение финансового результата приводит к снижению данных показателей.

Сумма непокрытого убытка за 1 полугодие 2019 года составила 41 049 366 тыс. руб. Данная величина увеличилась относительно аналогичного периода прошлого года на 9 666 185 тыс. руб. Убыток, полученный Эмитентом за 1 полугодие 2019 года, составил 4 595 355 тыс. руб. По сравнению с аналогичным периодом предыдущего года финансовый результат снизился на 2 669 569 тыс. руб.

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов на 30.06.2019 г. составляет -48%, что хуже показателя аналогичного периода прошлого года на 25,87%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

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': **тыс. руб.**

Наименование показателя	Методика расчета показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	с.1200-с.1231-(с.1500-с.1530)	-5 783 112	-4 920 247
Коэффициент текущей ликвидности	(с.1200-с.1231)/(с.1500-с.1530)	0,78	0,81
Коэффициент быстрой ликвидности	(с.1200-с.1210-с.1220-с.1231)/(с.1500-с.1530-с.1540)	0,47	0,49

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

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:

Величина чистого оборотного капитала показывает, какая часть собственных средств направлена на финансирование оборотных активов. Наличие и увеличение чистого оборотного

капитала (ЧОК) является главным условием обеспечения ликвидности и финансовой устойчивости компании. На конец анализируемого периода чистый оборотный капитал компании составляет -4 920 247 тыс. руб. Увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года на 862 865 тыс. руб. объясняется увеличением оборотных активов, за счет роста дебиторской задолженности на 1 206 993 тыс. руб., запасов на 577 943 тыс. руб., а также прочих оборотных активов на 184 172 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий потенциальную способность компании выполнять краткосрочные обязательства за счет всех текущих активов, на 30.06.2019 г. составил 0,81. Отмечено увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года (0,03), так же, в связи с увеличением оборотных активов.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какую часть текущей задолженности организация может покрыть в ближайшей перспективе за счет наиболее ликвидных активов. На 30.06.2019 г. показатель составил 0,49. Отмечено увеличение показателя относительно аналогичного периода прошлого года (0,02), по причине роста оборотных активов.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2019 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ЛУР"**

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

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
04.08.2015	1-01-50483-А	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **24 000 000 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **240 000 000 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 539 196**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Привилегированные акции не размещались. Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в течение отчетного периода не принимались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в немиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Некоммерческое партнерство «Хоккейный клуб «Амур» (НП "Хоккейный клуб "Амур")**, Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 12, ИНН: 2722027990, ОГРН: 1022701134169**

Размер вложения в денежном выражении: **75 338**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **12,0% годовых, срок выплаты - 31.07.2015**

Дополнительная информация:

По займу, выданному Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2012 году по договору № А949/1-12 от 28.11.2012 г. в сумме 75 000 тыс. руб., со сроком исполнения до 28.11.2013 г., заемщик не выполнял условия договора в части своевременного возврата займа. Было подписано дополнительное соглашение б/н от 21.11.2013 г. о продлении срока исполнения договора №А949/1-12 до 25.12.2014 г. В 2014 году Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» был выдан новый займ в размере 41 000 тыс. руб. со сроком гашения до 31 июля 2015 года. Обществом в конце 2015 года начислен резерв под обесценение в размере 109 186 тыс. руб. в отношении займов Некоммерческого партнерства «Хоккейного клуба «Амур». Определением суда от 16.10.2018 г. по делу №А73-20148/2017 НП «ХК «Амур» предоставлена отсрочка исполнения решения суда на сумму долга 125 275 тыс. руб. с ежемесячной оплатой задолженности равными платежами (до последнего числа каждого месяца) на период с октября 2018 по 31 августа 2020 года. В декабре 2018 года АО «ДГК» подало апелляционную жалобу к НП «ХК «Амур» об отказе в предоставлении отсрочки, однако Постановление № 06АП-6450/2018 от 20.12.2018 г. оставило апелляционную жалобу АО «ДГК» к НП «ХК «Амур» без удовлетворения. По состоянию на 30.06.2019 г. сумма задолженности Некоммерческого партнерства «Хоккейного клуба «Амур» по процентам составляет 13 025 тыс. руб.

Объект финансового вложения: **Акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт" (АО "Нерюнгриэнергоремонт")**, место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, поселок Серебряный Бор. ИНН 1434024711, ОГРН 1041401722867**

Размер вложения в денежном выражении: **20 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
**1)11,45% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.
2)8,75% годовых до 30.09.2018, с 01.10.2018 – 9% годовых.**

Дополнительная информация:

**1) В марте 2017 года заключен договор займа на сумму 16 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп.соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 30.11.2020
2) В декабре 2017 года заключен договор займа на сумму 9 млн. руб. Срок гашения 31.12.2018, проценты начисляются и уплачиваются ежемесячно. Заключено доп.соглашение № 1 от 27.09.2018 г. на изменение срока гашения задолженности до 31.12.2020**

Объект финансового вложения: **Акционерное общество "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго" (АО "СК "Агроэнерго")**, место нахождения: **Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, ИНН 2721098733, ОГРН 1022700926753**

Размер вложения в денежном выражении: **6 013**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **12,4% годовых**

Дополнительная информация:

Займ в размере 22 000 тыс. руб. выдан в марте 2016 г., со сроком погашения до 31.05.2016 г. Частично погашен, остаток составил 6 013 тыс. руб.

Заключено дополнительное соглашение о продлении до 25.12.2017 г. Дополнительное соглашение не исполняется, начисленные проценты не уплачиваются с октября 2017 г. По состоянию на 30.06.2019 г. сумма вложения в размере 6013 тыс. руб. включен в резерв под обесценение финансовых вложений. Задолженность по процентам на 30.06.2019 составляет 3 046 тыс. руб.

Объект финансового вложения: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез" (АО "ЛУР"), Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск, ИНН 2526006224, ОГРН 1152721004963.*

Размер вложения в денежном выражении: *840 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *7,25%*

Дополнительная информация:

- 1) Займ в размере 60 000 тыс. руб. выдан в марте 2018 г.,*
- 2) Займ в сумме 132 950 тыс. руб. выдан в июне 2018 года.*
- 3) Займ в сумме 196 800 тыс. руб. выдан в июле 2018 года*
- 4) Займ в сумме 60 250 тыс. руб. выдан в декабре 2018 года*

Выдача займа производится траншами, с окончательным сроком гашения до 28.12.2023 года. Гашение основного долга началось досрочно с апреля 2019 года (28.04.2019 погашено 40 000 тыс. руб., 31.05.2019 года – 60 000 тыс. руб., 28.06.2019 – 180 000 тыс. руб. Сумма задолженности по основному долгу на 30.06.2019 г. составляет 170 000 тыс. руб. Так же с апреля 2019 года осуществляется уплата процентов. На 30.06.2019 года сумма задолженности по процентам составляет 10 180 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999г. №43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002г. №126н).

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Программный комплекс «Система ранжирования станций» (ПК «СРС») (свидетельство от 05.09.2016 № 2016660058)	699 524,17	384 738,42
Полезная модель "Биметаллическое било молотковых мельниц" (патент от 03.08.2016 № 164151)	2 691 204,98	788 801,36
Полезная модель "Било молотковых мельниц" (патент от 04.08.2016 № 164212)	2 381 231,02	697 946,90
Программа для ЭВМ "Mefo 1n" (свидетельство от 28.07.2016 г. №2016618368)	718 007,5	370 970,49
Изобретение "Способ восстановления трубопровода" (патент от 04.09.2017 г. № 2629853)	41 567 074,77	5 239 547,14

Полезная модель "Устройство для перекрытия водотока" (патент от 11.07.2017 г. № 172484)	15 665 174,75	3 949 203,64
Полезная модель "Устройство контроля обрастания внутренней поверхности технологического трубопровода" (патент от 06.07.2017 № 172390)	30 613 413,5	7 590 102,58
Изобретение "Цементно-песчаный раствор" (патент от 07.09.2017 г. № 2630328)	31 863 515,56	4 016 409,58
Полезная модель "Водоотбойный экран башенной градирни" (свидетельство от 16.01.2018 № 176308)	2 645 299,62	996 377,14
Изобретение "Турбинное масло" (Свидетельство от 15.01.2018 г. № 261005)	30 055 311,87	8 646 808,02
Изобретение "Многослойное противообрастающее покрытие" (Свидетельство от 16.01.2018 г. № 2641130)	50 882 329,13	13 854 928,3
Программа "ЭВМ АцТек" (свидетельство от 04.09.2018 г. № 2018661263)	431 641,17	64 746,18
Изобретение "Способ регенерации отработанного энергетического масла" (патент от 14.02.2019 г. № 2679901)	42 414 448,37	19 418 143,35
Изобретение "Многослойное эрозионостойкое покрытие" (патент от 16.05.2019 г. № 2687788)	1 003 744,55	79 823,03
Полезная модель "Устройство для нанесения коррозионностойкого покрытия на внутреннюю поверхность теплообменных трубок (патент от 01.04.2019 г. № 188160)	6 022 895,62	103 843,02
Изобретение "Способ нанесения коррозионностойкого покрытия на поверхность стальной лопатки паровой турбины" (патент от 02.06.2019 г. № 2690385)	813 447,78	72 119,04
ИТОГО	260 468 264,36	66 274 508,19

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 N 43н); Положение по бухгалтерскому учету «Учёт нематериальных активов» (14/2007) (утв. Приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н), План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкцией по его применению, утверждён приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

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

В настоящее время продолжается реализация научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) по следующим темам: «Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева теплообменного теплофикационного оборудования (трубок) без полной замены трубного пучка», «Разработка безреагентной технологии обработки воды для нужд ГВС Приморской ГРЭС», «Разработка технологии защиты поверхностей пульпопроводов при работе на углях с повышенной зольностью. Изготовление опытно-промышленного образца».

Заключен договор и начата реализация НИОКР по теме «Разработка расчетно-теоретического метода модернизации геометрии проточной части лопастных насосов для систем водоснабжения Приморской ГРЭС».

Во 2 кв. 2019 года получены 2 патента на изобретения и 1 патент на полезную модель, всего за 6 мес. 2019 года получены 4 патента, из них 3 на изобретения 1 на полезную модель.

Фактический объем освоения за 2-й квартал 2019 года по НИОКР составил 15,3 млн. руб.

Фактический объем освоения в 1 полугодии 2019 года по НИОКР составил 29,9 млн. руб.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Ведущей тенденцией в сфере основной деятельности АО «ДГК» является интеграция органов государственной власти, органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, иных лиц, предоставляющих услуги в сфере ЖКХ с Государственной информационной системой жилищно-коммунального хозяйства (ГИС ЖКХ). Данный процесс выполняется на основании требований Федерального закона от 21.07.2014 №209-ФЗ "О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства". Система ГИС ЖКХ позволит обеспечить сбор, обработку, хранение, предоставление, размещение и использование информации о жилищном фонде, предоставлении коммунальных услуг и поставках ресурсов, необходимых для предоставления коммунальных услуг, размере платы за жилое помещение и коммунальные услуги, задолженности по указанной плате, об объектах коммунальной и инженерной инфраструктур, а также иной информации, связанной с жилищно-коммунальным хозяйством.

По результатам деятельности АО «ДГК» за 1-е полугодие 2019 года получен убыток в размере 4 595,4 млн. рублей. Относительно аналогичного периода прошлого года финансовый результат ухудшен на 2 669,6 млн. рублей.

Основные факторы деятельности АО «ДГК» в динамике:

1. Увеличение объемов производства электроэнергии АО «ДГК» за 1 полугодие 2019 г. относительно аналогичного периода прошлого года объясняется загрузкой станций Общества, вызванной снижением объёмов выработки электроэнергии гидростанциями РусГидро и увеличением потребления электроэнергии на территории ОЭС Востока относительно аналогичного периода прошлого года.

	Млн. кВтч		
	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2018 года	1 полугодие 2019 года
Отпуск в сеть электроэнергии	10 697,0	11 652,1	11 683,9

2. Объемы производства теплоэнергии в 1 полугодии 2019 года ниже аналогичного периода прошлого года по причинам: повышения среднесуточной температуры наружного воздуха в 1 полугодии 2019 года на 1,81 С°, ремонт котельных в ПТС, тепло которых обеспечивала ТЭЦ Восточная, полный останов ХТЭЦ-3 на 14 дней на ремонт теплофикации.

	Тыс. Гкал		
	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2018 года	1 полугодие 2019 года
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	11 657,4	12 412,9	11 123,6

3. Загрузка и распределение объёмов производства электроэнергии между ТЭС АО «ДГК» в 1 полугодии 2019 года не значительно повлияла на структуру топливно-финансового баланса относительно аналогичного периода прошлого года:

	%		
	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2018 года	1 полугодие 2019 года
Уголь	65,4	65,5	66,4
Газ	34,2	34,1	33,1
Мазут	0,3	0,3	0,4
Дизтопливо	0,1	0,1	0,1

4. Рост затрат по банковским услугам

	Млн.руб.		
	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2018 года	1 полугодие 2019 года

4.Всего банковские услуги	2 265,1	1 726,5	2 546,8
4.1.Проценты к уплате и услуги банков	2 183,0	1 717,5	2 479,5
4.2.Проценты по коммерческому кредиту, СУЭК	82,1	9,0	67,3

4.1. Рост затрат за пользование заемными средствами за 6 месяцев 2019 года, по сравнению с 6 месяцами 2018 года, обусловлен ростом ссудной задолженности относительно соответствующего периода 2018 года, увеличением процентной ставки по займу ПАО «РусГидро», ростом процентных ставок по вновь привлекаемым кредитам.

Средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю за 1 полугодие 2019 года увеличилась на 1,93% относительно 1 полугодия 2018 года и составила 8,76% годовых.

4.2. Увеличение суммы начисленных процентов по коммерческому кредиту произошло из-за передачи угля в факторинг в ноябре-декабре 2018 года с отсрочкой оплаты до 180 дней.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

10.07.2019 ИФНС России по Железнодорожному району г. Хабаровска зарегистрирована новая редакция Устава АО «ДГК», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» от 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019 № 4).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Васильев Сергей Вячеславович*

Год рождения: 1975

Образование:

Высшее. 1997 г. – МГУ им. М.В. Ломоносова, юрист; 1999 г. – Российская школа частного права, магистр частного права; 2010 г. – Государственный университет – Высшая школа экономики, экономист

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Советник Генерального директора 2-й категории
2017	2018	ПАО "РусГидро"	Первый заместитель директора Дивизиона "Дальний Восток"
2018	наст. время	ПАО «РусГидро».	Заместитель генерального директора - Директор Дивизиона «Дальний

			Восток»
2017	2018	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО "Якутскэнерго"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "ДРСК"	Член Совета директоров
2017	2018	АО "Сахаэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "Чукотэнерго"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РАО ЭС Востока"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гвоздев Виктор Сергеевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

1985 г. - Новочеркасский политехнический институт, г. Новочеркасск, специальность "Электрические станции"

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	2017	ООО "АВС-сервис"	Генеральный директор
2017	2018	ПАО "РусГидро"	Советник Председателя Правления-Генерального директора, Заместитель Директора Дивизиона "Дальний восток" по производству, Заместитель главного инженера по ДФО
2018	2019	ПАО "РусГидро"	Заместитель Главного инженера
2018	наст. время	ПАО "Якутскэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "РАО ЭС Востока"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "ДРСК"	Член Совета директоров
2018	2019	ПАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	НП "НТС ЕЭС"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ФИО: Кабанова Лариса Владимировна

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее. 1999 г. – Московская государственная академия легкой промышленности, экономист-менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2017	ПАО «РусГидро»	Заместитель директора Департамента корпоративных финансов, Начальник казначейства
2014	2016	АО «УК ГидроОГК»	Начальник казначейства (по совместительству)
2017	наст. время	ПАО «РусГидро»	Директор Департамента корпоративных финансов
2017	наст. время	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2017	2019	АО «Магаданэнергоремонт»	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "РусГидроСнабжение"	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО "ДЭК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Коптяков Станислав Сергеевич***

Год рождения: ***1982***

Образование: ***высшее, 2005 – Томский государственный университет, юриспруденция;***

2006 г. - Томский государственный университет, финансы и кредит.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2016	ПАО "РАО ЭС Востока"	Директор по корпоративному управлению
2016	наст. время	ПАО "РусГидро"	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом
2014	2014	АО «Чукотэнерго»	Член совета директоров
2014	2017	ПАО "ДЭК"	Член Совета директоров
2014	2017	ПАО «Передвижная энергетика»	Член совета директоров
2014	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2014	2017	ОАО "СЭК"	Член Совета директоров
2014	2017	ПАО «Магаданэнерго»	Член совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Магаданэнерго»	Член совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Якутскэнерго»	Член совета директоров
2017	наст. время	АО «ЭСК РусГидро»	Член совета директоров
2017	2019	АО «МГЭС Дагестана»	Член совета директоров
2017	2019	BALP LIMITED	Член Совета директоров
2017	2019	BOGES LIMITED	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Чурилов Дмитрий Викторович*

Год рождения: *1972*

Образование:

Высшее. 1995 г. Московский государственный университет инженеров геодезии и картографии. Инженер-оптик

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2017	ПАО «РАО ЭС Востока»	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами
2017	2018	ПАО «РусГидро»	Директор Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток»
2018	наст. время	ПАО "РусГидро"	Директор Департамента топливообеспечения Блок по ресурсному обеспечению и перспективному развитию
2017	2019	ПАО «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2018	2018	АО "ЮЭСК"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Камчатскэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "Теплоэнергосервис"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "ДЭТК"	Член Совет директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шукайлов Михаил Иннокентьевич***

Год рождения: ***1958***

Образование:

высшее. 1980 - Красноярский политехнический институт, специальность "Тепловые электрические станции", квалификация "Инженер-теплоэнергетик"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. время	АО "ДГК"	Генеральный директор
2018	2018	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Недотко Вадим Владиславович**

Год рождения: **1975**

Образование:

1) высшее. 1998 г. – Санкт-Петербургский государственный технический университет, специальность «тепловые электрические станции», квалификация инженер-теплоэнергетик.

2) аспирантура. 2002 г. - Санкт-Петербургский государственный технический университет, кафедра промышленной теплоэнергетики.

3) высшее. 2008 г. - Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, специальность «экономика и управление на предприятии энергетики», квалификация экономист-менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. время	ПАО "РусГидро"	Директор департамента экономического планирования и инвестиционных программ
2014	2019	ОАО "ИЭСК"	Член Совета директоров
2015	наст. время	АО "Русгидро Интернешнл БВ"	Член Совета директоров
2016	2019	ПАО "КамГЭК"	Член Совета директоров
2017	2018	ПАО "Передвижная энергетика"	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО "ЭНИН"	Член Совета директоров
2017	2019	ПАО "Кольмаэнерго"	Член Совета директоров
2018	2019	АО "Геотерм"	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО "Красноярскэнергосбыт"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РАО ЭС Востока"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "Мособлгидропроект"	Член Совета директоров
2019	наст. время	АО "РусГидро ОЦО"	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и

зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Согласно критериям, указанным в Кодексе корпоративного управления (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463) все члены Совета директоров Общества не являются независимыми.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее. 1980 - Красноярский политехнический институт, специальность "Тепловые электрические станции", квалификация "Инженер-теплоэнергетик"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. время	АО "ДГК"	Генеральный директор
2018	2018	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Генеральный директор (по совместительству)
2019	наст. время	АО "ХРМК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым

могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	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:

Соглашений относительно выплат в текущем финансовом году нет. Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, в новой редакции (утверждено решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК», протокол № 2 от 06.06.2017).

В связи с тем, что размер вознаграждения членам Совета директоров Общества ограничен базовым размером (100 тыс. руб. с момента избрания на ГОСА), в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций (утв. протоколом ГОСА АО «ДГК» № 2 от 06.06.2017) в декабре 2018 г. была прекращена выплата вознаграждения членам Совета директоров АО «ДГК», избранным на 2018-2019 корпоративный год.

Членам Совета директоров, избранным в новом составе на 2019-2020 корпоративный год на годовом Общем собрании акционеров Общества 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019 № 4), по состоянию на 30.06.2019 вознаграждение не выплачивалось. Вознаграждение генерального

директора не раскрывается.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2019, 6 мес.
Совет директоров	0

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

ФИО: *Ажимов Олег Евгеньевич*

(председатель)

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		
2014	наст. время	ПАО "РусГидро"	Руководитель Службы внутреннего аудита, зам. директора по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками, начальник Департамента внутреннего аудита, начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ерахтин Евгений Леонидович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2016	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Начальник внутреннего аудита и контроля
2016	2017	ПАО "НК "Роснефть"	Начальник управления регионального аудита "Дальний Восток"
2018	по наст. время	ПАО "РусГидро"	Начальник Управления аудита Дальнего Востока

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Попов Андрей Юрьевич*

Год рождения: *1987*

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2018	ПАО "Якутскэнерго"	Начальник отдела планирования и подготовки ремонта
2018	2018	АО "Усть-СреднекаГЭСстрой"	Инженер по техническому контролю обособленного подразделения АО «Усть-СреднекаГЭСстрой» в г. Советская Гавань
2018	наст. время	ПАО "РусГидро"	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаринова Маргарита Александровна**

Год рождения: **1991**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2015	ООО "Евровуд"	Экономист по логистике
2014	2015	ООО "Евровуд"	Руководитель филиала
2015	2016	ГК "ВМ Group" (ООО "Мерт", ООО "Трайпл", ООО "Амур Форест", ООО "Азия Лес")	Старший экономист
2016	2018	ГК "ВМ Group" (ООО "Азия Лес")	Управляющий контрольно-ревизионной службой
2018	по наст. время	ПАО "РусГидро"	Ведущий специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Уланова Евгения Сергеевна**

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2016	Отдел внутреннего аудита и контроля ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Главный ревизор
2016	2018	Управление регионального аудита "Дальний Восток" Департамента внутреннего аудита Службы внутреннего аудита ПАО "НК "Роснефть"	Главный специалист
2019	по наст. время	Управление аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО "РусГидро"	Главный специалист

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов

контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	309
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	309

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Соглашений относительно выплат в текущем финансовом году нет. Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии эмитента регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).**

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2019, 6 мес.
Ревизионная комиссия	

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	11 994.7
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 276 684
Выплаты социального характера работников за отчетный период	615114

Снижение численности работников на 276,6 чел (к уровню 2018 г.) произошло в результате:
-реализация организационно-штатных мероприятий по оптимизации численности автотранспортного хозяйства, расширение функций и увеличение зоны обслуживания;
-передача функции по сбыту тепловой энергии в ПАО «ДЭК»;
-вывод персонала в связи с демонтажем оборудования на площадке ЦПВБ СП «ПТС» филиала «Приморская генерация» АО «ДГК»
-заключение в меньшем объеме договоров гражданско-правового характера для взыскания дебиторской задолженности.

Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

- Шукайлов Михаил Иннокентьевич – генеральный директор;
- Брылёв Евгений Викторович – первый заместитель генерального директора - главный инженер;
- Ткачук Андрей Геннадьевич – заместитель генерального директора по экономике и финансам;

- Богдановский Дмитрий Михайлович – заместитель генерального директора по сбыту;
- Вороня Татьяна Герtruдовна – заместитель генерального директора по управлению персоналом, правовым и корпоративным вопросам;
- Чудаев Андрей Викторович – заместитель генерального директора по корпоративным вопросам;
- Луицков Михаил Анатольевич – заместитель генерального директора по ресурсам;
- Никлонский Максим Александрович – заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям;
- Вакалов Юрий Борисович – заместитель генерального директора по безопасности;
- Маркина Людмила Чибекoвнa – главный бухгалтер.
Часть сотрудников эмитента являются членами региональных организаций Всероссийского «Электропрофсоюза».

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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **0**

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): **2**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **31.05.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2**

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

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

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

1.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ДЭК"*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Владивосток

ИНН: *2723088770*

ОГРН: *1072721001660*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *100% минус одна акция*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *100% минус одна акция*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РАО ЭС Востока"*

Место нахождения

Хабаровский край, г. Хабаровск

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

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

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: *51.03*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: *51.03*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

1.2.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "РусГидро"*

Место нахождения

Красноярский край, г. Красноярск

ИНН: *2460066195*

ОГРН: *1042401810494*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

ПАО "РусГидро" осуществляет косвенный контроль акционера эмитента (ПАО "ДЭК") через подконтрольную организацию - АО "РАО ЭС Востока" (полное фирменное наименование: Акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"; сокращенное фирменное наименование: АО "РАО ЭС Востока"; место нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН: 2801133630; ОГРН: 108776000052)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

1.3.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом осуществляет косвенный контроль акционера эмитента (ПАО «ДЭК») через подконтрольные организации:

- ПАО «РусГидро» (полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»; сокращенное фирменное наименование: ПАО «РусГидро»; место нахождения: Красноярский край, г. Красноярск; ИНН: 2460066195; ОГРН: 1042401810494), осуществляющее косвенный контроль акционера эмитента через подконтрольную организацию – АО «РАО ЭС Востока»;

- АО «РАО ЭС Востока» (полное фирменное наименование: Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»; сокращенное фирменное наименование: АО «РАО ЭС Востока»; место нахождения: Хабаровский край, г. Хабаровск; ИНН: 2801133630; ОГРН: 108776000052), осуществляющее прямой контроль акционера эмитента.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

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

В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок 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 завершённый финансовый 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: **08.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99,999999999677**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99,999999999677**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **31.05.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99,999999999677**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99,999999999677**

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

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	4	5 323 076 955,98
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	1	1 598 796 025,60

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

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Обществом в отчетном периоде заключено 3 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность на сумму 3 724 280 930,38 руб., согласие на совершение которых не было получено от уполномоченного органа управления Общества в силу п. 2 ст. 81 Федерального закона "Об акционерных обществах" от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 786 559
в том числе просроченная	6 467 450
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 275 973
в том числе просроченная	564 680
Общий размер дебиторской задолженности	11 750 877
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 052 836

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2019

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата	30.06.2019
Организация: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"	по ОКПО
	76727851
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН
	1434031363
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции	по ОКВЭД
	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: Непубличные акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС
	12267/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ
	384
Местонахождение (адрес): 680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49	
<u>Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту: ДА</u>	
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора ООО «РСМ Русь»	
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	7722020834
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/ индивидуального аудитора	1027700257540

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	194 194	169 900	116 851
	Результаты исследований и разработок	1120	123 367	108 793	196 892
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	50 888 162	51 776 833	52 339 548
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	4 593 088	4 962 200	4 544 128
	Отложенные налоговые активы	1180	7 059 652	5 852 854	4 258 570
	Прочие внеоборотные активы	1190	191 765	256 089	260 810
	ИТОГО по разделу I	1100	63 050 228	63 126 669	61 716 799
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	8 868 648	8 720 119	6 091 473
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	116 271	111 268	79 698

	Дебиторская задолженность	1230	11 750 877	12 149 958	11 927 314
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	214 803	151 919	32 819
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	651 754	1 172 044	928 888
	Прочие оборотные активы	1260	191 372	165 412	95 589
	ИТОГО по разделу II	1200	21 793 725	22 470 720	19 155 781
	БАЛАНС (актив)	1600	84 843 953	85 597 389	80 872 580
Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 025 536	14 028 929	14 028 929
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	429 484	429 484	429 484
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-41 049 366	-36 457 405	-29 457 395
	ИТОГО по разделу III	1300	4 447 045	9 042 399	16 042 409
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	50 384 672	46 555 056	44 836 434
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 761 063	2 493 599	2 376 450
	Оценочные обязательства	1430	782 413	815 564	717 909
	Прочие обязательства	1450		9 564	1 874
	ИТОГО по разделу IV	1400	53 928 148	49 873 783	47 932 667
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	15 399 262	14 899 398	9 123 846
	Кредиторская задолженность	1520	10 255 144	11 098 402	7 085 661
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	804 549	680 174	687 969
	Прочие обязательства	1550	9 805	3 233	28
	ИТОГО по разделу V	1500	26 468 760	26 681 207	16 897 504
	БАЛАНС (пассив)	1700	84 843 953	85 597 389	80 872 580

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Июнь 2019 г.**

<p>Организация: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика</p> <p>Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</p> <p>Организационно-правовая форма / форма собственности: Непубличные акционерные общества / Частная собственность</p> <p>Единица измерения: тыс. руб.</p>	Форма по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	30.06.2019
	по ОКПО	76727851
	ИНН	1434031363
	по ОКВЭД 2	35.11.1
	по ОКОПФ / ОКФС	1267/16
	по ОКЕИ	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2019 г.	За 6 мес.2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	41 213 547	40 051 478
	Себестоимость продаж	2120	-44 187 511	-40 419 228
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-2 973 964	-367 750
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-2 973 964	-367 750
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	67 753	70 175
	Проценты к уплате	2330	-2 514 840	-1 672 047
	Прочие доходы	2340	584 382	414 803
	Прочие расходы	2350	-684 330	-675 718
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-5 520 999	-2 230 537
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-149 822	-153 685
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-265 179	-273 658
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 219 557	566 080
	Прочее	2460	-28 734	12 329
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-4 595 355	-1 925 786
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-4 595 355	-1 925 786
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.00148	-0.00062
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2018

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Дополнительная информация:

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 отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **31 041 390 864**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **31 041 390 864**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам АО "ДГК"

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, не было

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

управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Иные сведения

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 в количестве 5 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению Эмитента (идентификационный номер 4B02-01-32532-F) допущены 29.11.2010 к торгам на ЗАО «ФБ ММВБ» без прохождения процедуры листинга. 18 апреля 2016 года ЗАО "ФБ ММВБ" биржевые облигации (идентификационный номер 4B02-01-32532-F) исключены из раздела "Третий уровень".

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами



ГРУППА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный Отчет о финансовом положении	6
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	7
Консолидированный Отчет об изменении капитала	8
Консолидированный Отчет о движении денежных средств	9

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. Группа и ее деятельность	10
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики	11
Примечание 3. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций	21
Примечание 4. Операции со связанными сторонами	23
Примечание 5. Основные средства	27
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы	30
Примечание 7. Денежные средства	30
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	31
Примечание 9. Товарно-материальные запасы	32
Примечание 10. Акционерный капитал	32
Примечание 11. Налог на прибыль	32
Примечание 12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	33
Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства	34
Примечание 14. Обязательства по пенсионному обеспечению	35
Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления	38
Примечание 16. Кредиторская задолженность по налогам	38
Примечание 17. Выручка	38
Примечание 18. Государственные субсидии	38
Примечание 19. Операционные расходы	39
Примечание 20. Финансовые доходы / (расходы)	39
Примечание 21. Убыток на акцию	40
Примечание 22. Условные обязательства	40
Примечание 23. Управление финансовыми рисками	41
Примечание 24. Управление капиталом	43
Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов	44
Примечание 26. События после отчетной даты	45

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДГК»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «ДГК» (Организация) (ОГРН 1051401746769, дом 49, улица Фрунзе, город Хабаровск, Хабаровский край, 680000) и его дочерней организации (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности АО «ДГК» за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, проводился другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение по указанной отчетности 9 апреля 2018 года.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Генеральный директор Организации (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

15 апреля 2019 года

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Консолидированный Отчет о финансовом положении
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	27 318	29 270
Прочие внеоборотные активы	6	626	697
Итого внеоборотные активы		27 944	29 967
Оборотные активы			
Денежные средства	7	1 275	975
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	9 380	9 698
Товарно-материальные запасы	9	9 023	6 345
Прочие оборотные активы		121	28
Итого оборотные активы		19 799	17 046
ИТОГО АКТИВЫ		47 743	47 013
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	31 041	31 041
Непокрытый убыток и прочие резервы		(57 857)	(46 331)
ИТОГО КАПИТАЛ		(26 816)	(15 290)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	11	426	641
Долгосрочные заемные средства	12	44 425	41 631
Прочие долгосрочные обязательства	13	2 323	2 542
Итого долгосрочные обязательства		47 174	44 814
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	14 899	9 124
Кредиторская задолженность и начисления	15	10 487	6 113
Кредиторская задолженность по налогам	16	1 999	2 252
Итого краткосрочные обязательства		27 385	17 489
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		74 559	62 303
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		47 743	47 013

Генеральный директор

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина



15 апреля 2019 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка	17	74 494	71 849
Государственные субсидии	18	594	481
Операционные расходы	19	(80 182)	(71 699)
Убыток от обесценения основных средств	5	(1 755)	(807)
Убыток от обесценения финансовых активов		(867)	(970)
Убыток от операционной деятельности		(7 716)	(1 146)
Финансовые доходы	20	528	415
Финансовые расходы	20	(4 757)	(9 494)
Убыток до налогообложения		(11 945)	(10 225)
Доходы по налогу на прибыль	11	256	1 137
Убыток за период, причитающийся акционеру		(11 689)	(9 088)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	14	163	128
Итого статьи прочего совокупного дохода, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		163	128
Итого совокупный убыток за период		(11 526)	(8 960)
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционеру АО «ДГК», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	21	(0,0038)	(0,0029)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (миллионов штук)	21	3 104 139	3 104 139

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Консолидированный Отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2017 года	31 041	2 007	(46 407)	(13 359)
Убыток за период	-	-	(9 088)	(9 088)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	128	-	128
Итого прочий совокупный доход	-	128	-	128
Итого совокупный доход/(убыток)	-	128	(9 088)	(8 960)
Эффект от отражения по справедливой стоимости займа от ПАО «РусГидро» (Примечание 12)	-	-	7 029	7 029
На 31 декабря 2017 года	31 041	2 135	(48 466)	(15 290)
На 1 января 2018 года	31 041	2 135	(48 466)	(15 290)
Убыток за период	-	-	(11 689)	(11 689)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	163	-	163
Итого прочий совокупный доход	-	163	-	163
Итого совокупный доход/ (убыток)	-	163	(11 689)	(11 526)
На 31 декабря 2018 года	31 041	2 298	(60 155)	(26 816)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(11 945)	(10 225)
Амортизация основных средств	19	3 572	2 376
Убыток от обесценения основных средств	5	1 755	807
Убыток от выбытия основных средств	19	205	29
Финансовые расходы, нетто	20	4 229	9 079
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности и списание дебиторской задолженности		867	970
Прочие расходы		29	80
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменений прочих активов и обязательств		(1 288)	3 116
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(156)	(2 095)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 623)	(345)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		4 418	(3 146)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(335)	(5)
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов (Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств		112	(45)
Налог на прибыль уплаченный		-	(11)
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(29)	(2 491)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(3 654)	(3 538)
Поступления от продажи основных средств		36	26
Проценты полученные		119	144
Займы выданные и открытие депозитных счетов		-	(25)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов		5	11
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(3 494)	(3 382)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		20 705	52 756
Погашение заемных средств		(15 327)	(44 966)
Проценты уплаченные		(1 555)	(2 458)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		3 823	5 332
Увеличение/(уменьшение) денежных средств		300	(541)
Денежные средства на начало периода	7	975	1 516
Денежные средства на конец периода	7	1 275	975

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



Примечание 1. Группа и ее деятельность

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК» или «Компания») создано 19 декабря 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и теплосетевых активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

Компания зарегистрирована по адресу: 680000, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49.

Основными видами деятельности АО «ДГК» и его дочернего общества (далее совместно именуемых «Группа») являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии;
- добыча угля, используемого для производства электрической и тепловой энергии.

Территория деятельности Группы включает в себя Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Дочерним обществом Компании с долей владения 100 процентов является АО «Лучегорский угольный разрез», которое было создано в процессе реорганизации Компании. Решение о реорганизации было принято на внеочередном Общем собрании акционеров АО «ДГК» 13 мая 2015 года (протокол заседания Совета директоров ПАО «ДЭК» от 14 мая 2015 года №239).

Конечной контролирующей стороной Группы является государство. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года единственным акционером Компании являлось ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (далее – ПАО «ДЭК» или Материнская компания). В свою очередь, ПАО «ДЭК» контролируется АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро».

Отношения с государством и действующее законодательство. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы, в том числе через регулирование тарифов, осуществляемое Федеральной антимонопольной службой в части оптовой реализации электроэнергии и Региональными энергетическими комиссиями в части розничной реализации тепловой энергии. Деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется АО «Системный оператор Единой электроэнергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС») в целях эффективного удовлетворения потребностей пользователей системы.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с требованиями российского законодательства по бухгалтерскому учету, отличающимися от международных стандартов финансовой отчетности. На практике, на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других материалов Группы.

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 (Примечание 22). Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2018 году.



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. Оценка риска ликвидности Группы приведена в Примечании 23.

Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение (Примечание 2).

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Принцип соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – «консолидированная финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе модели учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и имеющихся в наличии для продажи финансовых активов.

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иначе.

Каждая компания Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректированных для целей представления отчетности в соответствии с МСФО.

Принцип непрерывности деятельности. Руководство подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Группы, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам (Примечание 23).

Функциональная валюта и валюта представления. Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой компаний Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена консолидированная финансовая отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность начиная с даты передачи Группе контроля над их



операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной финансовой отчетности начиная с даты утери контроля.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам между компаниями Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Компания и ее дочерняя компания применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств,
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов, в которых все используемые значительные исходные данные либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и
- к Уровню 3 относятся оценки, не являющиеся основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей консолидированного отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в



каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по договору) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока, до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, скорректированной на затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков.

Классификация финансовых активов. Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели Группы для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Группа классифицирует долговые инструменты по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает ни в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Последующая оценка финансовых активов. Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Реклассификация финансовых активов. Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего периода и не производила реклассификаций.

Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки. Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости, и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (а) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (б) временную стоимость денег и (в) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

Для дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группа применяет упрощенный подход к оценке ожидаемых кредитных убытков, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для прочих финансовых активов Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является



обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Группа идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Списание финансовых активов. Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Группа пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости. Все производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год (доходы за вычетом расходов по производным финансовым инструментам). Группа не применяет учет хеджирования.

Некоторые производные инструменты, встроенные в финансовые обязательства и другие нефинансовые договоры, выделяются из основного договора, если их риски и экономические характеристики не находятся в тесной связи с рисками и экономическими характеристиками основного договора.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании.

Прекращение признания финансовых обязательств. Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Предоплата. Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую



стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Пересчет иностранных валют. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются как прибыли или убытки за год в составе прочих финансовых доходов и расходов.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2018 года, составлял 69,47 : 1,00 (на 31 декабря 2017 года: 57,60 : 1,00), официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2018 года составлял 79,46 : 1,00 (на 31 декабря 2017 года: 68,87 : 1,00).

Основные средства. Основные средства учитываются по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива будет достоверно оценена. Затраты на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в составе прочих операционных расходов в нетто-оценке.

Амортизация. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Типы основных средств	Сроки полезного использования
Здания и сооружения	10-50 лет
Машины и оборудование	10-40 лет
Тепловые сети	10-50 лет
Прочее	5-15 лет

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость. Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.



Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов при отнесении на операционные расходы списывается методом средневзвешенной стоимости.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если консолидированная финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством затрат, необходимых для регулирования обязательств на конец отчетного периода.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным



инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности в консолидированном Отчете о движении денежных средств.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные виды вознаграждений сотрудникам (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудникам Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочим выплатам после выхода на пенсию. *Пенсионные планы с установленными выплатами.* Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается на ежегодной основе независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по плану с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину расчетного будущего оттока денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и продолжительность которых, в свою очередь, соответствуют валюте и продолжительности обязательств по планам с установленными выплатами Группы.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях для вознаграждений по окончании трудовой деятельности, признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный



фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по статье «Вознаграждения работникам».

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней, в основном, не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе равномерно в течение всего срока аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание выручки. Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии; продажа теплоэнергии, продажа горячей воды; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии, продажа теплоэнергии и горячей воды. Выручка признается в сумме, на которую Группа имеет право выставить счет, поскольку данные суммы соответствуют получению покупателями экономических выгод от исполнения Группой обязательств по договорам. По прочим потокам выручка признается в определенный момент времени.

Договоры по всем видам выручки не содержат значительного компонента финансирования, так как сроки выплат, согласованные сторонами договоров, не предоставляют покупателям или Группе значительную выгоду от финансирования. Группа не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Активы по договорам с покупателями являются незначительными. Группа признает дебиторскую задолженность, когда у нее возникает безусловное право на получение вознаграждения по договору.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами, полученными в составе кредиторской задолженности и начислений и прочих долгосрочных обязательств.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов или убытков, учитываются в качестве дохода и признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать или в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль/убыток на акцию. Прибыль/убыток на обыкновенную акцию определяется путем деления прибыли/убытка, причитающегося держателям обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных Группой.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Резервы под обязательства и отчисления. Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с



большой степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких, как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, предшествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

Расходы на социальную сферу. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Оценка ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков – значительная оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные. Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитными убытками и фактическими убытками по дебиторской задолженности.

Чтобы установить факт значительного увеличения кредитного риска, Группа сравнивает риск наступления дефолта в течение срока действия финансового инструмента на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. В процессе оценки рассматривается относительное увеличение кредитного риска, а не конкретный уровень кредитного риска на отчетную дату. Группа учитывает всю обоснованную и подтверждаемую прогнозную информацию, доступную без чрезмерных затрат и усилий, включая ряд факторов, в том числе поведенческие аспекты конкретных групп покупателей и заказчиков. Группа определяет поведенческие признаки увеличения кредитного риска до момента дефолта и включает соответствующую прогнозную информацию в оценку кредитного риска на уровне отдельного контрагента или группы контрагентов.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 48 месяцев до 31 декабря 2018 года и 36 месяцев до 1 января 2018 года соответственно, и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период. Уровни убытков за прошлые периоды корректируются с учетом текущей и прогнозной информации о макроэкономических факторах, влияющих на способность покупателей погашать дебиторскую задолженность. Группа определила инфляцию, как наиболее значительный фактор и соответствующим образом корректирует уровни убытков за прошлые периоды, исходя из изменения уровня инфляции. При изменении уровня инфляции на +/- 0,5% прогнозный уровень убытков изменяется на +/- 0,7% соответственно.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 8.

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух



величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 5.

Резервы предстоящих расходов и платежей. Группа начисляет указанные резервы в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность возникновения обязательства, и при этом может быть сделана обоснованная оценка соответствующих резервов. Оценка Группой сумм резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группы возможности погашения или урегулирования обязательства в будущем.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 22.

Условные налоговые обязательства. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налоговые активы, в том числе связанные с переносом на будущее налоговых убытков, не были признаны по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года в связи с тем, что по оценке руководства вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем не является высокой.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений рассмотрен в Примечании 11.

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, и на величину остаточной стоимости основных средств.

В 2018 году руководство Группы пересмотрело сроки полезного использования по ряду объектов основных средств в связи с модернизацией и актуализацией предполагаемых сроков использования активов. В результате пересмотра сроков полезного использования, амортизация за 2018 год увеличилась приблизительно на 879 млн рублей (33 процента) по сравнению с амортизацией, которая была бы начислена, если бы сроки полезного использования не были пересмотрены.

Заем от ПАО «РусГидро». В марте 2017 года Группа заключила договор займа с ПАО «РусГидро» (Примечание 12), по условиям которого плавающая процентная ставка определяется с учетом ожидаемой дивидендной доходности по акциям ПАО «РусГидро». Договор представляет собой гибридный (комбинированный) финансовый инструмент, содержащий встроенные производные инструменты. При первоначальном признании Группа приняла решение об отнесении данного гибридного финансового инструмента к категории оцениваемых по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 25).

Переклассификации. С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем



отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (с поправками, выпущенными в апреле 2016 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается, когда товары и услуги передаются клиенту по цене операции. В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15 Группа применяет упрощенный метод перехода с отражением влияния перехода на новый стандарт по состоянию на 01 января 2018 года.

Группа использует практическое исключение, предусмотренное для упрощенного метода перехода. МСФО (IFRS) 15 применяется ретроспективно только к договорам, которые остались невыполненными на дату первоначального применения (1 января 2018 года). Группа проанализировала эффект от ретроспективного применения стандарта по отношению к таким договорам и пришла к выводу что он является незначительным, в связи с чем ретроспективный перерасчет на 01 января 2018 года не проводился.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применила упрощенный подход определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе выше указанных принципов и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. Группа проанализировала эффект от применения МСФО (IFRS) 9 по состоянию на 1 января 2018 года и пришла к выводу что он является незначительным, в связи с чем резерв по сомнительным долгам не пересчитывался на эту дату.

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты, поправки к стандартам и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2018 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 12 сентября 2016 года и вступают в силу, в зависимости от подхода: для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты – для организаций, выбравших временное освобождение, и для годового периода, с которого организация впервые начала применять МСФО (IFRS) 9 – для организаций, которые выбрали подход наложения).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено 8 декабря 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Переводы в состав или состава инвестиционной недвижимости – Поправки к МСФО (IAS) 40 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).



Примечание 3. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности.

Группа приняла решение применять стандарт с даты его обязательного применения 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения. По предварительным оценкам Группы единовременное увеличение внеоборотных активов и финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2019 года составит 891 млн рублей (без учета возможного обесценения).

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты). МСФО (IAS) 12 содержит руководство по отражению текущего и отложенного налога, но не содержит руководства, как отражать влияние неопределенности. Интерпретация разъясняет порядок применения требований МСФО (IAS) 12 по признанию и оценке в случае неопределенности при отражении налога на прибыль. Организация должна решить, рассматривать ли каждый случай неопределенности отдельно или вместе с одним или несколькими другими случаями неопределенности, в зависимости от того, какой подход позволяет наилучшим образом прогнозировать разрешение неопределенности. Организация должна исходить из предположения, что налоговые органы будут проводить проверку сумм, на проведение проверки которых имеют право, и при проведении проверки будут располагать всей полнотой знаний обо всей значимой информации. Если организация приходит к выводу о маловероятности принятия налоговыми органами решения по конкретному вопросу, в отношении которого существует неопределенность при отражении налога, последствия неопределенности будут отражаться в определении соответствующей налогооблагаемой прибыли или налогооблагаемого убытка, налоговых баз, неиспользованных налоговых убытков, неиспользованных налоговых льгот или налоговых ставок посредством использования либо наиболее вероятного значения, либо ожидаемого значения, в зависимости от того, какой метод организация считает наиболее подходящим для прогнозирования разрешения неопределенности. Организация отразит влияние изменения фактов и обстоятельств или появления новой информации, которая влияет на суждения или оценочные значения согласно интерпретации, как изменение оценочных значений. Примеры изменений фактов и обстоятельств или новой информации, которая может привести к пересмотру суждения или оценки, включают, в том числе, но не ограничиваясь этим, проверки или действия налоговых органов, изменения правил, установленных налоговыми органами, или истечение срока действия права налоговых органов на проверку или повторную проверку конкретного вопроса по отражению налога на прибыль. Отсутствие согласия или несогласие налоговых органов с отдельным решением по конкретному вопросу по отражению налога, при отсутствии других фактов, скорее всего не будет представлять собой изменение фактов и обстоятельств или новую информацию, влияющую на суждения и оценочные значения согласно интерпретации. Данная интерпретация не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.



Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены 22 октября 2018 года и действующие в отношении приобретений с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 года или после этой даты). Данные поправки вносят изменение в определение бизнеса. Бизнес состоит из вкладов и существенных процессов, которые в совокупности формируют способность создавать отдачу. Новое руководство включает систему, позволяющую определить наличие вклада и существенного процесса, в том числе для компаний, находящихся на ранних этапах развития, которые еще не получили отдачу. В случае отсутствия отдачи для того, чтобы предприятие считалось бизнесом, должна присутствовать организованная рабочая сила. Определение термина «отдача» сужается, чтобы сконцентрировать внимание на товарах и услугах, предоставляемых клиентам, на создании инвестиционного дохода и прочих доходов, при этом исключаются результаты в форме снижения затрат и прочих экономических выгод. Кроме того, теперь больше не нужно оценивать, способны ли участники рынка заменять недостающие элементы или интегрировать приобретенную деятельность и активы. Организация может применить «тест на концентрацию». Приобретенные активы не будут считаться бизнесом, если практически вся справедливая стоимость приобретенных валовых активов сконцентрирована в одном активе (или группе аналогичных активов).

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2015-2017 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23 (выпущены 12 декабря 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Изменение, сокращение и урегулирование пенсионного плана» (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).
- Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены 31 октября 2018 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, являлись компании ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока», ПАО «ДЭК» и их дочерние,

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ассоциированные и совместные предприятия, а также компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, и предприятия, связанные с государством. Реализация Группой электроэнергии и теплоэнергии связанным сторонам находится под влиянием тарифного регулирования. Прочие операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Операции с Материнской компанией

Операции Группы с Материнской компанией представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка от реализации электроэнергии	46 581	45 766
Прочая выручка	22	8
Покупная электроэнергия и мощность	1 140	1 331
Прочие закупки	188	5

Остатки по операциям Группы с Материнской компанией представлены ниже:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 219	2 548
Кредиторская задолженность	86	57

Операции с дочерними обществами Материнской компании

Операции Группы с дочерними обществами Материнской компании представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка от реализации теплоэнергии	40	40
Прочая выручка	13	17
Доход от реализации основных средств	-	-
Покупка топлива	793	2 026
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	858	1 012
Услуги по строительству	356	697
Приобретение материалов	23	411
Транспортные услуги	101	103
Прочие закупки	161	569

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Остатки по операциям Группы с дочерними обществами Материнской компании представлены ниже:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность	153	403
Кредиторская задолженность	182	257
Задолженность по займам выданным	20	10

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК)

Операции Группы с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК) представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка от реализации теплоэнергии	3	3
Прочая выручка	563	120
Покупная электроэнергия и мощность	80	85
Услуги АО «РАО ЭС Востока» по управлению	-	50
Приобретение материалов	11	17
Услуги по строительству	11	9
Расходы на аренду	461	-
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	2	-
Прочие закупки	88	42
Получено займов	464	35 608
Погашено займов	-	5
Проценты, начисленные по займам	366	363

Влияние займа, полученного от ПАО «РусГидро» и оцениваемого по справедливой стоимости, на консолидированный Отчет об изменении капитала показано в Примечании 12. Изменение справедливой стоимости данного займа показано в Примечании 25.

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК) представлены ниже:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность	200	51
Кредиторская задолженность	722	253
Задолженность по займам	42 100	38 440

Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу

Компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций.

Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка от реализации теплоэнергии	2	3
Покупка топлива	8 458	7 704
Проценты, начисленные по товарным кредитам	33	46



Остатки по операциям с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочная дебиторская задолженность	-	1
Кредиторская задолженность	983	458

Предприятия, связанные с государством

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 7, 12). Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет сделки с компаниями, связанными с государством. Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ продажи Группы предприятиям, связанным с государством, составили около 10 процентов от общей выручки за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: около 10 процентов). Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 27 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: около 30 процентов).

Компания арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды у местных органов власти и предприятий, связанных с государством. Информация о будущих платежах по данным договорам раскрыта в Примечании 5.

Также Группа получила от государственных органов власти субсидии в сумме 594 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, сумма полученных субсидий составила 481 млн рублей). Информация по полученным государственным субсидиям раскрыта в Примечании 18.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Компании, включая генерального директора, заместители генерального директора, директора филиалов, директор дочернего общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Компании по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров Компании, функции которого выполняет ПАО «ДЭК».

Вознаграждение генеральному директору Компании и прочему 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.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения, выплачиваемого ключевому управленческому персоналу Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составила 158 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 152 млн рублей).



Примечание 5. Основные средства

Первоначальная стоимость	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2017 года	31 591	39 039	13 608	4 051	3 831	92 120
Поступления	78	217	19	3 300	162	3 776
Изменение в оценке по обязательству на рекультивацию золоотвалов	(68)	-	-	2	-	(66)
Внутреннее перемещение	1 612	1 567	821	(4 063)	63	-
Выбытие и списания	(332)	(25)	(723)	(58)	(72)	(1 210)
Сальдо на 31 декабря 2018 года	32 881	40 798	13 725	3 232	3 984	94 620
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2017 года	(25 141)	(24 405)	(9 919)	(650)	(2 735)	(62 850)
Амортизация	(646)	(1 828)	(707)	33	(424)	(3 572)
Начисление убытка от обесценения	(344)	(1 037)	(71)	(287)	(16)	(1 755)
Внутреннее перемещение	(100)	(59)	-	173	(14)	-
Выбытие и списания	281	22	506	-	66	875
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(25 950)	(27 307)	(10 191)	(731)	(3 123)	(67 302)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	6 450	14 634	3 689	3 401	1 096	29 270
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	6 931	13 491	3 534	2 501	861	27 318

Первоначальная стоимость	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2017 года	31 045	37 922	12 798	3 203	3 729	88 697
Поступления	20	73	-	3 448	109	3 650
Изменение в оценке по обязательству на рекультивацию золоотвалов	183	-	-	14	-	197
Внутреннее перемещение	405	1 085	1 022	(2 585)	73	-
Выбытие и списания	(62)	(41)	(212)	(29)	(80)	(424)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	31 591	39 039	13 608	4 051	3 831	92 120
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Сальдо на 1 января 2017 года	(24 270)	(23 096)	(9 543)	(528)	(2 558)	(59 995)
Амортизация	(454)	(1 270)	(481)	-	(171)	(2 376)
Начисление убытка от обесценения	(476)	(70)	(53)	(134)	(74)	(807)
Внутреннее перемещение	(2)	(2)	(4)	10	(2)	-
Выбытие и списания	61	33	162	2	70	328
Сальдо на 31 декабря 2017 года	(25 141)	(24 405)	(9 919)	(650)	(2 735)	(62 850)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016г.	6 775	14 826	3 255	2 675	1 171	28 702
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 г.	6 450	14 634	3 689	3 401	1 096	29 270



Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма таких авансов составила 82 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: 179 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 163 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 144 млн рублей). Ставка капитализации составила 7,95% (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 9,06%).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, измерительное и компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года объекты основных средств не предоставлялись в залог в качестве обеспечения полученных кредитов и займов.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы является уникальное электрогенерирующее, тепловое и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которое редко продается на рынке.

При наличии факторов, свидетельствующих о том, что основные средства учитываются по стоимости, превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость, руководство Группы определяет величину физического, функционального и экономического износов. Физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и прочих факторов. Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В основном, эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат, ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства (далее – «ЕГДС»). Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость ЕГДС определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных ЕГДС руководством Группы рассматриваются филиалы Компании, сгруппированные по региональному принципу установления тарифов, а также дочернее общество АО «ЛУР».

При прогнозировании денежных потоков на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года использовались следующие ключевые допущения:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2019–2023 годы) (2018–2022 годы)	
Период прогнозирования*	13–23 года (2019–2041 годы)	13–23 года (2018–2040 годы)
Прогноз тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз объемов электроэнергии, мощности и теплоэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	13,1 процента	13,3 процента

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов.



Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 года. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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 был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату по отдельным ЕГДС.

Возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства компаний Группы, имеющих положительное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2018 года, была соотнесена с их текущей балансовой стоимостью на 31 декабря 2018 года.

По ЕГДС, имеющим отрицательное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2018 года, возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства равна нулю, кроме неспециализированных активов, которые имеют активный рынок и могут быть реализованы. Соответственно, в течение 12 месяцев 2018 года всё поступление специализированных основных средств было списано как убыток от обесценения.

В течение 2018 года в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе был признан убыток от обесценения основных средств по следующим ЕГДС: ЕГДС «Амурская генерация»: 261 млн рублей, ЕГДС «Нерюнгринская ГРЭС»: 1 244 млн рублей, АО «ЛУР»: 250 млн рублей.

Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 года. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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 был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату по отдельным ЕГДС.

Возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства компаний Группы, имеющих положительное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2017 года, была соотнесена с их текущей балансовой стоимостью на 31 декабря 2017 года.

По ЕГДС, имеющим отрицательное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2017 года, возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства равна нулю, кроме неспециализированных активов, которые имеют активный рынок и могут быть реализованы. Соответственно, в течение 12 месяцев 2017 года всё поступление специализированных основных средств было списано как убыток от обесценения.

В течение 2017 года в консолидированном Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе был признан убыток от обесценения основных средств по следующим ЕГДС: ЕГДС «Амурская генерация»: 385 млн рублей, АО «ЛУР»: 422 млн рублей.

В таблице ниже содержится анализ чувствительности возмещаемой стоимости основных средств к возможному изменению ставки дисконтирования, объемов капитальных затрат и уровня тарифов на электричество и мощность, которые применяются на 31 декабря 2018 года в качестве допущений для обесценения активов, при сохранении всех прочих переменных постоянными.

	Изменение прогнозируемого показателя					
	Средневзвешенная стоимость капитала		Объем капитальных затрат		Тарифы на электроэнергию, мощность и теплоэнергию	
Возможное изменение	-0,5%	+0,5%	-5%	+5%	-1%	+1%
Увеличение / (уменьшение) возмещаемой стоимости основных средств	2 419	(2 257)	1 537	(1 537)	(13 273)	15 342



Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания и энергетическое оборудование и сооружения на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Менее одного года	658	658
От одного года до пяти лет	584	571
Свыше пяти лет	5 983	5 814
Итого операционная аренда	7 225	7 043

Группа арендует земельные участки, на большинстве из которых находятся электростанции, распределительные подстанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных Группой, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Примечание 6. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков	118	117
Долгосрочные беспроцентные займы	48	43
Итого финансовые активы	166	160
Прочие внеоборотные активы	460	537
Итого прочие внеоборотные активы	626	697

Справедливая стоимость финансовых активов в составе долгосрочной дебиторской задолженности и долгосрочных беспроцентных займов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 7. Денежные средства

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах	1 273	972
Денежные средства в кассе	1	1
Прочие денежные средства	1	2
Итого денежные средства	1 275	975

В таблице ниже представлен анализ денежных средств на банковских счетах:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг*	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	Fitch Ratings	BBB-	130	88
ПАО «Росбанк»	Fitch Ratings	BBB-	1 143	884
Итого денежные средства на банковских счетах			1 273	972

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2018 года.



Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 5 254 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года и 4 323 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	6 955	7 310
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 431 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года и 506 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	373	200
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	7 328	7 510
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года и 7 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	1 491	1 439
Задолженность по государственным субсидиям	244	504
НДС к возмещению	294	211
Задолженность бюджета (исключая НДС)	23	34
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	9 380	9 698

Большинство покупателей, задолженность которых включена в дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков, может быть агрегировано в несколько классов (материнская компания, население, а также бюджетные организации и промышленные потребители), так как они обладают идентичными характеристиками. Основная сумма задолженности представлена дебиторской задолженностью материнской компании и населения.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что Группа обеспечит ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Движение резерва под обесценение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2018 год	2017 год
По состоянию на 1 января	4 829	3 900
Начислено за год	1 419	1 251
Восстановление резерва под обесценение	(519)	(281)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	44	(41)
По состоянию на 31 декабря	5 685	4 829

По состоянию на 31 декабря 2018 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в размере 2 125 млн рублей (на 31 декабря 2017: 2 558 млн рублей) была просрочена, но не обесценена. Анализ дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2018			31 декабря 2017		
	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки
Непросроченная	1,86%	5 472	(102)	10,86%	5 735	(623)
Просроченная менее 3 месяцев	20,34%	1 080	(220)	25,87%	1 005	(260)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	35,99%	1 369	(493)	38,56%	1 460	(563)
Просроченная более 1 года	92,62%	5 259	(4 871)	78,69%	4 299	(3 383)
Итого		13 180	(5 685)		12 499	(4 829)

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Контрагенты, остатки по расчетам, с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Топливо	7 682	5 292
Сырье и материалы	1 110	862
Запасные части и прочие материалы	241	199
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	9 033	6 353
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(10)	(8)
Итого товарно-материальные запасы	9 023	6 345

Товарно-материальные запасы не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года.

Примечание 10. Акционерный капитал

Количество выпущенных и полностью оплаченных
акций номинальной стоимостью 0,01 рубля
(в миллионах штук)

На 31 декабря 2017 года	3 104 139
На 31 декабря 2018 года	3 104 139

Компания не объявляла дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Примечание 11. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Текущий налог на прибыль	-	(11)
Доход по отложенному налогу на прибыль	256	1 148
Итого доходы/(расходы) по налогу на прибыль	256	1 137

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, для Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

Сверка теоретической и фактической суммы доходов/(расходов) по налогу на прибыль представлена в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Убыток до налогообложения	(11 945)	(10 225)
Теоретическая сумма дохода по налогу на прибыль (20%)	2 389	2 045
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(83)	(88)
Непризнанные отложенные налоговые активы	(2 080)	(829)
Прочие	30	9
Итого доходы по налогу на прибыль	256	1 137



Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, в основном относится к благотворительным и социальным выплатам, а также к убыткам прошлых лет, выявленным в текущем периоде.

Анализ отложенных налогов по типам временных разниц

Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20%.

	31 декабря 2018 года	Отнесено на прибыли и убытки	Отнесено на прочий совокупный доход/ капитал	31 декабря 2017 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль, включая:	(426)	256	(41)	(641)
Долгосрочные обязательства	(426)	215		(641)
Обязательства по пенсионным планам	-	41	(41)	-

	31 декабря 2017 года	Отнесено на прибыли и убытки	Отнесено на прочий совокупный доход/ капитал	31 декабря 2016 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль, включая:	(641)	1 148	(1 789)	-
Долгосрочные обязательства	(641)	1 116	(1 757)	-
Обязательства по пенсионным планам	-	32	(32)	-

Общая сумма непризнанных налоговых активов увеличилась с 3 902 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года до 5 982 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года в основном в связи с признанием убытка от обесценения основных средств в 2018 году и ростом убытков по налоговому учету, подлежащим переносу на будущее. Отложенные налоговые активы не признавались, поскольку вероятность их возмещения не была оценена как высокая.

Примечание 12. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «РусГидро»	-	2022	37 073	33 837
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости			37 073	33 837
ПАО «РусГидро»	7,25-7,75%	2022	5 027	4 603
ПАО «Сбербанк»	7,31-9,17%	2020	7 603	5 400
ПАО «Банк ВТБ»	8,98%	2019	3 327	4 521
ПАО «Росбанк»	8,24-8,65%	2019	2 394	2 394
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизируемой стоимости			18 351	16 918
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	8,24-8,98%		(10 999)	(9 124)
Итого долгосрочные заемные средства			44 425	41 631

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



В марте 2017 года Группа получила целевой долгосрочный заем от конечной материнской компании ПАО «РусГидро» на сумму 35 608 млн рублей, который был направлен на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы. Группа оценивает данный заем, представляющий собой гибридный финансовый инструмент, по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 2).

Справедливая стоимость полученного займа на дату первоначального признания составила 26 822 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость займа составила 37 073 млн рублей (на 31 декабря 2017 года справедливая стоимость составила 33 837 млн рублей). Эффект от переоценки займа, учитываемого по справедливой стоимости, за отчетный период составил 3 236 млн рублей и отражен в составе финансовых расходов (Примечание 20).

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная я процентная ставка	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Росбанк»	7,06-7,92%	3 900	-
Итого краткосрочные заемные средства		3 900	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	8,24-8,98%	10 999	9 124
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		14 899	9 124

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года, а также в течение отчетного года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров и договоров займов.

Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности. В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате финансовой деятельности:

	2018	2017
	Заемные средства	
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 1 января	50 755	44 787
Движение денежных средств (включая выплату процентов)	3 823	5 693
Проценты начисленные	1 336	2 047
Эффект от первоначального признания займов, учитываемых по справедливой стоимости	-	(8 787)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	175	-
Изменение справедливой стоимости	3 236	7 015
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря	59 325	50 755

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 14)	1 325	1 528
Резерв по обязательству на рекультивацию золоотвалов	989	1 012
Прочие обязательства	9	2
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 323	2 542



Резерв по обязательству на рекультивацию

	2018 год	2017 год
По состоянию на 1 января	1 012	767
Начисление резерва	2	4
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	73	50
Использование резерва	-	-
Изменение в оценке резерва	(98)	191
По состоянию на 31 декабря	989	1 012
<i>В том числе краткосрочная часть</i>	-	-

Группа приняла на себя обязательство по проведению рекультивации земель в зоне своей производственной деятельности, в связи с чем в консолидированном Отчете о финансовом положении была увеличена стоимость основных средств и признан резерв по предстоящим расходам на осуществление указанных мероприятий.

Ставка дисконтирования, использованная в расчете текущей величины предстоящих расходов по выполнению обязательств по рекультивации земель, на 31 декабря 2018 года составила 8,53% (31 декабря 2017 года 7,41%), она представляет собой скорректированную безрисковую ставку доходности для Группы и является обоснованной в текущих экономических условиях в Российской Федерации на отчетную дату. Увеличение ставки дисконтирования и изменение в оценке резерва на 31 декабря 2018 года привело к уменьшению остаточной стоимости основных средств на сумму 66 млн рублей (Примечание 5) и признанию прибыли от изменения в оценке в сумме 31 млн рублей (Примечание 19). В течение 2017 года уменьшение ставки дисконтирования и изменение в оценке резерва привело к увеличению остаточной стоимости основных средств на сумму 197 млн рублей (Примечание 5) и признанию прибыли от изменения в оценке в сумме 2 млн рублей (Примечание 19).

Примечание 14. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Справедливая стоимость активов плана	(37)	(42)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 362	1 570
Чистые обязательства	1 325	1 528

Группа «Дальневосточная генерирующая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2018 года, и по состоянию на эту дату
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года	1 570	(42)	1 528
Стоимость услуг текущего периода	46	-	46
Расходы / (доходы) по процентам	114	(3)	111
Стоимость услуг прошлых периодов	(71)	-	(71)
Итого отнесено на прибыли и убытки за 2018 год	89	(3)	86
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	22	-	22
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(141)	-	(141)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(88)	3	(85)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2018 год	(207)	3	(204)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(9)	(9)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(14)	14	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(76)	-	(76)
По состоянию на 31 декабря 2018 года	1 362	(37)	1 325
	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 года	1 507	(37)	1 470
Стоимость услуг текущего периода	49	-	49
Расходы / (доходы) по процентам	130	(3)	127
Стоимость услуг прошлых периодов	131	-	131
Итого отнесено на прибыли и убытки за 2017 год	310	(3)	307
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные прибыли - изменения в демографических предположениях	(9)	-	(9)
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(63)	-	(63)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(88)	-	(88)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2017 год	(160)	-	(160)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(16)	(16)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(14)	14	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(73)	-	(73)
По состоянию на 31 декабря 2017 года	1 570	(42)	1 528

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	7,50%
Темпы роста заработной платы	5,60%	5,50%
Темпы инфляции	4,10%	4,00%
Нормы увольнений	В зависимости от стажа на основе статистических данных	
Таблица смертности	Russia-2016*	Russia-2014*

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2018 гг. (31 декабря 2017 года: за 2012–2017 гг.)



Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2018 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	1%	(129)	(9%)
	(1%)	154	11%
Инфляция	1%	146	11%
	(1%)	(122)	(9%)
Нормы увольнений	3%	(104)	(8%)
	(3%)	148	11%
Вероятности смертности	10%	(25)	(2%)
	(10%)	28	2%
Ставка роста зарплат	1%	19	1%
	(1%)	(17)	(1%)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 76 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2019 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 11 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – НПФ).

Размер предоставляемых пособий зависит от продолжительности оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, по которым у Группы нет обязательств по индексации с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Расходы по планам с установленными взносами. Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд Российской Федерации в размере 2 511 млн рублей и в негосударственный пенсионный фонд в размере 30 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 2 478 млн рублей и 45 млн рублей соответственно).



Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 955	3 499
Задолженность по договорам факторинга	2 753	258
Прочая кредиторская задолженность	256	358
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	7 964	4 115
Задолженность перед персоналом	1 395	1 376
Авансы полученные	1 090	622
Резерв по судебным разбирательствам	38	-
Итого кредиторская задолженность и начисления	10 487	6 113

Кредиторская задолженность относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
НДС	1 126	1 427
Страховые взносы	509	504
Налог на имущество	236	195
Прочие налоги	128	126
Итого кредиторская задолженность по налогам	1 999	2 252

Примечание 17. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Реализация электроэнергии	49 711	48 445
Реализация теплоэнергии	19 771	19 269
Реализация горячей воды	3 950	3 488
Прочая выручка	1 062	647
Итого выручка	74 494	71 849

Краткосрочные авансы, полученные по состоянию на 31 декабря 2017 года, были признаны в составе выручки за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов, полученных по состоянию на 31 декабря 2018 года, будет признана в составе выручки в течение следующего отчетного периода.

Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2018 год, Группе были выделены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям. В течение 2018 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 594 млн рублей (в 2017 году сумма составляла 481 млн рублей).



Примечание 19. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Расходы на топливо	42 406	37 277
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	14 758	14 873
Амортизация основных средств	3 572	2 376
Прочие материалы	3 212	2 567
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 058	2 974
Ремонт и техническое обслуживание	1 972	1 969
Расходы на охрану	621	630
Расходы на аренду	608	552
Агентские расходы	359	296
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	227	195
Транспортные расходы	136	122
Прочие услуги сторонних организаций	3 791	2 715
Расходы на водопользование	1 359	1 193
Покупная электроэнергия и мощность	1 309	1 562
Налоги, кроме налога на прибыль	1 233	1 204
Услуги АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», АО «ЦФР»	669	654
Убыток от выбытия основных средств, нетто	205	29
Расходы на страхование	114	106
Расходы на НИОКР	94	74
Прибыль от изменения в оценке резерва под рекультивацию золоотвалов	(31)	(2)
Прочие расходы	510	333
Итого операционные расходы	80 182	71 699

Примечание 20. Финансовые доходы / (расходы)

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Доходы по санкциям за нарушения условий договоров в связи с нарушением сроков оплаты	298	271
Процентные доходы	119	144
Прочие доходы	111	-
Итого финансовые доходы	528	415
Изменение справедливой стоимости займов (Примечание 12)	(3 236)	(7 015)
Процентные расходы	(1 350)	(1 903)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(111)	(127)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(51)	(40)
Курсовые разницы	-	(28)
Прочие финансовые расходы	(9)	(381)
Итого финансовые расходы	(4 757)	(9 494)



Примечание 21. Убыток на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	3 104 139	3 104 139
Чистый убыток, причитающийся акционеру Компании	(11 689)	(9 088)
Убыток на обыкновенную акцию, причитающийся акционеру, базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,0038)	(0,0029)

Примечание 22. Условные обязательства

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. 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 состояние 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. 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 2018 года Группа осуществляла контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2018 года. В связи с этим руководство Группы провело работу по внедрению процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций Группы с взаимозависимыми лицами, 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 хозяйственной деятельности Группы в целом.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. 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.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.



Охрана окружающей среды. Группа и предприятия, правопреемниками которых она является, 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. Группа периодически оценивает обязательства по охране окружающей среды.

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. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года (Примечания 13, 15).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больницы, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность. Руководство Группы считает, что по состоянию на отчетную дату у Группы отсутствуют обязательства, требующие создание резерва.

Обязательства по капитальному строительству. В соответствии с инвестиционной программой АО «ДГК», Группа инвестирует 22 557 млн рублей в течение 2019–2021 гг. на новое строительство, реконструкцию и перевооружение (на 31 декабря 2017 года: 22 625 млн рублей – в течение 2018–2020 гг.), в том числе: 2019 год – 8 548 млн рублей, 2020 год – 6 901 млн рублей, 2021 год – 7 108 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией и модернизацией существующего сетевого оборудования.

Примечание 23. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Группа подвержена отраслевым рискам, в том числе вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

Кредитный риск. Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 8.

Финансовые активы, непросроченные и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии с высокой вероятностью взыскания.

В соответствии с МСФО (IFRS 9) Группа применила упрощенный подход к определению ожидаемых



кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. Ожидаемые уровни убытков раскрыты в Примечании 8.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются конечной материнской компанией ПАО «РусГидро». ПАО «РусГидро» проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 7.

Рыночные риски. Рыночные риски Группы являются результатом открытых позиций в процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Риск изменения процентной ставки. Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, за счет влияния либо на их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо на будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента).

Для целей уменьшения процентного риска Группа регулярно проводит анализ кредитного рынка для определения выгодных условий кредитования. При проведении анализа учитываются такие факторы, как возможность повторного привлечения заемных средств, продление срока действующих договоров финансирования и альтернативное финансирование.

Кредиты с фиксированными процентными ставками не подвержены процентному риску.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

В процессе управления риском ликвидности Группа руководствуется следующими факторами, характеризующими ее финансовое положение и результаты деятельности:

(а) Группой получен отрицательный денежный поток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, который составил 29 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, отрицательный денежный поток составил 2 491 млн рублей);

(б) Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года представляют собой отрицательную величину в размере 26 816 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: (15 290) млн рублей);

(в) Группа получила убыток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, который составил 7 716 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, убыток от операционной деятельности составил 1 146 млн рублей);

(г) По состоянию на 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 7 586 млн рублей (на 31 декабря 2017 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы на 443 млн рублей).

Группа управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- Тарифы на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются в соответствии с основами ценообразования в электроэнергетике, что позволяет покрывать основные затраты предприятий



Группы;

- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям (Примечание 18);
- Группа проводит политику по поддержанию оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату;
- Существенной частью текущих обязательств является предоплата за будущие услуги и снабжение энергией, что также гарантирует спрос на продукцию Группы.

Оценка риска ликвидности руководством Группы производится в том числе с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны конечной материнской компании ПАО «РусГидро» будет оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий. В 2018 Группа получила заем от ПАО «РусГидро» в размере 464 млн рублей (Примечание 12).

Следующая таблица отражает финансовые обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2018 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки. Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2018 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Обязательства					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	17 745	5 299	47 560	-	70 604
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 15)	7 964	-	-	-	7 964
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	25 709	5 299	47 560	-	78 568

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Обязательства					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	9 784	9 557	44 322	-	63 663
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 15)	4 115	-	-	-	4 115
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	13 899	9 557	44 322	-	67 778

Примечание 24. Управление капиталом

Главными задачами управления капиталом Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации, снижение стоимости капитала и обеспечение возможности ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам.



Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к уставному капиталу для акционерных обществ (величина акционерного капитала и стоимость чистых активов определяются в соответствии с РСБУ):

- величина акционерного капитала не может быть ниже ста тысяч рублей;
- если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то Компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то общество обязано принять решение о своей ликвидации.

Стоимость чистых активов Компании, рассчитанная в соответствии с РСБУ, была меньше уставного капитала на 31 декабря 2016 года, 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года. В связи с этим на 31 декабря 2018 года Компания не выполняла перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Руководство Компании разработало комплекс мероприятий по приведению величины чистых активов к величине уставного капитала Компании и продолжает работу, направленную на улучшение финансового положения Группы, в частности, проводятся следующие мероприятия:

- работа по получению федеральной субсидии по газу для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин -1» за 2016-2018 годы;
- реструктуризация кредитного портфеля.

Долгосрочные обязательства Группы представлены займом от конечной материнской компании ПАО «РусГидро» и долгосрочными кредитами (Примечание 12).

Примечание 25. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами МСФО в консолидированном Отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 года финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены займом от конечной материнской компании ПАО «РусГидро» (Примечание 12). В течение 2017 года изменений кредитного риска по данным обязательствам не было.

Все остальные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость займа от ПАО «РусГидро», который представляет собой гибридный финансовый инструмент, определена на основе приведенной стоимости с учетом ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 12).



Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данного гибридного финансового инструмента:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридного финансового инструмента	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	7,75%	7,84%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	7,0%	5,1%

Чувствительность оценок справедливой стоимости гибридного финансового инструмента к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 декабря 2018 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства					
Гибридный финансовый инструмент	37 073	Метод дисконтированных денежных потоков	Дивидендная доходность	5% 9%	830 (787)

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) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых 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 фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 7100 млн рублей, а их учетная стоимость составила 7 323 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2017 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой была меньше их учетной стоимости на 71 млн рублей и составила 7 723 рублей.

Примечание 26. События после отчетной даты

В январе - апреле 2019 года Группой были получены кредиты от ПАО «Сбербанк» и ПАО «Росбанк» на сумму 3 342 млн руб. (процентная ставка 9,15 % - 9,17 %, срок погашения в мае-ноябре 2020 года). Погашены обязательства по кредитам ПАО «Сбербанк» и ПАО «Росбанк» на сумму 5 279 млн руб.

