ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2015 г.

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

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

Председатель Правления – Генеральный директор _____ Е.В. Дод
подпись
Дата: 15.05.2015

И.о Главного бухгалтера
на основании Приказа №0453 от 07.05.2015 _____ К.В. Пермяков
подпись
Дата: 15.05.2015

Контактное лицо: **Сорокин Роман Юрьевич, Начальник Управления Департамента корпоративного управления и управления имуществом**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7(495) 225-3737**

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

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

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

1

Оглавление

Оглавление ... 2
I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 11
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 12
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 12
2.3. Обязательства эмитента ... 13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 13
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 23
2.4.1. Отраслевые риски ... 24
2.4.1. Страновые и региональные риски ... 29
2.4.3. Финансовые риски ... 32
2.4.4. Правовые риски ... 34
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 35
2.4.6. Стратегический риск ... 35
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 36
III. Подробная информация об эмитенте ... 40
3.1. История создания и развитие эмитента ... 40
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 40
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 41
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 41
3.1.4. Контактная информация ... 42
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 42
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 42
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 45
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 45
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 46
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 47
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 48
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 51
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 51
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 52
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 61
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 63

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 63
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 63
4.3. Финансовые вложения эмитента 64
4.4. Нематериальные активы эмитента 73
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 74
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 76
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 80
4.8. Конкуренты эмитента 83
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 86
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 90
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 90
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 103
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 103
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 104
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 111
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 112
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 115
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 122
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 123
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента 123
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 124
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 124
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 124
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») 125
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента 127
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 128
6.6. Сведения о размере дебиторской задолженности 129
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 132
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 132
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 132
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 132
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 132
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 138
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 138
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 138
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 139

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 139
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 139
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 140
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 140
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 142
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 155
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 155
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 158
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 159
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 159
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 159
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением 164
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 164
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 165
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 165
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 165
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 168
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 172
Приложение 1 173
Приложение 2 244
Приложение 3 247

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

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.

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытое акционерное общество "Сбербанк России" - Московский банк**

Сокращенное фирменное наименование: **Московский банк ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810438090001390**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000003242**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "Акционерный Банк РОССИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АБ"РОССИЯ"**

Место нахождения: **142770, г.Москва, п. Сосенское, пос.Газопровод, д.101, корп. 5**

ИНН: **7831000122**

БИК: **044599132**

Номер счета: **40702810460016000306**

Корр. счет: **30101810400000000132**

Тип счета: **основной**

1.2. Сведения об аудиторе (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 завершенный отчетный год.

1.2.1. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**

Место нахождения аудиторской организации: **125047, Российская Федерация, г.Москва, ул. Бутырский Вал, д.10**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **отсутствует**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения: **105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3**

Дополнительная информация: **регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР; основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторских организаций 102010003683**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010	2010
-	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015

Дополнительная информация:

Независимая проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента ЗАО «ПвК Аудит» не проводится, при этом ЗАО «ПвК Аудит» проводится обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года. По результатам указанных обзорных проверок ЗАО «ПвК Аудит» представляет отчет о проведении обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

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

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, Период
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2010 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2011 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2012 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2014 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года

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

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

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

Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2012-2014 гг.:

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

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора об оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии, с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014гг. (далее – Конкурсная документация) была разработана в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

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

Конкурсная комиссия на основании утвержденной конкурсной документации в период январь – февраль 2012 года провела соответствующие процедуры по отбору Аудитора Общества на 2012-2014 гг . В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014 года (протокол от 03.02.2012 № 3 (0419000000111000002) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2012-2014 гг.:

В целях эффективного и экономного расходования средств ОАО «РусГидро», а также в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным решением совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ОАО «РусГидро» №241 от 30.08.2011 г., была организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) на 2012-2014 гг., способом открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников.

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 16.11.2011 была утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) на 2012-2014 гг.

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

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

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

ЗАО «ПвК Аудит» утверждено Аудитором Эмитента решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 27.06.2014 № 12).

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

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

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

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

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

Информация о фактическом размере вознаграждения, выплаченного эмитентом ЗАО «ПвК Аудит» по итогам последнего завершенного отчетного года, за который ЗАО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате эмитентом ЗАО «ПвК Аудит» по итогам 2014 года, за который ЗАО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, составляет 121 577 600 рублей (в том числе НДС), в том числе стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года, составляет 53 288 800 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с графиком платежей по договорам с ЗАО «ПвК Аудит» сумма в размере 60 117 680 рублей выплачена эмитентом в 2014году, а сумма в размере 61 459 920 рублей будет оплачена эмитентом в апреле - мае 2015 года.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: Отсроченные и просроченные платежи за оказанные ЗАО «ПвК Аудит»услуги отсутствуют

1.2.2. **Сведения об аудиторе – ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Место нахождения: **109180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д.25-27/2**

ИНН: **7706118254**

ОГРН: **1027739314448**

Телефон: **(495) 967-0495**

Факс: **(495) 967-0497**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения аудиторской организации: **109180 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1**

Дополнительная информация: **основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10202000095**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год
2011

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

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

Процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2011г.:

В соответствии со ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» договор на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, в уставном (складочном) капитале которой доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, заключается по итогам размещения заказа путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

Во исполнение вышеуказанного требования в ОАО «РусГидро» был утвержден состав конкурсной комиссии по отбору аудитора Общества (Протокол Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» от 05.02.2010 №17/1).

В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2011 год (протокол от 08.04.2011 № 628/4 (0419000000111000001)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество « Эйч Эл Би Внешаудит».

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

Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утверждено Аудитором эмитента на 2011 год решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.07.2011 № 7).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в

рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

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

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

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

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» по итогам 2011 финансового года, за который ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ составляет 14 950 000 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: Отсроченные и просроченные платежи за оказанные ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщик (оценщики) не привлекались..

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Пермяков Кирилл Владимирович**

Год рождения: **1977**

Основное место работы:

Организация: **ОАО "РусГидро"**

Должность: **Заместитель главного бухгалтера**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента.

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

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

Наименование показателя	2013	2014	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	18 660	18 991	2014, 3 мес.	4 302
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,31	0,19	4 550	0,19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,15	0,13	0,18	0,12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1,07	0,42	0,14	1,31
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0,65	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Рост показателя Производительность труда в 2014 году по сравнении с 2013 годом обусловлен снижением численности работающих по основному виду деятельности на 2% при практически неизменившейся выручке (2014г. – 108 477 млн.руб., 2013г. – 108 794 млн.руб.). Уменьшение показателя в 2015г. (3мес) против 2014г. (3мес) на 5,4% обусловлено снижением выручки от реализации электроэнергии (мощности).

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Снижение показателя с 0,31 по итогам 2013 г. до 0,19 в 2014 г., 2015 (3мес) обусловлено ростом размера собственного капитала: прошла регистрация изменений в Уставный капитал, рост составил 68 617,9 млн. рублей.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. На конец 2013 года данный показатель равен 1,07, то есть практически 100% обязательств могут быть покрыты полученной прибылью по итогам 2013 года. Размер коэффициента по итогам 2014 года составил 0,42, что показывает его положительную динамику за счет снижения краткосрочных обязательств (регистрация дополнительной эмиссии и перевод краткосрочных обязательств в состав уставного капитала). Сравнение данного показателя за 2015 год (3мес) и 2014 год (3 мес) показывает рост с 0,65 до 1,31, что обусловлено переводом части долгосрочной задолженности по кредитам в краткосрочную по правилам бухгалтерского учета по причине рефинансирования долга (к концу 2015 года данная задолженность переходит в долгосрочную и не оказывает влияния на данный показатель).

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения*:* руб.

Выпуск 1-01-55038-E

Наименование показателя	4 кв. 2014	1 кв. 2015
Рыночная капитализация	202 977 246 799,70	202 861 370 160,23

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:
Источник информации - официальный сайт ММВБ ***http://moex.com/***

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	92 262 090 519,56
в том числе:	
кредиты	57 262 090 519,56
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	35 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	21 915 231 001,95
в том числе:	
кредиты	750 651 549,90
займы, за исключением облигационных	21 164 579 452,05
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 на 31.03.2015

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 909 450 071,20
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 042 610 426,33
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 883 853 451,88
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	822 575 269,98

из нее просроченная	0
прочая	2 160 410 923,01
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
ОГРН: **1027700132195**
Сумма задолженности: **33 910 025 141.99 руб**.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Отсутствует
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Место нахождения: **53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland**
Не является резидентом РФ
Сумма задолженности: **20 280 479 452.05 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Отсутствует
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03. 2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	91 283 275 838,53
в том числе:	
кредиты	56 283 275 838,53
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	35 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	22 386 030 270,70
в том числе:	
кредиты	965 544 654,26
займы, за исключением облигационных	21 420 485 616,44
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: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	13 916 204 241,39
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 657 202 708,41
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 458 059 845,37
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	227 672 134,41
из нее просроченная	0
прочая	2 573 269 553,2
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
ОГРН: **1027700132195**
Сумма задолженности: **33 968 270 586.97 руб**.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Отсутствует
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Место нахождения: **53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland**
Не является резидентом РФ
Сумма задолженности: **20 668 835 616.44 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Отсутствует
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1.Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 08.09.2006	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя,	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London

отчество кредитора (займодавца)	EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	6 300 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	-
Срок кредита (займа), (лет)	14
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	11,20
Количество процентных (купонных) периодов	57
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	17.04.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредит, EM Falcon Limited, Кредитный договор от 27.04.2007	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley), 11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	1 500 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	-
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,74
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3.Заем, Rushydro Finance Limited, Договор займа от 27.10.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Rushydro Finance Limited, 53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	20 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,875
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4.Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-01-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5.Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-02-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	5 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по

	требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6.Кредит, Открытое акционерное общ**ество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5486 от 18.11.2011**	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г.Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	40 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,27
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7.Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	86 208 239 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,13
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 07.12.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения	8 000 000 000 рублей

обязательства	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	7 500 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,31
Количество процентных (купонных) периодов	57
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9.Кредит, Bayerische Landesbank, Кредитный договор от 15.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Str. 18 80333 Munich, Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	15 487 791,83 евро
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,15
Количество процентных (купонных) периодов	26
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется в период с 2012 по 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10.Кредит, Открытое акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	10 612 753 821 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 612 753 821 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,99
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11.Кредит, EM Falcon Limited, Кредитный договор от 13.12.2006	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (Morgan Stanley) 11/12, Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	3 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	-
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,71
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12.Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 05.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	4 400 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	3 530 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,01
Количество процентных (купонных) периодов	47
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.10.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13.Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,5
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий*
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,5
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства
15.Кредит, Открытое акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5724 от 08.04.2014

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	2 776 363 638,11 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	2 776 363 638,11 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	14,83
Количество процентных (купонных) периодов	32
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	07.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16.Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, France,Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	86 998 547,17 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,93
Количество процентных (купонных) периодов	30
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.07.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Раскрывается информация об общем размере предоставленного эмитентом обеспечения (размере (сумме) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц. В случае если способами предоставления эмитентом обеспечения являются залог или поручительство, дополнительно указываются размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц, и размер обеспечения,

предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	на 31.12.2014	На 31.03.2015
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение	104 103 579 993,81	106 704 263 029.02
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	104 103 579 993,81	106 704 263 029.02
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц,	25 642 903 370,59	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц	78 460 676 623,22	81 061 359 658,43

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

отраслевые риски

страновые и региональные риски

финансовые риски

правовые риски

риск потери деловой репутации (репутационный риск)

стратегический риск

риски, связанные с деятельностью Эмитента

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

Отдельно стоит отметить, что текущие мировые события экономического и политического характера, связанные с санкционной политикой против России, не имеют достаточной вероятности прогнозирования, но их влияние существенно. Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д

В целях оптимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, ПС Риск-менеджмент организации (РСПП-РусРиск) и другими).

Качество системы управления рисками Эмитента регулярно подтверждается независимым жюри международных конкурсов. В частности Эмитент был признан победителем в номинациях «Лучшая комплексная программа управления рисками», «Лучший риск-менеджер России», проводимого Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. Решением Правления Общества от 28.11.2014 г. №884пр утверждена Программа развития корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро до 2019 г..

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов, в т.ч.:

повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;

повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат;
повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

проведение взвешенной финансовой политики;

постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;

создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.

Политика Эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь.

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.4.1.-2.4.5.

2.4.1. Отраслевые риски

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

Внешний рынок:

Эмитент подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. Например, в период резкого скачка корпоративных дефолтов в 2009 г., связанного с мировым финансово-экономическим кризисом, годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила 2,7%, однако, в связи с постепенной стабилизацией мировой экономики годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила уже 0,8% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 69 в 2013г. и до 53 дефолтов в 2014г. (см. Moody’s Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2011). Внутренний рынок:

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие возможных изменений в электроэнергетической отрасли. При этом следует отметить, что в настоящий момент в достаточно сильной степени данный риск нивелирован принятием «целевых» Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172).

Вместе с тем с целью управления данным риском Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка" и Федеральной службой по тарифам РФ.

Наиболее значимым событием в отрасли электроэнергетики для Эмитента является сСоздание конкурентного рынка электроэнергии и мощности одно из наиболее значимых событий в отрасли электроэнергетики для Эмитента.

В рамках продолжающегося реформирования, нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются текущим существенным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз, однако, в настоящий момент можно утверждать, что действующий план Правительства РФ по либерализации к 2011г. рынка электроэнергии и электрической мощности для не бытовых нужд реализован.

Как следствие процесса реформ и неопределенности в связи с их завершением и конечными масштабами российский рынок электроэнергии претерпел кардинальные изменения и продолжает работать в условиях относительной неопределенности. Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку электроснабжения, может возникнуть большое число операционных, коммерческих, технических, управленческих, нормативных и иных рисков, которые в настоящее время трудно или невозможно предвидеть и которые находятся вне сферы контроля Эмитента. Данные изменения и связанная с ними неопределенность могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

В рамках действующей модели рынка остается актуальным риск того, что цены, достигнутые на долгосрочном рынке мощности, могут быть недостаточны для покрытия постоянных издержек. Эмитент подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компании, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;

- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;

- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;

- сохранение статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано со следующими группами рисков:

1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования. Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

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

Из-за достаточно жесткого режима эксплуатации основного оборудования станций провоцируется прогрессирующий процесс его старения.

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

• угроза полноценного выполнения гидроэлектростанциями общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;

• ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;

• наступление неблагоприятных экологических последствий;

• угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями;

• эксплуатация технических устройств на опасных производственных объектах (хранение и использование горючих веществ, эксплуатация подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением) филиалов и ОАО "РусГидро" за рамками нормативного срока, что значительно повышает риск возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектов;

• риск травмирования персонала.

Оборудование Эмитента находится не в идеальном состоянии и в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям и т.д. Эти факторы снижают надежность оборудование, увеличивают вероятность отказов и стоимость обслуживания.

Действия по управлению данными рисками:

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

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ОАО "РусГидро", активно внедряются различные методы управления рисками, в том числе реализован План мероприятий по внедрению подходов управления стоимостью жизненного цикла. автоматизированная система управления рисками, связанными с ведением производственной деятельности автоматизированные систему управления акти.

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

• осуществляются в полном объеме ремонтные работы. В третьем квартале 2014 г. отметила свой первый юбилей единая ремонтно-сервисная компания ОАО «РусГидро». На базе пяти специализированных ремонтных дочерних и зависимых обществ ОАО «РусГидро» ОАО «Гидроремонт-ВКК», ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК» и ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт» была создана единая ремонтно-сервисная компания - ОАО «Гидроремонт-ВКК». ОАО «Гидроремонт-ВКК» обслуживает и выполняет комплексные работы по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению всех объектов холдинга в рамках утвержденной в 2012 году Программы комплексной модернизации генерирующих объектов ОАО «РусГидро». В составе компании — 14 филиалов и 11 производственных участков, располагающихся непосредственно на обслуживаемых объектах. За первый год существования в новом качестве в ОАО «Гидроремонт-ВКК» разработаны и успешно внедрены новые управленческие решения, создана вся необходимая локально-нормативная база, регламентирующая деятельность компании в целом, организовано казначейство, финансовый контроллинг, система проектного управления. Во втором квартале 2013 года закончена работа по объединению ремонтных и сервисных функции в одной компании. Прекращена деятельность четырех ДЗО ОАО «РусГидро» - ОАО «РЭМИК», ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт» (СШГЭР), ОАО «Турборемонт-ВКК» и ОАО «Электроремонт-ВКК». Персонал этих компаний переведен в ОАО «Гидроремонт-ВКК», принявшее на себя все обязательства ликвидированных ДЗО и начавшее свою деятельность в новом качестве – единой ремонтно-сервисной компании ОАО «РусГидро»;

• в Обществе действует, утвержденная Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах соответствия стратегическим целям Компании, комплексного управления состоянием Технической системы ОбществаЭмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (ПКМ) генерирующих объектов ОАО «РусГидро» на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ОАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. На принципах технической политики построена реализуемая программа технического перевооружения и реконструкции, утвержденная Советом директоров в составе инвестиционной программы ОбществаЭмитента на 2011 -2013 гг. (протокол от 15.10.2010);

• внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;

• постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей;

• введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

Вероятность возникновения аварий системного характера существует. Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий.

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками филиалов ОАО "РусГидро" обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности в филиалах ОАО "РусГидро".

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

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

мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Эмитентом осуществляется замена элементов и узлов гидротурбин на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологичность производства.

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

Действия по управлению данными рисками:

Регулирование уровня водохранилища проводится в строгом соответствии с графиком, выданным Межведомственной оперативной группой. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. Эмитент, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных уровнях реки для принятия ими необходимых защитных мер.
В целях дальнейшего совершенствования организации природоохранной деятельности в ОАО "РусГидро" внедряется система экологического менеджмента, направленная на соответствие международному стандарту ISO-14001:2004.

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

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

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

Действия Эмитента по управлению данным риском:

Для нивелирования данного риска Эмитент проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных и долгосрочных отношений.

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

• повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

• проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на энергоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;

• проведение Эмитентом взвешенной финансовой политики.

4. Риски, связанные с неопределенностью выработки энергии (риск "водности") и прогноза спроса

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

Эмитент также может столкнуться с рисками годовых, сезонных и суточных колебаний спроса на энергию за счет погодных условий и прочих факторов. Спрос на электроэнергию обычно выше в период с октября по март из-за более продолжительных ночей и более холодной погоды, а также в течение рабочего времени дня, что приводит к полной загруженности мощностей Эмитента в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском невозможности заработать ожидаемый объем выручки в период наибольшей загруженности производственных мощностей, и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение периода сокращения спроса на электроэнергию.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения производственной и сбытовой деятельности ОАО "РусГидро" посредством следующих мероприятий:

• подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в части свободы внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи ценовых заявок;

• защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при ФАВР России;

• заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).

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

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

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как их доля в себестоимости составляет около 1%, а доля импортных поставок для Эмитента несущественна.

Внутренний рынок:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а превышения уровня ставки водного налога над ценой на электроэнергию не прогнозируется, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются несущественными, тем не менее, Эмитент признает риск возможного повышения цены на сырье в случае необходимости закупать недостающий объем электроэнергии для выполнения своих обязательств по контрактам на генерацию, однако данный риск не должен существенным образом повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

• повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);

• проведением взвешенной финансовой политики в части соблюдения платежной дисциплины в целях минимизации рисков неплатежеспособности и обеспечения финансовой устойчивости Эмитента и соблюдения стандартов бизнес-планирования.

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

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

Внешний рынок:

Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт электроэнергии (мощности) на внешний рынок в связи с чем, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке следует считать незначительными.

Внутренний рынок:

Для Эмитента существенными являются риски, связанные с возможным изменением (снижением) цены продажи электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед, балансирующий рынок). В связи с тем, что весь "либерализованный" объем электроэнергии Эмитент продает на оптовом рынке по свободным, нерегулируемым ценам, существует риск снижения выручки относительно плановых показателей по причине снижения средневзвешенной цены продажи электроэнергии на ОРЭ.

Риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

Возможное ухудшение ситуации в мировой гидроэлектроэнергетике, способное существенно повлиять на деятельность Эмитента, может быть связано с какими-либо глобальными изменениями, и за

период, на который выпускаются ценные бумаги, существенного влияния на его исполнение обязательств по ценным бумагам не окажут. Данный риск оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России, занимая ключевое положение в экономике страны. Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику . Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Эмитента. Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

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

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля по итогам 2014 г. рейтинг России сперва был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом (по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's), а в январе 2015 г. с BBB- до неинвестциионного BB+, что, безусловно, является негативным фактором, однако, имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменению. В этой связи возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра договоров. Стоить отметить, что результаты первого квартала 2015 г. не показывают серьёзного ухудшения ситуации и даже имеют ряд позитивных трендов, такие как укрепление рубля, снижение ставки рефинансирования ЦБ, стремление отдельных стран Евросоюза оздоровить взаимодействие с Россией.

С целью диверсификации страновых рисков ведется активная работа с партнерами по БРИКС: Китаем и Индией. Подписан ряд соглашений с китайскими энергокомпаниями, которые в дальнейшем позволят Группе РусГидро расширять сотрудничество с Китаем – как в области строительства новых энергообъектов, так и в части экспорта электроэнергии. В частности, в октябре 2014 г. Группа «РусГидро» подписала соглашение о сотрудничестве с компанией «Power Construction Corporation of China Ltd» (PowerChina) в реализации проекта Ленинградской гидроаккумулирующей станции (ГАЭС) и иных перспективных проектов ГАЭС. В будущем стороны рассматривают возможность реализации и других проектов ГАЭС в Центральной части России, а также в третьих странах. В рамках соглашения в 4-м квартале 2014 китайские эксперты совершили поездку по площадкам малых ГЭС РусГидро на Северном Кавказе. Технические и экономические специалисты PowerChina посетили площадки пяти малых ГЭС: Сенгилеевской, Барсучковской, Усть-Джегутинской, Верхнебалкарской и Адыр-Су. В ходе поездки на Кавказ китайские эксперты осмотрели площадки будущих станций, ознакомились с техническими решениями. Площадки новых станций находятся в Ставропольском крае, Карачаево-Черкесии и Кабардино-Балкарии. В июне 2014 года проекты Сенгилеевской, Барсучковской, Усть-Джегутинской ГЭС успешно прошли конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству

генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии, проводимый ОАО «АТС». В соответствии с заявкой, в 2017 году РусГидро начнет эксплуатацию Сенгилеевской МГЭС (10 МВт), Барсучковской МГЭС (5,04 МВт) и Усть-Джегутинской МГЭС (5,6 МВт). Как ранее сообщало НП «Совет рынка», в отношении отобранных проектов заключены договоры, обеспечивающие инвесторам возмещение затрат в течение 15 лет с базовой доходностью до 14% годовых (текущая доходность зависит от доходности долгосрочных облигаций федерального займа).

Так же подписано соглашение с корпорацией «Три Ущелья» (ChinaThreeGorgesCorporation) о совместной реализации проектов в области гидроэнергетики на территории Российской Федерации. Соглашение предусматривает совместную реализацию проектов строительства противопаводковых ГЭС в бассейне реки Амур на территории Российской Федерации. Соглашение предполагает создание совместного предприятия (СП) с распределением долей между РусГидро и Корпорацией «Три Ущелья» 51% к 49% для организации, финансирования, строительства и эксплуатации в Амурской области и Хабаровском крае гидроэлектростанций совокупной установленной мощностью до 2000 МВт. Ориентировочная стоимость проектов, включенных в соглашение, может составить до 230 млрд рублей.

В части развития сотрудничества с Индией подписана декларация о намерениях по развитию образовательных проектов в области гидроэнергетики и возобновляемых источников энергии в штате Аруначал-Прадеш (Индия). RusHydro International AG при содействии RusHydro International India Private Limited разработает план реализации образовательного проекта в сфере среднего профессионального и высшего образования под эгидой РусГидро и ведущих государственных гидрогенерирующих компаний Индии для подготовки специалистов в гидроэнергетике.

В январе 2015 г. подписан меморандум о взаимопонимании РусГидро и Корейской корпорации водных ресурсов «K-Water». Цель Меморандума – поиск взаимовыгодных направлений совместной деятельности в сфере гидроэнергетики, возобновляемых источников энергии, а также проектов в области водоподготовки, водоотведения и решений экологических аспектов использования водных ресурсов. В частности, речь идет о проектировании, строительстве, эксплуатации, техническом обслуживании объектов и проектном финансировании. РусГидро и «K-Water» договорились рассмотреть возможность сотрудничества в проектах на территории России, Южной Кореи и третьих стран. При этом предполагаются совместные исследования, обмен технической информацией в сфере модернизации гидроэнергетических мощностей, а также для развития новых направлений бизнеса. Стороны не исключают и другие формы сотрудничества, например, в области комплексного управления водными ресурсами, включая обеспечение противопаводковых мер, приливной и иных видов альтернативной энергии. Срок действия меморандума два года с возможностью пролонгации.

Политические риски

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

Региональные риски

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

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

В рамках минимизации последствий рисков, связанных с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, Эмитентом проводятся следующие мероприятия:

завершаются работы по восстановлению станции, в которых задействован персонал Саяно-Шушенской ГЭС;

ведется работа по внесению изменений и дополнений в законодательство Российской Федерации и стандарты организации в сфере технического регулирования в части обеспечения безопасности и надежности объектов гидроэнергетики;

Эмитентом продолжается реализация социальной политики направленной на поддержку родственников погибших и пострадавших и развитие региона в целом (подробная информация размещена на корпоративном сайте Эмитента http://www.sshges.rushydro.ru/ в разделе «Восстановление

СШГЭС»).

Так же Общество осуществляет строительство четырех объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока (ТЭЦ в г. Советская Гавань; Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь); Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь); Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь)), которые планируется завершить к концу 2016 года. Реализация этих проектов является первым этапом Программы РусГидро по развития энергетики Дальнего Востока.

В 4-м квартале 2014 г. Эмитент отчитался Счетной палате о ходе реализации четырех проектов тепловой генерации, осуществляемых на Дальнем Востоке в рамках докапитализации компании в соответствии с указом Президента РФ. По всем четырем проектам завершен полный цикл проверок и согласований, включающих в себя согласование проектно-сметной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России», независимый технико-ценовой аудит и обсуждение на совместных заседаниях Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и Научного совета РАН по проблемам надежности и безопасности больших систем энергетики. Выбраны генеральные подрядчики и поставщики оборудования, на площадках ведутся строительно-монтажные работы.

В стадии реализации сделка по переходу компаний проекта БЭМО под юрисдикцию РФ.

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

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

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

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

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

эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости;

усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств МВД России для предотвращения возникновения рисков.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

В 3 квартале 2013 существенное влияние на деятельность Эмитента оказал риск природных катаклизмов, регулярно входящий в список критических рисков Эмитента, выразившийся в паводковой ситуации на Дальнем Востоке. При этом объекты Эмитента на Дальнем Востоке работают в соответствии с указаниями межведомственной рабочей группы при ФАВР России. Усилен контроль за состоянием производственных активов. Аварий не зафиксировано.

Паводок 2013 года стал сильнейшим за последние 120 лет. По подсчетам экспертов, гидросооружения Зейской и Бурейской ГЭС удержали в собственных водохранилищах более 65% приточности, серьезно снизив вероятные негативные последствия для населенных пунктов, находящихся ниже по течению рек.

По решению Председателя Правления ОАО «РусГидро» Евгения Дода компания развернула масштабную программу социальной поддержки пострадавших от наводнения жителей Дальнего Востока.

ОАО «РусГидро» выделило на ликвидацию последствий аномального паводка 200 млн рублей.

Была так же оказана помощь на пожертвования, перечисленные предприятиями и работниками энергетической отрасли в фонд «Сопричастность».

Гидроэнергетики закупили и передали в МЧС России (Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий) спецсредства и оборудование для проведения операций по эвакуации людей в районах Амурской области, подвергшихся подтоплению.

ОАО «РАО ЭС Востока» направило около 1,5 миллионов рублей на приобретение продуктовых наборов для эвакуированных жителей Еврейской автономной области. Помощь в дополнительном питании оказана 1415 пострадавшим, в том числе - 559 детям.

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

Также к рискам связанным с географическими особенностями регионов можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, схода лавин и селей, вероятных оползней и дождевых паводков, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне, с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

Практически все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет ~5%. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. При этом доля кредитов с фиксированной процентной ставкой составляет 77% от кредитного портфеля Эмитента. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента заключен своп-контракт для фиксации плавающей процентной ставки в отношении кредита ОАО «Сбербанк России» (2,0 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2015г.). Нет гарантии, что заключенные своп-контракты окажутся эффективными или что Эмитент не столкнется с процентными рисками в будущем.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:
Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Ввиду того,

что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приводит к общему росту процентных ставок.

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

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

• риск увеличения стоимости финансового долга;

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

• риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции существенно влияет на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат предприятий (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибыли и, соответственно, рентабельности их деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для Эмитента, что может привести к нехватке оборотных средств компании.

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

По мнению Эмитента, с учетом имеющегося поручения Председателя Правительства РФ об ограничении роста тарифов ЖКХ не более чем на 6% в среднегодовом исчислении по сравнению с уровнем коммунальных платежей в декабре 2012 года, и принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых. При этом стоит отметить, Минэкономразвития подтвердило свой прогноз, с учетом всех негативных факторов, пик инфляции 2015 г. в годовом выражении не превысит 17%, а по итогам года ее размер ожидается на уровне 11%..

Эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

Риск ликвидности:

Благоразумное управление риском ликвидности включает поддержание достаточной величины денежных средств и легко реализуемых ценных бумаг для сохранения способности Эмитента исполнять текущие обязательства. Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты, в основном банковские депозиты и векселя. Перечень кредитных организаций и расчет лимитов риска по размещению временно свободных денежных средств утверждается ежеквартально на основании принятого в Обществе Регламента.

В связи с обострением международной обстановки, экономическими санкциями и иными форс-мажорными обстоятельствами возможен рост рисков затруднения доступа Эмитента к кредитным средствам иностранных контрагентов, удорожания долговых обязательств Эмитента, потерь в связи с ростом курса евро и процентных ставок. Контроль этих рисков состоит в снижении лимитов на банки-контрагенты с понизившимся рейтингом, стресс-тестировании возможных потерь из-за роста курса евро и процентных ставок по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, в юридической поддержке договорной базы. Практически все кредитные линии выбраны и риск недоступности существенных кредитных ресурсов по ранее открытым кредитным линиям отсутствует.

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

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли, увеличение затрат на проценты
Валютный риск	высокая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства – Отчет о финансовых результатах (форма 2):	Рост затрат на капитальные вложения, увеличение кредиторской задолженности, рост прочих расходов,

		1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль 3) Проценты к уплате	увеличение затрат на проценты и снижение чистой прибыли
Инфляционные риски	средняя	Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие расходы 2)Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли
Риск ликвидности	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Денежные средства 3) Кредиторская задолженность Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего, произошедшей 17.08.2009, сохраняется вероятность:

появления значительного количества судебных разбирательств, предметом которых могут являться, в том числе, возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, и компенсация морального вреда;

проведения органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами (Ростехнадзор, Росприроднадзор и др.) проверок деятельности Эмитента, по итогам которых могут быть приняты решения о привлечении Эмитента и/или его должностных лиц к установленной законом ответственности.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт продукции, риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.

Внешний рынок:

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет импорт продукции, риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

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

Изменение налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов может привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента, что также, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов. Данные риски Эмитентом рассматриваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства, расцениваются как минимальные. Указанные риски оказывают влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), а также требований в отношении получения экологических и иных разрешений и соблюдения установленных нормативов

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Эмитента, что может негативно сказаться на результатах деятельности Эмитента.

Внешний рынок:

Данный риск оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Для нивелирования риска Компания организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и представителей инвестсообщества, регулярно обновляет информацию на официальных Интернет-ресурсах компании, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности, проводит регулярный мониторинг публичного пространства. В ОАО «РусГидро» утверждены Регламент публичной деятельности и Регламент осуществления информационной деятельности. Комплекс предпринимаемых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица эмитента, поэтому риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.6. Стратегический риск

Эмитентом разработана и утверждена решением Совета Директоров (протокол от 21.11.2014 №206) Долгосрочная программа развития Группы РусГидро.

Программа долгосрочного развития Группы РусГидро (далее - Программа) сформирована на основе Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года, утвержденного решением Совета директоров Общества (протокол от 16 июня 2010 года № 100) и содержит в себе как необходимый анализ макроокружения, сопоставления с конкурентами, так и определяет направления совершенствования и развития.

Решением Совета Директоров Эмитента от 03.04.2015 №212 в Программу были внесены изменения с целью утверждения комплекса мер, направленных на снижение рисков взаимодействия с иностранными контрагентами и развитие программы импортозамещения. Утверждена Дорожная карта по импортозамещению на период до 2020 г.

В связи с высоким качеством работы по стратегическому планированию, оперативное реагирование на внешние факторы и комплексный подход, Эмитентом оценивается данный риск как не значительный.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

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

Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, по инженерным изысканиям объектов капитального строительства строительными, ремонтными, проектными и научно-исследовательскими ДЗО ОАО "РусГидро".

Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (полный список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий настоящего ежеквартального отчета), Эмитентом не прогнозируется.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

Продолжается работа по получению филиалами Эмитента в установленном порядке лимитов на размещение отходов.

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

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

В связи с приобретением в ходе эмиссии Эмитентом 2011-2013 года акций ОАО "РАО ЭС Востока" Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате, с начала 2012 году реализуется проект по созданию корпоративной системы управления рисками Холдинга "РАО ЭС Востока" в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента. В частности, на основании разработанного и утвержденного ранее реестра стратегических рисков ОАО «РАО ЭС Востока» во втором квартале Советом Директоров ОАО «РАО ЭС Востока» утвержден план по управлению стратегическими рисками.Реализована процедура регулярной отчетности по исполнению Плана управления стратегическими рисками перед Советом Директоров как дочерних компаний так и самого ОАО «РАО ЭС Востока».

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

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

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента

Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. Решением Президента РСПП от 7 июня 2013 г. №РП-39 Эмитент был включен в Сводный реестр участников Антикоррупционной хартии Российского бизнеса. Суть этого документа во внедрении компаниями специальных антикоррупционных программ и практик, которые коснутся не только ситуации внутри

компаний, но также отношений с партнерами по бизнесу и с государством. Хартия предусматривает отказ от преференций, закупки на основе открытых торгов, финансовый контроль, обучение и работу с персоналом, содействие правоохранительным органам и другие меры. В связи с отсутствием на текущий момент официальных методик оценки степени соответствия участника положениям Хартии, Эмитентом проведена самооценка, выявившая полное соответствие положениям Хартии. Эмитент на регулярной основе совершенствует систему внутреннего контроля и управления рисками.

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

Внедрены кодекс корпоративной этики, положение о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, положение о порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов. На постоянной основе функционирует «Линия доверия». Обеспечена бесперебойность работы телефонной линии связи для с «Линией доверия». Разработаны и внедрены механизмы периодической проверки работоспособности линии связи для «Линии доверия» с фиксаций информации о неисправности линии. Доработаны специальные страницы на официальном сайте Общества, посвященной «Линии доверия».

Риски, связанные с действиями третьих лиц:

Эмитент подвержен рискам, связанным с действиями третьих лиц при выполнении работ на ГЭС и не только:

1. Невыполнение обязательств в сроки, предусмотренные договором может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.

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

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

4. Операторы системные и коммерческие.

Эмитент зависит от услуг, системного оператора, которому были переданы функции и активы региональных диспетчерских управлений энергетических сетей, и коммерческого оператора, который управляет торговой системой в рамках оптового рынка электроэнергии. Неспособность системного или коммерческого оператора обеспечить предоставление требуемых услуг Эмитенту по той или иной причине, или если услуги предоставляются с задержкой услуг, может привести к уменьшению количества вырабатываемой электроэнергии или передаваемой электроэнергии, что приведет к существенному негативному влиянию на бизнес Эмитента, его доходы, финансовое состояние и результаты деятельности.

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

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

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

Политика ОАО "РусГидро" в отношении сотрудников базируется на следующих принципах:

- повышение квалификационного уровня сотрудников через реализацию программ обучения;

- предоставление сотрудникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;

- совершенствование системы мотивации/стимулирования сотрудников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода 22,2 ГВт новых мощностей до 2020 года и выполнение ключевых задач производственных программ Эмитента, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижение риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности сотрудников всех уровне, в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ОАО "РусГидро" Е.В. Дода утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала компании "От Новой школы к рабочему месту" и Программа ее реализации. Основной задачей Программы является развитие инженерного образования и повышения престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ОАО "РусГидро" в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности компании, поддерживать их надежную и безаварийную работу.

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

6. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие ограничения, которые ограничивают его способность, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать, передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характере своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение ограничений, указанных в кредитных соглашениях, Эмитентом может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением ковенант (действует соответствующий локальный нормативный акт), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Поэтому вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

7. Соблюдение условий кредитных соглашений с ГК «Внешэкономбанк».

В настоящее время существует риск несвоевременно ввода в эксплуатацию мощностей алюминиевого завода, что в свою очередь влечет для ОАО «РусГидро» риски отсутствия потребителя для вводимых мощностей Богучанской ГЭС.

Со стороны РУСАЛ и ОАО «РусГидро» осуществляется контроль за ходом работ, соблюдением установленных плановых графиков, а также ведется мониторинг за соблюдением установленных кредитными соглашениями показателей.

8. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

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

Также определены полномочия, ответственность и подотчетность представителей общественных организаций, закреплены в решениях трудового коллектива, Коллективном договоре, Положении о

Системе управления охраной труда объекта.

В ОАО "РусГидро" безусловное исполнение стандартов в области безопасности труда - в ответственности всех работников, выполняющих работы на объектах Эмитента.

Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен специально на службы надёжности и техники безопасности. Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

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

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

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

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

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

При аттестации рабочих мест и ведении производственного контроля привлекаются независимые аккредитованные лаборатории и экспертные организации.

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

При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации.

В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует все нежелательные события (инциденты).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов ОАО "РусГидро" осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию ОПО, застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов Компании аттестован в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Эмитента.

На всех объектах Эмитента разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

- усиленный контроль за деятельностью подрядчиков и субподрядчиков на объектах Эмитента, в том числе, в отчетном периоде принят ряд мер по увеличению прозрачности за контрактной деятельностью подрядчиков и субподрядчиков;

- внесение недобросовестных подрядчиков в «черный список». По состоянию на декабрь 2014г. в реестре недобросовестных контрагентов находятся 33 организации;

- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;

- допуск к работе только квалифицированного персонала;

- претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения пени за нарушение обязательств по договору;

- ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **13.07.2011**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РусГидро"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **13.07.2011**

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица.

Наименования таких юридических лиц:

Общество с ограниченной ответственностью "РусГидро" (ОГРН 1103459004417, ИНН 3442111016)

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН и/или присвоенные индивидуальные регистрационные номера ОГРН.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 02 июля 2019 года;

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РусГидро"**

Дата введения наименования: **13.07.2011**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РусГидро"**

Дата введения наименования: **14.07.2010**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РусГидро"**

Дата введения наименования: **04.07.2008**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГидроОГК"**

Дата введения наименования: **26.12.2004**

Основание введения наименования: **Государственная редакция 26 декабря 2004 года юридического лица**

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: **26.12.2004**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: 10 лет и 3 месяца.

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

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

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

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

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

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

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

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

Стратегические цели Эмитента – это основные ориентиры, как для повседневной деятельности, так и для развития Эмитента.

Стратегическими целями Эмитента являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;
- Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- Рост ценности Компании.

Видение Эмитента. На горизонте до 2020 года ОАО "РусГидро" - глобальный транснациональный вертикально-интегрированный холдинг, один из мировых лидеров в области развития возобновляемых источников энергии.

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

127006 , Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 225 37 37**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

www.rushydro.ru

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент стратегии и IR**

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

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 225-37-37**

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

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

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

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

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7 (495) 225-37-37**

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Представительств Эмитент не имеет.

Сведения о филиалах Эмитента в соответствии с Уставом Эмитента.

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Гаркин Александр Сергеевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бологов Сергей Николаевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бяков Алексей Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д. 5
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гамзатов Тимур Гамзатович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Леонов Олег Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д. 100
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Магрук Владимир Иванович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Савельева Ирина Дмитриевна
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1«а»
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала

ФИО: Отаров Курман Магомедович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Пермская область, г. Пермь, Камская ГЭС
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Алексеев Виктор Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Саратикян Григор Аслибекович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Дережков Андрей Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360А
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Сергеев Геннадий Евгеньевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «КорУнГ»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, улица Архитектора Власова, д. 49
Дата открытия: 05.12.2007
Руководитель филиала
ФИО: Аксенова Елена Анатольевна
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гойзенбанд Александр Аркадьевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д. 4

Дата открытия: 10.04.2006
Руководитель филиала
ФИО: Полтаранин Вячеслав Иванович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Одинцова Людмила Владимировна
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Кяри Валерий Артурович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Балатаев Таймураз Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Наименование: Филиал ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бардюков Вадим Григорьевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2016

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Коды видов экономической деятельности, которая является для эмитента основной, согласно ОКВЭД.: 40.10.12

Коды ОКВЭД
40.10.14
40.10.42
40.10.44
51.56.4
71.3
74.14
74.20.55
80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: руб.

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

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности	108 226 505 510	107 210 561 568
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,5%	98,8%

Выручка по итогам 2014 года по сравнению с 2013 годом изменилась не значительно (-0,9%), что обусловлено снижением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 12,7%.

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности	26 772 980 002	23 586 905 505
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,5%	99,5%

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:

Снижение выручки по итогам 2015 года (3мес) по сравнению с 2014 годом (3мес) на 11,9% обусловлено снижением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 28,1%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,8	0,7	0,7	0,5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,4	7,9	4,6	6,6
Топливо, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Энергия, %	28,4	27,5	27,9	22,5
Затраты на оплату труда, %	11,7	13,6	10,1	11,1
Проценты по кредитам, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Арендная плата, %	3,3	2,4	3,2	1,7
Отчисления на социальные нужды, %	2,4	2,6	2,9	3,2
Амортизация основных средств, %	20,1	19,4	22,4	24,3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12,3	11,0	12,9	13,6
Прочие затраты	13,6	14,7	15,2	16,5
амортизация по нематериальным активам, %	0,05	0,48	0,5	0,7
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-		-	
обязательные страховые платежи, %	2,3	1,8	1,9	2,0
представительские расходы, %	0,1	0,05	0,04	0,04

Иное (пояснить), % *	11,3	12,4	12,8	13,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	184,8	165,7	193,1	171,2

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2014 г. - 4,2%, в 2015 г. (3 мес.) – 5%; затраты на охрану объектов в 2014 г. – 2,5%, в 2015 (3 мес.) – 2,8%.

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте.

Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года.

На 31.12.2014 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

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

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

ИНН: **7705620038**

ОГРН: **1047796723534**

Доля в общем объеме поставок, %: **93,87**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники.

Импортные поставки отсутствуют.

На 31.03.2015 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

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

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

ИНН: **7705620038**

ОГРН: **1047796723534**

Доля в общем объеме поставок, %: **96,16**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники.

Импортные поставки отсутствуют.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «27» декабря 2010 года № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

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

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

С 1 июня 2008 года торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого системным оператором. Покупатели обязаны оплатить всю мощность, отобранную на КОМ в их ценовой зоне.

Правила оптового рынка обеспечивают возможность реализации мощности как ценам КОМ, так и по свободным ценам, в случае заключения договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже.

28 апреля 2014 года подписано Постановление правительства РФ от №374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» о частичной либерализации рынка мощности в Сибири.

Постановление предусматривает изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности:

с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2015 года мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, продается по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35 процентов объема мощности, продаваемого по итогам КОМ, с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года – 20 процентов. Остальной объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока;

с 1 января 2017 года весь объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента;

норма о применении для расчета стоимости мощности по итогам КОМ цен, равных ценам в регулируемых договорах, не распространяется на новые гидроэлектростанции (генерирующие объекты

гидроэлектростанций, в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью).

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

В соответствии с Правилами оптового рынка реализация мощности осуществляется с применением следующих договорных конструкций, а именно договоров на:

• покупку/продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;

• покупку/продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ), в том числе на бирже;

• покупку/продажу мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;

• покупку/продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;

• покупку/продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);

• покупку/продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;

• покупка продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

Балансирующий рынок (БР):

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

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

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

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

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

Формирование благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка", ФСТ РФ.

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ С-089-04-02280**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.10.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ А66-02932**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.10.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ№0077493 Рег. № 4942**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.07.2014**

Дата окончания действия:**02.09.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ №0077492 Рег. № 4941**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.07.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**02.09.2015**

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом, целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами; реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;

- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
получение прибыли.

Источники будущих доходов:

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

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

указаны в соответствии с проектом инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2015-2019 годы,

одобренным решением Правления ОАО «РусГидро» (протокол от 12.03.2014 № 833пр/1), доработанным по замечаниям органов исполнительной власти и находящимся на утверждении в Минэнерго России, с учетом оптимизации проекта инвестиционной программы во исполнение поручений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 30.12.2014 № АД-П9-220пр (пункт 6), от 13.01.2015 № АД-П9-52 (пункт 8) и от 30.01.2015 № АД-П9-25пр (пункт 5), рассмотренный на совещании в Правительстве РФ 04.03.2015, доработанная версия была направлена в Минэнерго России письмами от 13.03.2015 №1192.ДЕ и от 13.03.2015 №1193.ДЕ.

В 2015 году предусмотрено:

1.Ввод дополнительной мощности в объеме 346,1 МВт и 188 Гкал/час..

2.Финансирование инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" в объеме 87 996,29 млн. руб., в том числе:

• по проектам ТПиР – 30 750,58 млн. руб.;

• восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 1 965,06 млн. руб.;

• приоритетные проекты на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2

(1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемые во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 27 939,82 млн. руб.;

• строящиеся объекты – 24 009,05 млн. руб.;

• проекты ВИЭ, в том числе малые ГЭС на территории Северо-Кавказского федерального округа – 1 768,65 млн. руб;

• объекты на стадии проектирования, в т.ч. предполагаемые к строительству – 520,00 млн. руб.;

• прочие проекты – 1 043,13 млн. руб.

Кроме того, в 2014 году предусмотрено финансирование Богучанского алюминиевого завода в объеме 8 808,09 млн. руб., каскада Верхне-Нарынских ГЭС в объеме 1 011,39 млн. руб. , а также работ и услуг по разработке проекта "Комплексной реконструкции (восстановления) Перепадных ГЭС 2, 3, 4 в республике Абхазия, включая подготовку проектной документации и рабочую документацию в объеме 315.68 млн.руб.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации**: International Hydropower**

Association (Международная ассоциация энергетиков) - Великобритания

Срок участия эмитента: с **2006 года**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член ассоциации. Участие в достижении следующих целей ассоциации:

- Выработка консолидированной позиции по возобновляемой энергии (ветряная, солнечная, геотермальная энергия и гидроэнергетика), представление и продвижение данной позиции во всех властных и общественных структурах;

- Деятельность по предотвращению негативных последствий агрессивных компаний, направленных на дискредитацию гидроэнергетики;

- Реализация инициатив по увеличению доли возобновляемых источников энергии, в первую очередь гидроэнергетики.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1.Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **прямой контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

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

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

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

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

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040
Суздалев Василий Васильевич	0	0
Могилевич Ольга Константиновна	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **прямой контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **85,163759%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,012584%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,012584%**

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

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0,118435	0,118435
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0001341	0,0001341
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0	0
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Десятов Евгений Валерьевич	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0,0001341	0,0001341
Каплун Алексей Александрович	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Жадовец Евгений Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля Принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0001341	0,0001341

3.Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ДЭК"**

Место нахождения: **690091 Россия, Приморский край, г. Владивосток, Тигровая 19**

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **1,037643%**

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

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль). Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" является подконтрольным обществом Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" (прямой контроль).

Доля Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "ДЭК": **51,03%**

Доля обыкновенных акций ОАО "ДЭК", принадлежащих ОАО "РАО Энергетические системы Востока": **51,03%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,018923 %**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,018923%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);

- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);

- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;

- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии.

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Заборовский Виктор Юрьевич	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	0	0
Редькин Александр Владимирович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0
Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Федоров Владимир Петрович	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000089	0,0000089

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0,000070	0,000070
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,000011	0,000011

Правило Виталий Иванович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович	0,00007	0,00007

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ДГК"**

Место нахождения: **680000 Россия, Хабаровск, Фрунзе 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

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

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания", 690091, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19, ИНН 2723088770, ОГРН 1072721001660

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" является подконтрольным обществом Эмитента (косвенный контроль).

Доля Открытого акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "ДГК", %: **100**

Доля обыкновенных акций ОАО "ДГК", принадлежащих ОАО "ДЭК" %: **100**

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;

- производство электрической и тепловой энергии;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;

- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в	Доля принадлежащих

	уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0,0000089	0,0000089
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Сухая Галина Ивановна	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Чибисов Алексей Владимирович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Телегин Андрей Сергеевич	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,0000018	0,0000018

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,0000018	0,0000018

5.Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскэнергосбыт"**

Место нахождения

660017 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Дубровинского 43

ИНН: **2466132221**

ОГРН: **1052460078692**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

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

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

Доля Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "Красноярскэнергосбыт", %: **51,75**

Доля обыкновенных акций ОАО "Красноярскэнергосбыт", принадлежащих ОАО "ЭСК РусГидро" %: **66,33**

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- продажа электрической энергии на территории Красноярского края;

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

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

- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии (мощности);

- покупка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности).

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайрабеков Бислан Исанович (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Гаврилов Эдуард Витальевич	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0	0
Зотов Алексей Александрович	0	0
Завалко Максим Валентинович	0,000071	0,000071
Легенза Станислав Владимирович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭСК РусГидро"**

Место нахождения: **117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **99,99**

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

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

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

6.Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭСКБ"**

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Степана Злобина, дом 31/4

ИНН: **0275038496**

ОГРН: **1020202770642**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **не является акционерным обществом**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

Доля Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации ООО "ЭСКБ"**: 100 %**

Доля обыкновенных акций ООО "ЭСКБ", принадлежащих ОАО "ЭСК РусГидро" %: **не является акционерным обществом**

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

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

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Продажа электрической энергии на территории Республики Башкирия

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайрабеков Ислан Исанович (председатель)	0	0
Сорокин Роман Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭСК РусГидро"**

Место нахождения: **117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **99,99**

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

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

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

7.Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Место нахождения

677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14

ИНН: 1435028701

ОГРН: 1021401047260

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **29,795104%**

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

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Доля Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО АК "Якутскэнерго", %: **49,37**

Доля обыкновенных акций ОАО АК "Якутскэнерго", принадлежащих ОАО "РАО Энергетические системы Востока" %: **57,63**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,000014%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,000014%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белосевич Василий Андреевич (председатель)	0,0000020	0,0000020
Андрейченко Юрий Александрович	0	0

Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Морозов Олег Андреевич	0	0
Тютюков Герман Викторович	0,0000013	0,0000013
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Трефилов Дмитрий Сергеевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович (председатель)	0	0
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000036	0,0000036
Савчук Юрий Степанович	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

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

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

На 31.12.2014.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	38 671 936 889.81	4 214 720 511.58
Сооружения	221 576 879 671.71	25 977 677 226.26
Оборудование	135 134 864 624.16	36 918 712 474.3
Прочие	1 348 412 219.99	786 691 048.79
ИТОГО	396 732 093 405.67	67 897 801 260.93

На 31.03.2015 г., **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	38 756 403 735.9	4 398 219 378.89

Сооружения	222 147 148 399.42	27 069 062 099.96
Оборудование	141 385 638 120.48	40 204 862 856.34
Прочие	1 428 264 197.13	826 322 981.02
ИТОГО	403 717 454 452.93	72 498 467 316.21

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

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).:

Приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента не планируется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: тыс.руб.

Наименование показателя	2013	2014	3 мес. 2014	3 мес. 2015
Норма чистой прибыли, %	32,5	28,3	35,9	36,9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,13	0,13	0,03	0,03
Рентабельность активов, %	4,33	3,59	1,16	1,01
Рентабельность собственного капитала, %	5,66	4,28	1,38	1,20
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0	0	0

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

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

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2013 г. составил 32,5%, в 2014 г. - 28,3%, в 2014 (3мес) – 35,9%, в 2015 (3мес) – 36,9%.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель остается одинаковым в сопоставимых периодах в 2013 г. и 2014 г. составил 0,13 раз, в 2014 (3мес) и 2015 (3мес) – 0,03 раз. Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

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

Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2013 и 2014 годы – 4,33% и 3,59% соответственно, за 2014 г. (3 мес.) и 2015 г. (3 мес.) – 1,16% и 1,01% соответственно.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2013г. – 5,66%, за 2014 г. – 4,28%, за 2014 (3мес) – 1,38%, за 2015 (3 мес.) – 1,20%. Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2013	2014	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	145 931	105 482	125 617	103 707
Коэффициент текущей ликвидности	2,72	4,22	8,27	3,83
Коэффициент быстрой ликвидности	2,69	4,11	8,04	3,71

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Изменение на конец 1 квартала 2015г. не значительно.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 31.03.2015 г. – 3,83.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 31.03.2013 г. – 3,71.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2014

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 обыкновенные именные, акции привилегированные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

дата государственной регистрации**: 29.07.2008, 08.12.2009**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 342 248 471 (акции обыкновенные – 36 926 003 431, акции привилегированные -1 416 245 040) шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 171 124 235,5 (акции обыкновенные – 18 463 001 715,5, акции привилегированные -708 122 520) руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 495 246 562,12 руб. (акции обыкновенные – 17 758 922 972,87 руб.; акции привилегированные – 736 323 589,25 руб.)**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2014 г и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11397-A, 1-01-11397-A-002D**

дата государственной регистрации: **18.01.2007, 31.01.2013**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **48 914 680 785 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **48 914 680 785,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **55 924 131 025,76 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения эмитента: **685030, г. Магадан, улица Пролетарская, дом 84, корпус 2**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55315-E, 1-01-55315-E-004D**

дата государственной регистрации**: 11.09.2007, 03.12.2013**

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

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927,00 руб.**

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

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **0,0000504634 руб. на одну акцию (по итогам 2013 г.), срок выплаты –11.07.2014.**

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

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корп. 5**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

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

дата государственной регистрации**: 26.05.2000**

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

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 000,00 руб.**

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

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

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

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»**

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

Место нахождения эмитента: **117393, Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55437-E, 1-01-55437-E-001D**

дата государственной регистрации**: 11.03.2009**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **11 832 369 367,00 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **2 727 240 350,94 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **1 442 710 000,00 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **2 859 140 270,37 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

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

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

Место нахождения: **117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Размер вложения в денежном выражении: **2 700 000 000,00 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,00% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 31.12.2015 г.**

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Федеральный закон 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02**

На 31.03.2015

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 обыкновенные именные, акции привилегированные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

дата государственной регистрации**: 29.07.2008, 08.12.2009**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 342 248 471 (акции обыкновенные – 36 926 003 431, акции привилегированные -1 416 245 040) шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 171 124 235,5 (акции обыкновенные – 18 463 001 715,5, акции привилегированные -708 122 520) руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 495 246 562,12 руб. (акции обыкновенные – 17 758 922 972,87 руб.; акции привилегированные – 736 323 589,25 руб.)**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2014 г и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

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

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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

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

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **60 690 958 886,76 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения эмитента: **685030, г. Магадан, улица Пролетарская, дом 84, корпус 2**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55315-E, 1-01-55315-E-004D**

дата государственной регистрации**: 11.09.2007, 03.12.2013**

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

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927,00 руб.**

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

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **0,0000504634 руб. на одну акцию (по итогам 2013 г.), срок выплаты –11.07.2014.**

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

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корп. 5**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

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

дата государственной регистрации**: 26.05.2000**

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

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 000,00 руб.**

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

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда,

объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

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

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»**

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

Место нахождения эмитента: **117393, Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55437-E, 1-01-55437-E-001D**

дата государственной регистрации**: 11.03.2009**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **11 832 369 367,00 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

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

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитента: 676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул.Советская, 49

ИНН: 2813006299

ОГРН: 1062813007817

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-32629-F1-01-55459-E, 1-01-32629-F-002D**

дата государственной регистрации**: 28.02.2007, 29.01.13**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 610 989 509 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 14 610 989 509,00руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **14 610 989 509,00 руб.**

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

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2014 и по состоянию на 31.03.2015 решения о выплате дивидендов не принимались.**

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **2 727 240 350,94 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **1 442 710 000,00 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Размер вложения в денежном выражении: **2 859 140 270,37 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,213% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

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

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

Место нахождения: **117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Размер вложения в денежном выражении: **2 700 000 000,00 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,00% годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 31.12.2015 г.**

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»**

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

ИНН: 2813006299

ОГРН:1062813007817

Размер вложения в денежном выражении: **1 197 707 973,06 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период 8,242 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 25.12.2019г.**

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Федеральный закон 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2014

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 105 628 142.92	521 953 455.82
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	275 722 574.16	-
Патенты	48 040 875.29	2 649 477.58

ИТОГО	1 429 391 592.37	524 602 933.4

На 31.03.2015

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 282 061 400.67	618 132 984.68
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	244 573 752.6	-
Патенты	48 040 875.29	3 249 430.03
ИТОГО	1 574 676 028.56	621 382 414.71

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 "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. N 91н).

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

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

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

За 12 месяцев 2014г. Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Программа развития гидроэнергетики России до 2030 года и на перспективу до 2050 года.

2. Исследование и разработка проекта интеграции гидроэнергетических ресурсов России в глобальные электроэнергетические рынки.

3. Разработка конструктивных и технологических решений дополнительного обводнения р.Ахтуба с целью оптимизации холостых сбросов Волжской ГЭС и увеличения выработки электроэнергии.

4. Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензометров КИА.

5. Разработка и испытание технологии мониторинга пьезометрического давления в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя закладных пьезометров непрямолинейной формы.

6. Выбор и испытание технологии нанесения антиадгезионного покрытия на конструкции ГЭС для предотвращения намерзания и повышения эффективности очистки ото льда.

7. Разработка технологии повышения точности гидронивелиров с целью мониторинга состояния ГТС.

8. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных CEATI (2 этап).

9. Исследование и разработка методики оценки энергоэффективности ГЭС с учетом полезного использования водных ресурсов.

10. Разработка перечня и регламентов обследований основного и вспомогательного оборудования ГЭС, обеспечивающих оптимальные сроки и очередность их проведения.

11. Уточнение гидравлических режимов работы и пропускной способности тоннельных

водосбросов ГЭС ОАО «РусГидро» с целью снижения рисков при пропуске катастрофических паводков.

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

13. Испытания опытных образцов мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами.

14. Исследование гидроэнергетического потенциала Восточного региона Российской Федерации с разработкой проектов схем территориального планирования строительства объектов гидроэнергетики на территории Восточного региона РФ.

В 1 квартале 2015 г Эмитентом не запланировано объявление конкурсов на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

За 12 месяцев 2014 года получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Оптимизация режимов работы ГЭС ОАО "РусГидро" с учетом изменения климата на отдаленную перспективу в зоне водохранилища.

2. Разработка новых методов диагностики основного оборудования ГЭС: комплексная система вибрационного контроля зданий и сооружений; фазохронометрические методы оценки состояния основного оборудования.

3. Оптимизация использования экологически чистых смазочных материалов, используемых в узлах гидротурбин.

4. Испытание пилотного образца гидроагрегата допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт.

5. Исследование гидроэнергетического потенциала речного бассейна реки Ангара.

6. Разработка метода учета влияния тектонических разломов на напряженно - деформированное состояния плотин и оснований высоконапорных ГЭС.

7. Оптимизация водно-энергетического режима Волжско-Камского каскада ГЭС с целью повышения выработки электроэнергии.

8. Разработка методики инструментального определения пустот под плитами крепления откосов каналов и плотин.

9. Разработка системы инструментально-технического контроля учета водных ресурсов на ГЭС

10. Оптимизация конструкции волновой электростанции с ортогональными гидротурбинами.

В 1 квартале 2015 г Эмитентом не запланировано получение окончательных результатов по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2014 году составили 255,34 млн. руб. с НДС.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 1 квартале 2015 года составили 30,47 млн. руб. с НДС.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

По результатам НИОКР, выполненных по заказу Эмитента, в 2014 году получены следующие патенты:

1. На полезную модель № 138311 «Водосброс сооружения» (дата выдачи 10.02.2014г., срок действия до 31.10.2023г).

2. На изобретение №2506369 «Способ возведения тонкостенного лабиринтного водослива из сборных железобетонных элементов» (дата выдачи 10.02.2014г., срок действия до 31.08.2023г).

3. На изобретение №2512352 «Способ сопряжения гидроизоляционного геосинтетического материала (ГГСМ) в противофильрационном экране при длительном перерыве в строительстве» (дата

выдачи 11.02.2014г., срок действия до 15.08.2032г).

4. На изобретение №2515633 «Способ устройства зигзагообразной противофильтрационной диафрагмы с промежуточными швами из бентонитовых матов» (дата выдачи 18.03.2014г., срок действия до 07.08.2032г.).

5. На полезную модель №145692 «Рабочее колесо ортогональной турбины» (дата выдачи 20.08.2014г., срок действия до 16.01.2024г.).

6. На полезную модель № 149005 «Устройство для контроля зазора электрической машин» (дата выдачи 20.11.2014г., срок действия до 25.09.2024г.).

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла технической системы ОАО «РусГидро».

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

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков – отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

В 2014 г. российская электроэнергетика, включая гидроэнергетику, функционировала устойчиво, обеспечивая необходимые потребности экономики и социальной сферы страны.

1. Стратегическое развитие отрасли.

За последние 5 лет в энергетической отрасли активно развивались и внедрялись технологии планирования и прогнозирования долгосрочного развития.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1662-р утверждена Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года, целью разработки которой является - определение путей и способов обеспечения в долгосрочной перспективе (до 2020 года) устойчивого повышения благосостояния российских граждан, национальной безопасности, динамичного развития экономики, укрепления позиций России в мировом сообществе.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 г. Основной целью документа является формирование приоритетных направлений развития электроэнергетики на долгосрочную перспективу до 2030 года. В настоящее время Министерством энергетики Российской Федерации подготовлен и находится в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года.

Распоряжением правительства РФ от 11 ноября 2013 года №2084−р утверждена Схема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики.

В документ включены новые объекты энергетики, строительство которых планируется осуществить до 2030 года, а также расширяемые объекты энергетики, в отношении которых не определена необходимость дополнительного землеотвода, а также карты планируемого размещения объектов федерального значения на период до 2030 года.

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 №215-Р одобрена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Главной задачей Генеральной схемы является формирование на основе существующего потенциала и установленных приоритетов развития отрасли надежной, экономически эффективной и оптимально использующей топливные ресурсы страны рациональной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов и создание условий для предотвращения наиболее эффективным способом прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования Приказом Минэнерго России от 19 июня 2013 г. № 309 утверждена Схема и программа развития Единой энергетической

системы России на 2013 - 2019 годы". Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

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

28 апреля 2014 года подписано Постановление правительства РФ от №374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» о частичной либерализации рынка мощности в Сибири.

Постановление предусматривает изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности:

с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2015 года мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, продается по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35 процентов объема мощности, продаваемого по итогам КОМ, с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года – 20 процентов. Остальной объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока;

с 1 января 2017 года весь объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента;

норма о применении для расчета стоимости мощности по итогам КОМ цен, равных ценам в регулируемых договорах, не распространяется на новые гидроэлектростанции (генерирующие объекты гидроэлектростанций, в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью).

При этом, если после 1 мая 2014 года объем мощности ГТП генерации гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка (за исключением генерирующих объектов гидроэлектростанций, в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью), продаваемый по свободным договорам, превышает объем мощности, равный разности объема мощности, определенного по результатам КОМ, и объема мощности, поставленного по регулируемым ценам, в отношении каждого свободного договора рассчитывается величина, учитываемая при расчете и распределении небаланса КОМ и равная произведению следующих величин:

– неотрицательной разности цены на мощность по итогам КОМ для покупателей зоны свободного перетока, к которой отнесен указанный генерирующий объект, и цены поставки мощности по регулируемым договорам;

– объема мощности, равного определенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка части объема мощности, поставляемого по свободному договору, обусловившей указанное превышение.

02 июня 2014 г. подписано Постановление Правительства Российской Федерации от №505 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и принятии тарифных решений в сфере оптового рынка электрической энергии и мощности».

Постановление предусматривает:

•сохранение индексации цен на мощность по итогам конкурентного отбора мощности на 2014 год;

•отмену индексации расходов при установлении цен (тарифов) по регулируемым договорам по поставке электрической энергии и мощности в 2014 году;

•установление (пересмотр) индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством России установлены особенности регулируемых цен (тарифов) поставщиков и внесены изменения прогнозных объёмов электрической энергии и мощности, поставляемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в субъектах Федерации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2014 год;

•изменение базового периода для расчёта регулируемых цен (тарифов) по генерирующим объектам, которые осуществляли поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году;

•отмену индексации цен на мощность по результатам проведения конкурентного отбора мощности на 2015 год;

•отмену индексации цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и

гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и составляющих цен на мощность в 2014 году.

Начало действия – 12.06.2014.

Федеральным законом от 24 ноября 2014 года N 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2015 г. проиндексированы ставки водного налога и платы за пользование водными объектами. В 2015 году индексация составит 1,15 раза к действующим ставкам, в 2016 году– 1,32 раза, а в 2017 году – 1,52 раза. К 2025 году индексация составит 4,65 раза. Изменение ставки водного налога в 2015 г. вызовет рост ставки тарифа на электрическую энергию порядка 11%, среднеотпускного тарифа на 0,5%.

2. Потребление электроэнергии и мощности.

По данным ОАО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2014 году составило 184,9 млрд. кВт•ч, что составляет 98,8% относительно аналогичного периода прошлого года.

3. Производство электроэнергии.

По данным ОАО «СО ЕЭС» выработка электроэнергии в России в январе-феврале 2015 года составила 188,8млрд. кВт•ч, что составляет 99,8% относительно аналогичного периода прошлого года.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.03.2015 г. составила 232 848,0 МВт.

4. Оптовый рынок электроэнергии и мощности.

В настоящее время на территории Российской Федерации действует двухуровневый (оптовый и розничный) рынок электроэнергии и мощности. На оптовом рынке продавцами и покупателями являются генерирующие компании, оператор экспорта/импорта электроэнергии, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности. Для получения статуса участника оптового рынка организация должна удовлетворять требованиям, изложенным в утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) и в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

С 1 января 2011 г. вся электроэнергия и мощность, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам, за исключением объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа, в республике Тыва.

Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь) до 1 мая 2014 года поставлялся только по тарифу. С 1 мая 2014 года 65% объема мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), поставляется по цене КОМ, 35% объема мощности поставляется по тарифу.

ОАО «РусГидро» реализует основную часть производимой электроэнергии (мощности) на оптовом рынке, активно участвуя в формировании правил и регламентов всех сегментов данного рынка.

5. ВИЭ.

Постановлением № 449 и Распоряжением 861-Р Правительства РФ 28 мая 2013 года были определены механизм и параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в РФ для ветро-, солнечной энергетики и МГЭС , что открывает для компании новые возможности для реализации экономически эффективных проектов в этих областях на оптовом рынке.

19 сентября 2014 года ОАО «АТС» опубликовало результаты отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

По итогам проведения отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на 2015-2018 годы ОАО «АТС» отобраны следующие объекты ОАО «РусГидро:

1.Гидравлическая электростанция МГЭС Сенгилеевская;

2.Гидравлическая электростанция МГЭС Барсучковская;

3.Гидравлическая электростанция МГЭС Усть-Джегутинская (1 пусковой комплекс).

Суммарный планируемый объем установленной мощности отобранных проектов ВИЭ ОАО «РусГидро» составляет 20,64 МВт. Плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ составляет 146 000 руб/кВт.

По итогам отбора с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

6. Розничные рынки электроэнергии.

В рамках розничных рынков электрической энергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.
Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

ОАО «РусГидро» поставляет электроэнергию и мощность на розничные энергорынки в ряде регионов России, в основном в Северо-Кавказском федеральном округе, а также в изолированных от ЕЭС России энергосистемах, расположенных на Дальнем Востоке.

7. Рынок системных услуг.

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

Виды услуг по обеспечению системной надежности, порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги, а также правила их оказания и механизмы ценообразования определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности».

На 2015 г. между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (далее – Договор РРСК).

По данному Договору РРСК ОАО «РусГидро» обязуется оказать ОАО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности.

8. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручениями Президента Российской Федерации (перечень поручений по результатам работы Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики в июне-декабре 2009 г. от 04.01.2010 г. № ПР-2) и Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям (Протокол от 03.08.2010 г. № 4) ОАО «РусГидро» была разработана и утверждена (протокол заседания Совета директоров от 02.08.2012 №130) Программа Инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 годы с перспективой до 2021 г.
В 2014 г. по Программе инновационного развития РусГидро и ДЗО, приняты принципиальные решения об изменении системы управления инновационным развитием и фокусировании на развитии инновационной среды вокруг ОАО «РусГидро». Проводится работа по актуализации Программы инновационного развития и приведению ее в соответствии с изменившимися внешними и внутренними условиями деятельности Общества, отражением в актуализированной Программе изменения нормативного правового регулирования инновационной деятельности, а также новых технологических трендов в электроэнергетике.

Оценка результатов деятельности Эмитента:

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

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

В итоговом Годовом рейтинге Некоммерческого Партнёра «Совет Рынка» за 2013 год среди всех генерирующих компаний – участников оптового рынка по показателю «Эффективность на рынке», компания ОАО «РусГидро» заняла третье место, а по показателю «Экономическая эффективность» заняла второе место, значительно улучшив аналогичные показатели 2012 года.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

-Темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к качеству электроэнергии и графикам ее потребления, уровню инвестиций в создание новых мощностей;

- Законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;

- Уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;

- Состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;

- Социально-экономическая обстановка в стране;

- Доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;

- Уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии.

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

1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС

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

2. Сезонность

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

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

3. Механизмы тарифообразования

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока и через гарантирующих поставщиков на территориях, изолированных зон. Установление тарифа для генерации возможно только методом затраты плюс. Согласно данной методике включение инвестиций в тариф практически невозможно. Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования для региона могут не обеспечивать прибыльной работы генерирующих мощностей Эмитента в регионе. Также действующий в регионе тарифный режим не создает экономической мотивации для повышения эффективности и строительства новых генерирующих объектов. В то же время, либерализация оптового рынка в других регионах может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

4. Темпы освоения гидропотенциала России

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

5. Государственная поддержка Эмитента

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

6. Формирование новой модели рынков

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность и надежность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности. В настоящее время

актуализируются нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков).

7. Участие в формировании рынка ценных бумаг

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

8. Развитие производства электроэнергии на базе других ВИЭ (ветер, тепло земли, малая гидроэнергетика и др.). Внимание проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мире, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в условиях принятого законодательства по поддержке генерации в ценовых зонах оптового рынка в РФ открывают новые возможности для развития генерации электроэнергии на основе использования ВИЭ как на оптовом, так и розничном рынках. Эмитент осуществляет подготовку проектов для участия в конкурсных отборах на оптовом рынке, реализует пилотные проекты строительства ВИЭ генерации в изолированных зонах Дальнего востока для последующего перехода к реализации полномасштабных программ.

9. Возможности сопряженных отраслей

Научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы понесли в последние десятилетия существенные потери вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. В ближайшей перспективе Эмитент будет нуждаться в больших объемах проектно-изыскательских работ, строительных услуг, поставок оборудования и материалов. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Эмитента.

10. Кадровое обеспечение

Одной из наиболее острых проблем на пути масштабного развития гидроэнергетики является нехватка инженерно-технического персонала, подорванная профессиональная преемственность и деградировавшая система подготовки кадров для отрасли.

11. Глобальное изменение климата

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

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий

Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

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

- Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов.
- Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;
- Содействие формированию модели рынков, обеспечивающей эффективность строительства ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;
- Развитие компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;

- Формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, снижение рисков за счет диверсификации бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;

- Создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;

- Создание системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами. Способы, применяемые Эмитентом, и способы, которые Эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента:

- стратегическое планирование;
- инвестиционное планирование;
- бизнес-планирование;
- бюджетное планирование;
- налоговое планирование;
- корпоративное управление;
- применение современных систем мотивации;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

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

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

- Неблагоприятные тарифные решения, в т.ч. установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение, реконструкцию и достройку объектов Эмитента;

- Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики. Соответственно, данные проекты, как правило, обладают низкими параметрами экономической эффективности;

- Неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, так и за счет закрытия действующих неэффективных производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;

- Непринятие необходимых нормативных актов в области рынков электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса;

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

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

- реализовать разработанную долгосрочную Программу комплексной модернизации Эмитента, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений;

- решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента: По повышению операционной эффективности, качества корпоративного управления ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям;

- стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития;

- оказать содействие формированию организационных схем управления региональным развитием – корпораций развития регионов, а также повышения эффективности экспортных поставок;

- применять долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал в неценовых зонах и изолированных энергорайонах, для чего активно участвовать в разработке ФСТ России дополнительных методических указаний по установлению цен (тарифов) в технологически изолированных территориальных энергетических системах по методу доходности инвестированного капитала в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

- содействовать применению на практике механизма заключения между новыми генерирующими объектами и потребителями двусторонних договоров по цене, не превышающей предельных уровней регулируемых цен/тарифов, в рамках утвержденных Правил розничных рынков электроэнергии и мощности.

- содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности;

- содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ и обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ в неценовых и изолированных зонах рынка электрической энергии и мощности.

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

4.8. Конкуренты эмитента

Помимо Федеральной гидрогенерирующей компании оптового рынка (ОАО «РусГидро») большая часть генерирующих активов страны сосредоточена в 5 тепловых генерирующих компаниях оптового рынка электроэнергии (ОГК), 15 территориальных генерирующих компаниях (ТГК) и государственном концерне «Росэнергоатом». Часть тепловых и территориальных генерирующиих компаний, в свою очередь, объединена в рамках крупных государственных и частных холдингов. Также в числе крупных компаний отрасли отдельно следует упомянуть ОАО «Интер РАО ЕЭС», являющуюся оператором экспорта-импорта электроэнергии, а также владеющую рядом генерирующих активов в России и за рубежом.

№	Холдинговая компания	Генерующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
1	Росатом	Концерн Росэнергоатом ППГХО СХК	Преимущества конкурента: значительная установленная мощность энергообъектов сосредоточена в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузке. Недостаток конкурента: низкая маневренность, как следствие, низкий эффект от балансирующего рынка. Генерирующие мощности практически отсутствуют в ОЭС Сибири и ОЭС Дальнего Востока.	В части торговли – может образоваться только при крайне значительном превышении предложения над спросом. В части развития – борьба за ресурсы государственного финансирования.
2	Интер РАО ЕЭС	ИНТЕР РАО Электрогенерация (Включающая в себя активы ОГК-1 и ОГК-3) ТГК-11 Башкирская	Оператор экспорта-импорта и управляющая компания объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества конкурента – доминирующее положение в	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право быть агентом государства по

№	Холдинговая компания	Генерующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
		генерирующая компания	экспортно-импортных операциях по поставке электроэнергии. Недостатки конкурента – регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.	реализации международных проектов.
3	ЕвроСибЭнерго	Иркутскэнерго Красноярская ГЭС ТЭЦ ГАЗа	«Иркутскэнерго» (более 9000 МВт на ГЭС), «Красноярская ГЭС» (6000 МВт).	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития – конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.
4	Газпром энергохолдинг	ТГК-1 ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3) ОГК-2(включает в себя активы бывших ОГК-2 и ОГК-6) МОЭК	Преимущества конкурента: широкий территориальный «разброс», основные генерирующие мощности в РФ (70%), возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки конкурента: сравнительно низкая маневренность, зависимость рентабельности продаж производимой электроэнергии от цен на топливо.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
5	КЭС-Холдинг	ТГК-5 ТГК-6 ТГК-7 (Волжская ТГК) ТГК-9		
6	E.ON	ОГК-4		
7	Enel	ОГК-5		
8	СГК	Кузбассэнерго (ТГК 12) Енисейская ТГК-13(ТГК 13)		
9	ЛУКОЙЛ	ЛУКОЙЛ-Экоэнерго (ТГК 8)		
10	RU-COM	СИБЭКО (Новосибирскэнерго)		
11	Группа «Синтез»	ТГК – 2		
12	Онэксим	Квадра (ТГК – 4)		
13	Фортум	Фортум (ТГК – 10)		
14	РЖД	ТГК- 14		
15	ТАИФ	ТГК - 16		

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

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

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

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

Конкуренты эмитента за рубежом.

№ п/п	Компания	Установленная мощность, МВт
1	Eletrobras (Бразилия)	42 987

2	Hydro-Québec (Канада)	36 671
3	China Yangtze Power (Китай)	28 100
4	Американский корпус военных инженеров (USCE) (США)	22 900
5	Statkraft (Норвегия)	17607
6	Edelca (Венесуэла)	15 667
7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	14722
8	BC Hydro (Канада)	11 000

В мире существует ряд энергетических компаний, основу мощностей которых составляют гидроэлектростанции и находится в собственности государства.

1.Крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras – 42 987 МВт. Одновременно, это крупнейшая энергетическая компания Бразилии и Латинской Америки. Среди активов – ряд крупных ГЭС, в том числе вторая по мощности в мире ГЭС - Итайпу на р.Парана. Компания контролируется государством, которому принадлежит 52% ее акций.

2. Канадская Hydro-Québec – 36 671 МВт, крупнейшая энергокомпания Канады, сыгравшая огромную роль в экономическом развитии провинции Квебек. Активы компании включают в себя большое количество ГЭС, в том числе крупные каскады на реках Маникуаган и Ла-Гранд. Компания принадлежит властям провинции Квебек.

3.Китайская China Yangtze Power – 28 100 МВт. У этой компании всего две ГЭС. «Три Ущелья», крупнейшая гидроэлектростанция мира проектной мощностью 25,3 ГВт, и нижележащая ГЭС «Гэчжоуба» мощностью 2,8ГВт. Компания контролируется государством.

4. Американский корпус военных инженеров (USCE), 22 900 МВт. Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

5. Норвежская Statkraft, 17 607 МВт. Крупнейший производитель электроэнергии в Норвегии и третий – в Скандинавии. В собственности компании находится около 150 ГЭС, многие – с водохранилищами многолетнего регулирования. Компания находится в 100% госсобственности.

6. Венесуэльская Edelca, 15 667 МВт. Главный актив компании – третья в мире по мощности ГЭС Гури на р.Карони мощностью 10,2 ГВт. Компания обеспечивает большую часть энергоснабжения Венесуэлы, является полностью государственной.

7. Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation), 14722 МВт. Опять же, не является энергокомпанией в привычном смысле, но эксплуатирует целый ряд ГЭС, в том числе и знаменитую дамбу Гувера.

8.Канадская BC Hydro 11 000 МВт, крупнейший производитель электроэнергии в провинции Британская Колумбия. В собственности компании находится 30 ГЭС, сама компания принадлежит властям провинции.

Рынок электроэнергетики Армении

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

Конкуренты эмитента в Армении.

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании	Материнская компания
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»	Правительство Армении (претендент на покупку ЗАО Contour Global Hidrocaskade (США)
Дзорагетская ГЭС	ГЭС	25	ЗАО «Дзора ГЭС»	Офшорная компания Global-Contact
Малые ГЭС	ГЭС	66	МГЭС	Частные инвесторы
Армянская АЭС	АЭС	440	ЗАО «Армянская АЭС»	ОАО «Интер РАО ЕЭС» управление
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО "РазТЭС"	ОАО «Интер РАО ЕЭС»
Разданская ТЭС (5 энергоблок)	ТЭС	467	ЗАО «АрмРосгазпром»	ОАО "Газпром"
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	100	ЗАО "Ереванская ТЭЦ"	Правительство Армении

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Органами управления Эмитента являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров.

Исполнительными органами Эмитента являются:

Правление – коллегиальный исполнительный орган;

Председатель Правления – Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

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

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

2) реорганизация Общества;

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

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

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

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

7) дробление и консолидация акций Общества;

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

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

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

11) утверждение Аудитора Общества;

12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

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

14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";

15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";

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

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

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

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

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

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

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

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

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

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

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества, стратегии развития Общества, рассмотрение отчетов о реализации стратегии развития Общества);

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

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

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

5) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка определения цены размещения эмиссионных ценных бумаг, и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 7, 20, 21 пункта 12.1 настоящего Устава;

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

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

8) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, определение порядка выплаты им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;

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

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

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

12) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

13) избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий;

14) утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;

15) определение размера оплаты услуг Аудитора;

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

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

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

19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

20) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в п.п. 16 п. 10.2 ст. 10 настоящего Устава);

21) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

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

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

в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и

порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения

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

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

24) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

25) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

26) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения

о расторжении договора с ним;

27) рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества;

28) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):

а) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

д) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

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

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

з) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

и) о совершении ДЗО сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению (путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) акций и долей обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, независимо от количества акций (размера долей в уставном капитале) таких обществ.

29) определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

30) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;

31) утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

32) рассмотрение организационной структуры Общества;

33) одобрение коллективного договора;

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

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

36) утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля;

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

38) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.

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

Исполнительные органы Эмитента:

Согласно п. 17.1. ст. 17 Устава Эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом: Председателем Правления – Генеральным директором Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:

"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

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

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

3) вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;

4) утверждение (корректировка) бюджета Общества;

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

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

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

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

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

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

7) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

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

9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления единоличным исполнительным органом Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

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

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

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

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

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

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

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;

6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

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

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

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

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

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

Сведения о наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа.

Кодекс корпоративного управления ОАО "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

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

Изменения в устав и внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления Общества не вносились.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(утвержден решением Общего собрания акционеров 27.06.2014)

ФИО: **Аюев Борис Ильич**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее,** Уральский политехнический институт, специальность - «Электрические станции», год окончания - 1979

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Правления
2004	настоящее	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Правления,

	время		член Совета директоров
2004	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2005	2011	ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2008	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2008	2013	ЗАО «ЦФР»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	НП «РНК СИГРЭ»	Председатель
2009	2010	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система (АО ОЭС) «ГрузРосэнерго»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,008024**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,008024**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0,019754**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0,020699**

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Быстров Максим Сергеевич**

Год рождения: **1964**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП «Совет рынка»	И.о. Председателя Правления, Председатель Правления
2013	настоящее время	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2014	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро»;

Председатель Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».

ФИО: **Данилов-Данильян Виктор Иванович**

Год рождения: **1938**

Образование: **Высшее,** МГУ им. М.В. Ломоносова, механико-математический факультет, год окончания – 1960, доктор экономических наук, профессор, член-корреспондент РАН

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт водных проблем Российской академии наук	Директор, Председатель Ученого совета
2005	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами, член Ученого совета
2007	настоящее время	Издательство «Энциклопедия»	Главный редактор
2009	настоящее время	МГУ им. М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой управления природными ресурсами факультета государственного управления, член Ученого совета
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Председатель Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «РусГидро».

Член Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

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

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления
2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления, Председатель Правления – Генеральный директор
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2014		
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда
2014	настоящее время	RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ)	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Зимин Виктор Михайлович**

Год рождения: **1962**

Образование: Высшее, Томский государственный архитектурно-строительный университет, специальность - автомобили и автомобильное хозяйство, инженер, год окончания – 2007

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Правительство Республики Хакасия	Председатель Правительства Республики Хакасия, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Морозов Денис Станиславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** МГУ им. Ломоносова: политическая экономия, год окончания: 1993; правоведение, год окончания: 1996.

Швейцарская банковская школа, год окончания: 2000.

Аспирантура МГИМО МИД РФ, международные экономические отношения, кандидат экономических наук, год окончания: 2000.

Гарвардская школа бизнеса по углубленной программе подготовки специалистов по управлению, год окончания 2009.

Школа международных отношений и государственного управления Колумбийского университета, магистр государственного управления, программа по управлению экономической политикой, год

окончания 2011.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО «Объединенная зерновая компания»	Член Совета директоров
2010	2010	ОАО «Уралкалий»	Президент, Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2010	ЗАО «Белорусская калийная компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Европейский банк реконструкции и развития	Представитель Российской Федерации в Совете директоров, Исполнительный Директор от РФ, Беларуси и Таджикистана
2011	2014	ОАО «Российское агентство по страхованию экспортных кредитов и инвестиций» (ОАО «ЭКСАР»)	Член Совета директоров
2012	настоящее время	АК "АЛРОСА" (ОАО)	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «РосСельХозБанк»	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Пивоваров Вячеслав Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее,** Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания:1995; Бизнес школа Стенфорда, MBA, год окончания: 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Внештатный советник Министра
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Президент, Генеральный директор
2012	2013	ОАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Полубояринов Михаил Игоревич**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее,** Московский финансовый институт (Финансовая академия при Правительстве РФ), кредитно-экономический факультет, квалификация – экономист, год окончания – 1988; заочная аспирантура Академии народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук, год окончания - 1998

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО «Терминал»	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Член Правления – Первый Заместитель Председателя, Член Правления - Заместитель Председателя, Заместитель Председателя,

			Директор Департамента инфраструктуры
2010	2011	ОАО «Ростелеком»	Член Совета директоров
2010	2014	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2011	2011	ООО «ВЭБ Инжиниринг»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Совкомфлот»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Зарубежнефть»	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Ростелеком»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Шишин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее,** Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания – 1984; ВУЗ КГБ СССР, год окончания – 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания – 1999

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Кравченко Вячеслав Михайлович**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее,** Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность -юриспруденция, год окончания - 1995 г**.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	ООО «РН-Энерго»	Генеральный директор
2009	2011	ОАО «Томскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанские магистральные сети»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор
2011	2012		Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Тамбовская энергосбытовая	Член Совета директоров

		компания»	
2012	2013	НП «Совет рынка»	Председатель Правления
2013	2014	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2012	2014	ОАО «АТС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ИНТЕР РАО»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров, Председатель Совета
2011	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ОАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее,** Свердловский юридический институт по специальности «юриспруденция», год окончания – 1985 г.; Аспирантура Института философии и права Академии наук Республики

Беларусь, год окончания – 1994 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «АК «Транснефть»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Зарубежнефть»	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО «Арктический научный центр»	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РН Холдинг»	Член Совета директоров
2013	2014	Taihu Limited	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Вице-президент, Статс-секретарь – вице-президент
2008	настоящее время		Заместитель Председателя Правления, Член Правления
2007	настоящее время	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время		Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РН-Менеджмент»	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2014	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Волков Эдуард Петрович**

Год рождения: **1938**

Образование: **Высшее,** Московский энергетический институт, специальность - инженер-теплоэнергетик, год окончания - 1961 г.

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		
1986	настоящее время	ОАО «ЭНИН»	Генеральный директор
1994	настоящее время		Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2013		
2014	настоящее время		

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,00002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00002**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям и Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро».

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2010	2012	Минэнерго России	Заместитель Министра
2012	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по энергетике, ПБОТ и

			экологии
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Объединенная судостроительная компания»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2014	настоящее время	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Член Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям и Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «РусГидро».

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

1.Волков Эдуард Петрович – генеральный директор ОАО «ЭНИН».

2.Данилов-Данильян Виктор Иванович – директор Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института водных проблем Российской академии наук.

3.Пивоваров Вячеслав Викторович – президент ООО «Альтера Капитал».

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность – «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», год окончания – 1995

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Генеральный директор
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления

2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления, Председатель Правления – Генеральный директор
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2014		
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда
2014	настоящее время	RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ)	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро»**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Генеральный директор
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления
2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления, Председатель Правления – Генеральный директор
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2014		
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда
2014	настоящее время	RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ)	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Не входит в составы Комитетов при Совете директоров ОАО «РусГидро»**

ФИО: **Богуш Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее,** Саратовский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания - 2004

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», член Правления – Главный инженер; член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004241**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, **% 0,004241**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям и Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Киров Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее,** Пермская Государственная Сельскохозяйственная Академия им. Д.Н. Прянишникова, специальность - «Экономика и управление аграрным производством», год окончания – 1998, Региональный Межотраслевой Центр Переподготовки кадров при Пермском Техническом Университете по программе «Экономика и менеджмент» (2004)

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «Гидросервис»	Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Ленинградская ГАЭС»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время		
2010	2011	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	настоящее время		
2011	2012	ОАО «Гидроинвест»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «ЭЗОП»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЮЯГЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2012	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2014	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ОАО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время		
2011	настоящее время	ОАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров

2014	настоящее время		
2011	настоящее время	ОАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время		
2011	настоящее время	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «ЭНЕКС»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Геотерм»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «Зарамагские ГЭС»	Член Совета директоров

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».

ФИО: **Мантров Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее,** Московский энергетический институт (Технический Университет), специальность "Кибернетика электрических систем", квалификация - инженер-электрик; год окончания – 1988, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания - 1996, специальность "Финансовый менеджмент"

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		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель Генерального директора
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления, Руководитель корпоративного центра
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора, первый заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда
2013	настоящее время	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,024186**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,024186**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Рижинашвили Джордж Ильич**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее,** Магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность - «Экономика», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук - 2011

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента стратегии и инвестиций, Директор по инвестициям
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя блока - Директор по стратегии и инвестициям, Руководитель блока стратегии и инвестиций, Член Правления
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,014193**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,014193**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро».**

ФИО: **Токарев Владимир Александрович**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее,** Московский государственный университет экономики, статистики, и информатики (МЭСИ), год окончания – 2000, специальность – юриспруденция. Российский государственный открытый университет путей сообщения, аспирантура, кандидат экономических наук - 2005.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Министерство регионального развития Российской Федерации	Заместитель Министра, Заместитель Министра – руководитель Федерального агентства по строительству и

			жилищно-коммунальному хозяйству Российской Федерации
2013	2014	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации	Заместитель Министра
2014	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Заместитель Председателя Правления, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2014	настоящее время	ОАО «УК ГидроОГК»	Генеральный директор
2014	настоящее время	ОАО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»	Председатель Совета Партнерства

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

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

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

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

Лицо указанных должностей не занимало

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); Член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ОАО «РусГидро».

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.03.2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 442 307,68	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0

ИТОГО	7 442 307,68	0
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	0	0

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

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО "РусГидро", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 30.06.2010 №5).

Действие Положения в части выплаты вознаграждений не распространяется на членов Совета директоров, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом Правления Общества, а также на членов Совета директоров Общества, занимающих государственные должности и должности государственной гражданской службы.

Члену Совета директоров Общества:

- вознаграждение выплачивается единовременно, после прекращения полномочий членов Совета директоров (по итогам работы в Совете директоров);

- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 900 тыс. рублей;
- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;

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

Общий размер вознаграждения с учетом надбавок, установленных Положением, не может превышать 1 000 000 (один миллион) рублей.
http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_vyplate_chlenam_SD_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.03.2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	
Заработная плата	127 367 216,24	14 304 606,25
Премии	755 549 861,00	104 120 219,00
Комиссионные	0	
Компенсации расходов	0	
Иные виды вознаграждений	0	
ИТОГО	882 917 077,24*	118 424 825,25**
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	26 024 539,35	1 623 718,12

*Указанная сумма вознаграждения включает вознаграждение с 1 - 4 кварталы 2014, при этом количественный состав Правления с 01.01.2014 по 30.10.2014 – 14 человек, с 31.10.2014 – 5 человек.

** Указанная сумма вознаграждения включает вознаграждение за 1 квартал 2015, при этом количественный состав Правления с 16.03.2015 увеличился с 5 до 6 человек.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 16.11.2010 (Протокол от 19.11.2010 № 111).

Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-

хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества.

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

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также «Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3)

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

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

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

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

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

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В соответствии с п. 20.9. ст. 20 Устава Общества проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет аудитор в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.
Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация об аудиторе ОАО «РусГидро» размещена в пункте 1.3 Ежеквартального отчета.

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

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

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

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества, избран Советом директоров Общества 08.08.2014 года (протокол №202).

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ОАО «РусГидро» 15.10.2013 г., протокол № 188).

Функции Комитета по аудиту:

Обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Состав Комитета по аудиту при Совете директоров Общества 3 человека:
Данилов-Данильян Виктор Иванович (председатель)
Волков Эдуард Петрович
Шишкин Андрей Николаевич

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

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Функция осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью в Обществе является одной из функций, возложенных на Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками.

В 2014 году в целях повышения эффективности управления Обществом, и в том числе, контроля за целевым использованием средств, в Обществе были проведены организационно-штатные мероприятия, направленные на совершенствование имеющейся в Обществе системы внутреннего контроля и управления рисками, а также приведение ее в соответствие с актуальными требованиями и рекомендациями нормативных документов, изданных регулирующими органами.

Департамент является структурным подразделением Общества и, в соответствии с организационной структурой Общества и закрепленными приказом Председателя Правления – Генерального директора функциональными обязанностями административно подчиняется Председателю Правления – Генеральному директору Общества. Функционально - в части осуществления задач внутреннего аудита, Департамент подчиняется Комитету по аудиту при Совете директоров.

Руководителем Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками является Директор Департамента Посевина Ирина Олеговна.

В соответствии с действующим по состоянию на дату окончания отчетного квартала Положением о Департаменте внутреннего аудита, контроля и управления рисками, основными задачами и функциями, в части внутреннего контроля на Департамент возложены задачи по организации функционирования эффективной корпоративной системы управления рисками, внутреннего контроля, системы противодействия коррупции в Обществе; а также по взаимодействию с Ревизионной комиссией Общества, контролю за раскрытием информации о рисках Общества и ДЗО и ряд других.

Основными задачами и функциями Департамента в части осуществления внутреннего аудита, являются::

- организация и проведение внутренних проверок Общества и ДЗО;

- оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками, корпоративного управления Общества и ДЗО;

- организация методологического обеспечения и контроля за деятельностью представителей Общества в ревизионных комиссиях ДЗО;

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита, контроля и управления рисками одной из функций Департамента является взаимодействие с внешними аудиторами Эмитента.

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками анализирует результаты аудиторских проверок Эмитента, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок.

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

Система внутреннего контроля и управления рисками построена в Компании в соответствии с международными стандартами, общие принципы и подходы которых зафиксированы в Политике в области внутреннего контроля и управления рисками и Политике в области внутреннего аудита:

Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»

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

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

Положение о Политике Общества в области внутреннего аудита.

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

Положение о Департаменте внутреннего аудита, контроля и управления рисками утверждено приказом ОАО «РусГидро» от 28.11.2014 № 981.

Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете Директоров Общества с исполнительными органами управления эмитента изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" (утверждено решением Совета директоров ОАО "РусГидро" - протокол от 15.10.2013 №188).

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

Новая редакция Положения об инсайдерской информации утверждена решением Совета директоров ОАО «РусГидро» 15.09.2014 (протокол от № 203)

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

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

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

Положением установлены категории лиц, которые ОАО «РусГидро» включает в список инсайдеров, порядок доступа и правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации, а также ограничения в использовании информации инсайдерами для осуществления операций с финансовыми инструментами Компании и в передаче информации о ней другим лицам. В данный список также включаются работники ОАО «РусГидро», которые в целях исполнения своих трудовых функций имеют доступ к информации и документам, содержащим инсайдерскую информацию.

Перечень инсайдерской информации составляется на русском и английском языках и публикуется на корпоративном сайте ОАО «РусГидро» (www.rushydro.ru и www.eng.rushydro.ru). Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей RNS (http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-andnews/news/market-news/market-news-home.html).

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 (утверждена решением Общего собрания акционеров 27.06.2014)**

ФИО: **Хворов Владимир Васильевич**

Год рождения: **1947**

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		
2009	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела, Ведущий эксперт отдела

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

ФИО: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

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		
2011	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 1-го разряда, ведущий специалист, эксперт отдела управления
2013	Настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник отдела Департамента

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

ФИО: **Кант Мандал Дэнис Ришиевич**

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		
2008	2011	Ренессанс Капитал	Менеджер по работе с клиентами
2012	настоящее время	Росимущество	Начальник отдела

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

ФИО: **Репин Игорь Николаевич**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2012	настоящее время	ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Новгородоблэнерго»	Член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

ФИО: **Юдин Андрей Иванович**

Год рождения: **1986**

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		
2009	2010	Межрайонная инспекция федеральной налоговой службы №5 России по Тамбовской области	Государственный налоговый инспектор
2010	2011	ООО «Консалтинговые услуги»	Помощник специалиста отдела налогового консалтинга
2011	2013	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник отдела контрольно-ревизионной работы
2013	2014	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель начальника отдела контрольно-ревизионной работы
2014	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

Комитет по аудиту при Совете директоров

ФИО: **Данилов-Данильян Виктор Иванович (председатель)**

Год рождения: **1938**

Образование: Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, механико-математический факультет, год окончания – 1960, доктор экономических наук, профессор, член-корреспондент РАН

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт водных проблем Российской академии наук	Директор, Председатель Ученого совета
2005	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами, член Ученого совета
2007	настоящее время	Издательство «Энциклопедия»	Главный редактор
2009	настоящее время	МГУ им. М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой управления природными ресурсами факультета государственного управления, член Ученого совета
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Волков Эдуард Петрович**

Год рождения: **1938**

Образование: **Высшее,** Московский энергетический институт, инженер - теплоэнергетик, год

окончания – 1961, доктор технических наук, год окончания – 1978, академик РАН (2006).

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		
1986	настоящее время	ОАО «ЭНИН»	Генеральный директор
1994	настоящее время		Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2013		
2014	настоящее время		

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

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

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее,** Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, специальность: промышленная теплоэнергетика, год окончания – 1985.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2010	2012	Минэнерго России	Заместитель Министра
2012	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по энергетике, ПБОТ и экологии
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее	ОАО «Объединенная судостроительная	Член Совета директоров

	время	компания»	
2013	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2014	настоящее время	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками

ФИО: **Посевина Ирина Олеговна – Директор Департамента**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя по внутреннему контролю - руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками; Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный календарный год и за первый квартал:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014	31.03.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	497 000,00	0
Заработная плата		0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	497 000,00	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	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 не имеется.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2014	31.03.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	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 не имеется.

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2014	31.03.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	
Заработная плата	42 086 982,28	5 971 432,38
Премии	49 608 971, 00	
Комиссионные	0	
Компенсации расходов	0	
Иные виды вознаграждений	0	
ИТОГО	91 695 953,28	5 971 432,38
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	1 854 357,81	177 763,00

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

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками в соответствии с Политикой в области контроля и управления рисками, утвержденной Советом директоров Эмитента и опубликованной на странице Эмитента в сети Интернет (http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/other_doc/Politika_vnutren_kontrolya.pdf), осуществляет функции контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Выплата вознаграждений сотрудникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

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

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера

Наименование показателя	На 31.03.2015
Средняя численность работников, чел.	5 764
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	1 440 342 405
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	61 113 263

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

- Председатель Правления – Генеральный директор, член Совета директоров – Дод Евгений Вячеславович (персональные сведения приводятся в п.5.2. ежеквартального отчета);
- Главный бухгалтер – Финкель Дмитрий Владимирович (персональные сведения приводятся в п.1.5 настоящего ежеквартального отчета).

Сотрудниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу ДЗО в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли сотрудники присоединенных ДЗО, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в ДЗО до их присоединения к Эмитенту.

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **304 819**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **19**

Общее количество лиц, включенных в составленный последний список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **351 730**

Дата составления последнего списка лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **26.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **351 730**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала, отдельно по каждой категории (типу) акций:**0**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным им организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций: **21 786 611 933**

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

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

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

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

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский переулок 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66,836992**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое**

акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

129009 Россия, Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **112 435 510 802**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

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

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

размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: составляет – **66,930510**

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

Федеральная собственность

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **66,836992**

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000394**

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,002837**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Миатли**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,001406**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Ашильта**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Ашильта**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,001704**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,010122**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,005553**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с.Унцукуль**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Унцукуль**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,002901**

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образование сельского поселения 'Село Чирката' Гумбетовского района Республики Дагестан**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,011710**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Чиркей**

Место нахождения: **368114, РД.Буйнакский р-н , с. Чиркей**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,050897**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»**

Место нахождения: **368258, РД.Гергебильский р-н , с. Хвартикуни**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,005553**

Муниципальная собственность

Наименование: **Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи**

Место нахождения: **676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д.217**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000356**

Муниципальная собственность

Наименование: **Ростовская область в лице государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000022**

Муниципальная собственность

Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**

Место нахождения: **Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д. 32**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000002**

Муниципальная собственность

Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбург. обл.**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000005**

Муниципальная собственность

Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбург. обл.**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000004**

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)"**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000064**

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 (складочном) капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента,

владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.05.2014**

Список акционеров (участников)

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

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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

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

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, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: руб**.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении, руб.
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	8	7 468 376 310,16*
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	5 685 323 424,66
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента	7	1 783 052 885, 5
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

* Из общего количества 3 сделки являются дополнительными соглашениями к ранее заключенным договорам, не предусматривают возникновение новых обязательств, изменяют ряд существенных условий ранее заключенных договоров. При этом, цена указанных сделок учтена в столбце «Общий объем сделок в денежном выражении».

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

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

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период.

На 31.12.2014

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 248 831 865,46
в том числе просроченная	119 782 702,37
Дебиторская задолженность по векселям к получению	46 682 508 399,20
в том числе просроченная	9 689 697,84
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	91 633 802 752,83
в том числе просроченная	470 257 909,72
Общий размер дебиторской задолженности	144 565 143 017,49
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	599 730 309,93

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Силовые машины»**

Место нахождения: **Россия,195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина,д.3, Лит. А**

ИНН: **7702080289**

ОГРН: **1027700004012**

Сумма дебиторской задолженности: **15 210 532 345 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности: **21 027 454 985,67 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **2,9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:**3,05**

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

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

На 31.03.2015

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 424 071 841,50
в том числе просроченная	168 104 884,01
Дебиторская задолженность по векселям к получению	46 910 669 061,88
в том числе просроченная	9 689 697,84
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	104 216 290 700,76
в том числе просроченная	652 110 335,07
Общий размер дебиторской задолженности	156 551 031 604,14
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	829 904 916,92

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Силовые машины»**

Место нахождения: **Россия,195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина,д.3, Лит. А**

ИНН: **7702080289**

ОГРН: **1027700004012**

Сумма дебиторской задолженности: **19 672 239 355,04 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности: **21 027 462 903,29 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **2,9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:**3,05**

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

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

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2014 год (Приложение 1) состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 года;
- отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- отчета об изменениях капитала за 2014 год;
- отчета о движении денежных средств за 2014 год;
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год;
- Аудиторского заключения.

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

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

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 месяца 2015 г. (Приложение №2):

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2015 года;
- отчет о финансовых результатах за период с 01 января по 31 марта 2015 года;

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2015 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

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

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы, подготовленная в соответствии с МСФО, и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2014 года и по состоянию на эту дату (Приложение 3):

Аудиторское заключение;

Консолидированный Отчет о финансовом положении;

Консолидированный Отчет о прибылях и убытках;

Консолидированный Отчет о совокупном доходе;

Консолидированный Отчет о движении денежных средств;

Консолидированный Отчет об изменении капитала;

Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

1.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

1.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

1.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

1.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов,

	принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

1.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал

Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

1.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

1.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

1.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг,

выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнюю дату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

1.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

1.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

1.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма

процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

1.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

1.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

1.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии

с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

1.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2015 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

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

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

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей**

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

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в уставном капитале, %: **0**

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

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам

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

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **5,546006%**

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

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **One Wall Street & 101 Barclay Street, New York City, New York**

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

Типы программ	GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144A Номер CUSIP ADR 1 уровня	466294204 466294105
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня	 17 июня 2008 г. 07 августа 2009 г.
Максимально возможный объем программы, штук	 832 131 000

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа

государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:
разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/350 от 17.11.2010, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011.

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

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

размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения;	наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента;	дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента;	дата изменения размера уставного капитала эмитента;	размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения.
На 01.01.2014 317 637 520 094 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента	Общее собрание акционеров Эмитента	Протокол №9 от 19.11.2012	28.01.2014	386 255 464 890 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента

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

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на Сайте Общества: www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоро, публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на сайте Общества www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов

голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 50 (Пятидесяти) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 (Девяносто пяти) дней с момента представления требования.

В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Годовое общее собрание акционеров созывается и проводится по решению Совета директоров. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 50 (Пятидесяти) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 (Девяносто пяти)дней с момента представления требования.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 11.1 Устава ОАО «РусГидро».

Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям,

предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров (в случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос согласно пп. 4 п.1 ст. 48 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 20 дней до проведения Общего собрания акционеров) должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на сайте Общества в сети Интернет.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества по состоянию на дату, установленную Советом директоров при решении вопросов, связанных с проведением Общего собрания акционеров, в соответствии со статьей 51 Федерального закона "Об акционерных обществах".

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

Протокол Общего собрания размещается на сайте Общества в сети Интернет на следующий рабочий день после его подписания.

Оглашение и/или доведение до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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

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

1. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Место нахождения: **660093, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 2ж**

ИНН: **7804328940**

ОГРН: **1057813314525**

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**

Место нахождения: **195220 Россия, г. Санкт-Петербург, Гжатская 21**

ИНН: **7804004400**

ОГРН: **1027802483400**

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

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

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

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

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Геотерм"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Геотерм"**

Место нахождения: **683980 Россия, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева 60**

ИНН: **4101023932**

ОГРН: **1024101023429**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **99,65**

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

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

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

4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Зарамагские ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **99,75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,070239**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,070239**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Гидроинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест"**

Место нахождения: **450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября 4/3**

ИНН: **7814388285**

ОГРН: **1077847558381**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4,3118**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **4,3118**

6. Полное фирменное наименование: **Непубличное акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ленинградская ГАЭС"**

Место нахождения: **187727 Россия, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, Пионерская 4**

ИНН: **7804328926**

ОГРН: **1057813313315**

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

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

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

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

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НИИЭС"**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд 7а**

ИНН: **7733021533**

ОГРН: **1027739536868**

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

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

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

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

8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

Место нахождения: **683049 Россия, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева 60**

ИНН: **4101100400**

ОГРН: **1054100011668**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **48,04**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **48,04**

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

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

9. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК ГидроОГК"**

Место нахождения: **117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51**

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

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

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

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

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

10. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭСКО ЕЭС"**

Место нахождения: **117335 Россия, г.Москва, Вавилова 91 корп. 2**

ИНН: **7729540430**

ОГРН: **1067746217373**

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

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

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

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

11.Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, объединенная база №1 зд. 1**

ИНН: **2420070942**

ОГРН: **1072420000135**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

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

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

12.Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"**

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1**

ИНН: **2420070910**

ОГРН: **1072420000168**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **49**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49**

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

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

13. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070928**

ОГРН: **1072420000157**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **49**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49**

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

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

14. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070935**

ОГРН: **1072420000146**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

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

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

15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"**

Место нахождения: **676720 Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, Советская 49**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

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

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

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

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

16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"**

Место нахождения: **675000 Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, Зейская 225/3**

ИНН: **2801112479**

ОГРН: **1062801070331**

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

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

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

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

17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения: **141342 Россия, Московская обл., Сергиево-посадский муниципальный р-н, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, 101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

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

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

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

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

18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»**

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

Место нахождения: **655619, Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки.**

ИНН: **1902018248**

ОГРН: **1031900676356**

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

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

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

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

19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Место нахождения: **117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова, 51**

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

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

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

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

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

20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Южно-Якутский ГЭК"**

Место нахождения: **678900 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, Дзержинского, 29**

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

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

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

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

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

21. Полное фирменное наименование: **Непубличное акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сулакский ГидроКаскад"**

Место нахождения: **125362, г. Москва, Строительный проезд, д.7А**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

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

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

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

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

22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЦСО СШГЭС"**

Место нахождения:

655619 Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки, 63

ИНН: **1902018368**

ОГРН: **1031900677324**

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

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

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

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

23. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гидроремонт-ВКК"**

Место нахождения: **119311 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 8а**

ИНН: **6345012488**

ОГРН: **1036301733005**

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

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

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

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

24. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК "**

Место нахождения: **г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0917001661**

ОГРН: **1050900973177**

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **Гидроогк алюминиум компани лимитед**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

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

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

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

26. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

Сокращенное фирменное наименование: **ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

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

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

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

27. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Жарки"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Жарки"**

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

ИНН: **1902017734**

ОГРН: **1031900671780**

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

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

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

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

28. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ленгидропроект"**

Место нахождения: **197227 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-т Испытателей 22**

ИНН: **7814159353**

ОГРН: **1077763382597**

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

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

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

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

29. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Колымаэнерго"**

Место нахождения: **685000 Россия, г. Магадан, Пролетарская 84 корп. 2**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации,%: **98,759682**

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

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

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

30. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГВЦ Энергетики"**

Место нахождения: **119072 Россия, г. Москва, Берсеневская наб. 16 стр. 5**

ИНН: **7705020880**

ОГРН: **1027739064858**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации,%: **42,536397**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42,536397**

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

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

31. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЧиркейГЭСстрой"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,007561**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,007561**

32. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО " УЭУК"**

Место нахождения: **119415 Россия, Москва, проспект Вернадского 37 корп. 2**

ИНН: **8602066780**

ОГРН: **1028600586838**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **20,666667**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **20,666667**

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

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

33. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения: **685030 Россия, г. Магадан, Пролетарская 84 корп. 2**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **67,82**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **67,82**

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

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

34. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭСК РусГидро"**

Место нахождения: **117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100 минус одна акция**

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

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

35. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибэнергосбыт"**

Место нахождения: **660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

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

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

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

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

36. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальневосточная ВЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация,125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корпус 5, комната 13**

ИНН: **2536217601**

ОГРН: **1092536005297**

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

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

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

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

37. Полное фирменное наименование: **RusSUNHydro Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **RusSUNHydro Ltd**

Место нахождения: **Кипр, 42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia,**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **50**

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

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

38. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Малая Дмитровка"**

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

ИНН: **7727685303**

ОГРН: **1097746103905**

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

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

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

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

39. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Алтая"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО " Малые ГЭС Алтая "**

Место нахождения: **649006 Россия, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск, Чорос – Гуркина 73**

ИНН: **0411151856**

ОГРН: **1100411007674**

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

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

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

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

40. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГЭС Дагестана"**

Место нахождения: **Россия, г.Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0562068208**

ОГРН: **1042401810494**

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

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

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

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

41. Полное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**

Место нахождения: **Нидерланды, Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам,**

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

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

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

42. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Место нахождения: **677000 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, Федора Попова 14**

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **29,795104**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000014**

43. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Камчатский газоэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "КамГЭК"**

Место нахождения: **683003 Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Ключевская 40**

ИНН: **4101047002**

ОГРН: **1024101019469**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **96,583531**

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

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

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

44. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Павлодольская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1510012774**

ОГРН: **1041500751016**

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

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

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

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

45. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **85,163759**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,012584**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,012584**

46. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения: **693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, Дзержинского 40**

ИНН: **6501210088**

ОГРН: **1096501006030**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **28,09**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **28,09**

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

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

47. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АйТи Энерджи Сервис"**

Место нахождения: **109074 Россия, г. Москва, Китайгородский пр. 7**

ИНН: **7729403949**

ОГРН: **1037700018751**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **19,99**

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

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

48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РусГидро ИТ сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РусГидро ИТ сервис"**

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

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

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

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

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

49. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Верхнебалкарская МГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0706004536**

ОГРН: **1090720000370**

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

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

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

50. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Фиагдонская МГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1514005915**

ОГРН: **1091514000467**

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

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

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

51. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкессии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

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

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

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

52. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Верхне-Нарынские гидроэлектростанции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Верхне-Нарынские ГЭС"**

Место нахождения: **Кыргызская Республика, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу 326**

ИНН: **02510201210033**

ОГРН: **125748-3300-ЗАО**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

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

53. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»**

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

Место нахождения: **664033, Россия, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д.257**

ИНН: **3812122706**

ОГРН: **1093850013762**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **42,75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42,75**

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

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

54. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Место нахождения: **682818 Россия, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Первомайская, д. 48А**

ИНН: **2704022491**

ОГРН: **1132709000489**

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

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

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

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

55. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»**

Место нахождения: **675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Зейская, д.225/3**

ИНН: **2801186142**

ОГРН: **1132801005556**

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

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

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

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

56. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»**

Место нахождения

693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, проспект Мира, д.172

ИНН: **6501256357**

ОГРН: **1136501004012**

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

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

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

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

57. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 оф. 502**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

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

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

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

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

58. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАГИДРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВОЛГАГИДРО"**

Место нахождения: **413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы 76**

ИНН: **6439082561**

ОГРН: **1136439001841**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

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

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

59. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Холдинговая компания БоАЗ»**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд, д.7А корп. 5**

ИНН: **7733866026**

ОГРН: **5137746242420**

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

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

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

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

60. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Холдинговая компания БоГЭС»**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд д.7А корп. 5**

ИНН: **7733866019**

ОГРН: **5137746242376**

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

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

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки за последний завершенный отчетный год и за 3 месяца текущего года не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:.

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

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

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **Fitch Ratings 101Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), г. Москва, ул. Гашека, д.6, Дукат Плейс III (офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **По международной шкале BB+, По национальной шкале AA (rus)**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год,

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.09.2013	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Стабильный" по рейтингу ОАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте), на уровне AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
24.03.2014	Fitch Ratings Ltd. пересмотрело прогноз со «Стабильный» на «Негативный» по рейтингу ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного изменения 21.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах), на уровне AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
21.02.2015	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Негативный" по рейтингу ОАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте), на уровне AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street New York, NY, United States, 10041 (центральный офис),Москва, 125009, Бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (Бизнес-центр «Моховая» офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
http://www.standardandpoors.com, http://standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **По международной шкале BB+, по национальной шкале ruAA+**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.04.2013	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» с «Негативного» на «Стабильный» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и ruAA+ (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
28.03.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» со «Стабильный» на «Негативный» (вследствие аналогичного изменения 20.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валютах) и «ruAA+» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
30.12.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 23.12.2014 по суверенному кредитному рейтингу для РФ)
30.12.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 23.12.2014 по суверенному кредитному рейтингу для РФ).
04.02.2015	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело уровень рейтингов ОАО

	«РусГидро» и установило долгосрочный рейтинг в иностранной валюте на уровне «BB» с изменением прогноза с «Негативный» на «Стабильный», долгосрочный рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA» (вследствие изменения уровня суверенного кредитного рейтинга РФ 26.01.2015 с уровня «BBB-» до уровня «BB+»).

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с Закрытым акционерным обществом "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"**

Сокращенное фирменное наименование: **MOODY'S и ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"**

Место нахождения: **7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA и 103006, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.2 (Бизнес-центр "Фор Виндз Плаза")**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
https://www.moodys.com/ , http://www.moodys.ru и http://www.rating.interfax.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале Ba2, по национальной шкале Aa2.ru**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.07.2013	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило по рейтингу ОАО «РусГидро» прогноз "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне Ba1 (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и Aa1.ru (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
03.04.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило по рейтингу ОАО «РусГидро» прогноз "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «Ba1» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах по международной шкале) и «Aa1.ru» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
17.07.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило по рейтингу ОАО «РусГидро» прогноз "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «Ba1» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах по международной шкале) и «Aa1.ru» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
23.12.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" поставили на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 22.12.2014 по облигациям РФ с рейтингом).
23.12.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" поставили на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 22.12.2014 по облигациям РФ с рейтингом).
25.02.2015	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. пересмотрело уровень долгосрочного кредитного рейтинга в иностранной валюте и установило его на уровне «Ba2» прогноз «Негативный» (вследствие аналогичного действия 20.02.2015 по суверенному кредитному рейтингу РФ).
26.02.2015	ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" пересмотрело уровень долгосрочного рейтинга по национальной шкале в иностранной валюте и установило его на уровне «Aa2» (вследствие аналогичного действия 20.02.2015 по суверенному

	кредитному рейтингу РФ).

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 07, 08**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2012**

Регистрационный номер: **4-07-55038-E , 4-08-55038-E**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

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

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **Fitch Ratings 101Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (Бизнес-центр ЛайтХаус) Fitch Ratings CIS Ltd (офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.02.2013	Fitch Ratings присвоило 10-летним рублевым облигациям ОАО «РусГидро» на сумму 20 млрд. руб. с купонной ставкой 8,5% годовых приоритетный необеспеченный рейтинг «BB+».
09.09.2013	Fitch Ratings подтвердило рейтинг по рублевым облигациям ОАО «РусГидро»
24.03.2014	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ОАО «РусГидро» на уровне «BB+».
21.02.2015	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ОАО «РусГидро» на уровне «BB+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций (обыкновенные, привилегированные), для привилегированных акций – тип:
именные обыкновенные

номинальная стоимость каждой акции: **1 (один) рубль**

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **386 255 464 890 штук**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0 штук**

количество объявленных акций: **54 047 237 489 штук**

количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0 штук**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0 штук**

государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента и дата его государственной регистрации, а при наличии дополнительных выпусков акций эмитента, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода), - также государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации каждого такого дополнительного выпуска:

Государственный регистрационный номер выпуска: **1-01-55038-E**
Дата государственной регистрации выпуска: **22.02.2005 года**
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.02.2005 года**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены п. 6.2. статьи 6 Устава Эмитента:

«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.
Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:
1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет.

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

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, за исключением акций, в отношении которых осуществлена государственная регистрация их выпуска (выпусков) (осуществлено присвоение идентификационного номера в случае если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" выпуск (выпуски) ценных бумаг не подлежал государственной регистрации) и которые не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и/или находятся в обращении).

Общее количество: **35 000 000 штук**
Общий объем по номинальной стоимости: 35 000 000 000 рублей

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

*зарегистрированное количество ценных бумаг выпуска составило 10 000 000 штук общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 рублей, размещено было 5 000 000 облигаций общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 рублей

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-09-55038-E от 27.12.2012

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	Размещение не началось
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	-
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	-
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-10-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	Размещение не началось
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	-
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	-
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами

Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента

Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками

Неисполнение или исполнение ненадлежащим образом обязательств эмитента по ценным бумагам выпуска, срок исполнения которых наступил, в том числе по вине эмитента (просрочка должника) или вине владельца ценных бумаг (просрочка кредитора), не было

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам облигаций с обеспечением не осуществлялся.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Регистратор Р.О.С.Т."**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13**
ИНН: **7726030449**
ОГРН: **1027739216757**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:
Номер: **10-000-1-00264**
Дата выдачи: **03.12.2002**
Дата окончания действия: **Бессрочная**
Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**
дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **02.11.2010**

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Полное фирменное наименование на 31.03.2015: **Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."**
Сокращенное фирменное наименование на 31.03.2015: **ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."**

В обращении находятся документарные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением

Полное фирменное наименование депозитария: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий".**
Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД.**
Место нахождения: **105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.

Лицензия № 177-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен.

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

Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество);

Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;

Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

Указ Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 «Об утверждении перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.08.2009 № 1226-р «Об утверждении перечня стратегических организаций, а также федеральных органов исполнительной власти, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р;

Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;

Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах».

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

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

По итогам 2009 года дивиденды Эмитентом не объявлялись.

Наименование показателя	Дивидендный период - 2010 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 30.06.2011, протокол от 04.07.2011 № 7
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00860091 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 496 867 415,91

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	6,6%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 483 922 593,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,48%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2010 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2011г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 29.06.2012, протокол от 29.06.2012 № 8
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00789317 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 500 000 051,36 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8,16%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 480 532 498,82
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,22%

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2011 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, либо не получивших свои дивиденды в кассах агента по выплате.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2012г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 28.06.2013, протокол от 28.06.2013 № 11
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00955606 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 675 573 209,73 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 653 920 090,38
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,41%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, либо не получивших свои дивиденды в кассах агента по выплате.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2013г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 224 821 331,08
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,55%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2013 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	Отчетный период 2011-1кв.2015

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 01, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 792 300 000 (Два миллиарда семьсот девяносто два миллиона триста тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012 Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013 Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014 Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	2 792 300 000 (Два миллиарда семьсот девяносто два миллиона триста тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ОАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011-1кв.2015

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 02, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 396 150 000 (Один миллиард триста девяносто шесть миллионов сто пятьдесят тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014 Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 396 150 000 (Один миллиард триста девяносто шесть миллионов сто пятьдесят тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ОАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011- 1кв.2015

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 07, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 695 200 000 (Один миллиард шестьсот девяносто пять миллионов двести тысяч)рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014 Третий купонный доход выплачен 14.08.2014 Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 271 400 000 (Один миллиард двести семьдесят один миллион четыреста тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011-1.кв.2015

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 08, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 695 200 000 (Один миллиард шестьсот девяносто пять миллионов двести тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014 Третий купонный доход выплачен 14.08.2014 Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 271 400 000 (Один миллиард двести семьдесят один миллион четыреста) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения

8.8. Иные сведения

28 октября 2010 года завершился выпуск еврооблигаций в рамках программы выпуска валютных среднесрочных нот (LPN), эмитентом которых выступила компания специального назначения Rushydro Finance Ltd. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ОАО «РусГидро». Объем выпуска составил 20 млрд. рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2015 году и ставкой купона 7,875% годовых. Организаторами выпуска выступили JP Morgan, ОАО «Газпромбанк» и ЗАО «ИК Тройка Диалог». Листинг еврооблигаций осуществлен на Лондонской фондовой бирже по правилам Reg S.

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые

удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Приложение 1

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2014 год

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

pwc

Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2014 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 13 535 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2013 года – 12 394 млн руб.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Т. В. Сиротинская

5 марта 2015 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2014 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	75782411
	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Местонахождение: **660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 032	1 078	719
	Результаты исследований и разработок	1120	843	859	751
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	378 027	350 049	331 879
	основные средства	1151	321 645	302 864	288 823
	незавершенное строительство	1152	56 382	47 185	43 056
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 189	7 313	7 437
3.1.2	Финансовые вложения	1170	264 352	143 059	93 660
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	230 313	110 041	74 900
	займы выданные	1172	34 039	33 018	18 760
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 538	2 987	2 772
	Итого по разделу I	**1100**	**654 981**	**505 345**	**437 218**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	3 437	2 861	2 055
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	105	356	505
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	144 565	233 480	226 374
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 341	80 323	75 630
	покупатели и заказчики	1231.1	409	103	128
	авансы выданные	1231.2	31 099	35 084	37 426
	векселя	1231.3	27 563	27 040	26 633
	займы выданные	1231.4	1 503	16 817	9 235
	прочие дебиторы	1231.5	1 767	1 279	2 208
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	82 224	153 157	150 744
	покупатели и заказчики	1232.1	5 840	5 648	6 567
	авансы выданные	1232.2	12 870	15 517	12 173
	векселя	1232.3	19 119	22 954	73 502
	займы выданные	1232.4	26 384	5 552	42 312
	прочие дебиторы	1232.5	18 011	103 486	16 190
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	43 446	55 608	63 790
	банковские депозиты	1241	33 307	50 000	50 000
	займы выданные	1242	10 139	5 568	12 290
	векселя	1243	-	40	711
	прочие финансовые вложения	1244	-	-	789
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 032	18 546	23 820
	Прочие оборотные активы	1260	14	10	17
	Итого по разделу II	**1200**	**200 599**	**310 861**	**316 561**
	БАЛАНС	**1600**	**855 580**	**816 206**	**753 779**

Форма 0710001 с. 2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	317 638	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 111	53 325	53 578
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	8 240	6 474	5 739
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток	1370	212 430	188 482	157 319
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	181 701	153 161	142 617
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	30 729	35 321	14 702
	Итого по разделу III	**1300**	**718 460**	**624 343**	**592 698**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	92 262	97 865	49 866
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 672	7 184	5 252
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 335	2 028	1 950
	Итого по разделу IV	**1400**	**104 269**	**107 177**	**57 068**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	21 915	4 926	44 906
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	8 575	77 468	57 822
	поставщики и подрядчики	1521	5 295	5 170	5 326
	задолженность перед персоналом организации	1522	823	601	717
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	119	87	59
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 923	2 570	1 296
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	65	47	33
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	68 618	50 000
	прочие кредиторы	1527	350	375	391
	Доходы будущих периодов	1530	75	77	76
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 405	1 020	408
	Прочие обязательства	1550	881	1 195	801
	Итого по разделу V	**1500**	**32 851**	**84 686**	**104 013**
	БАЛАНС	**1700**	**855 580**	**816 206**	**753 779**

Председатель Правления – Генеральный директор **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

6

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн руб.	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	108 478	108 794
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(65 464)	(58 873)
	Валовая прибыль	**2100**	**43 014**	**49 921**
	Прибыль от продаж	**2200**	**43 014**	**49 921**
3.13.7	Доходы от участия в других организациях	2310	382	408
	Проценты к получению	2320	9 247	9 609
	Проценты к уплате	2330	(6 065)	(5 876)
3.9	Прочие доходы	2340	17 521	69 813
3.9	Прочие расходы	2350	(23 777)	(76 560)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**40 322**	**47 315**
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 840)	(9 862)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 200	2 340
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 432)	(1 715)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	83	(139)
	Прочее	2460	(404)	(278)
	Чистая прибыль	**2400**	**30 729**	**35 321**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 729	35 321
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,07956	0,09248

Председатель Правления – Генеральный директор _____ **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2014 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн руб.	по ОКЕИ	385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	317 638	112 002	5 739	157 319	592 698
За 2013 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	35 321	35 321
чистая прибыль	3211	x	x	x	35 321	35 321
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 676)	(3 676)
дивиденды	3227	x	x	x	(3 676)	(3 676)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(253)	x	253	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	735	(735)	x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	317 638	111 749	6 474	188 482	624 343
За 2014 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	68 617	-	-	30 729	99 346
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 729	30 729
дополнительный выпуск акций	3314	68 617	-	x	x	68 617
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(5 229)	(5 229)
дивиденды	3327	x	x	x	(5 229)	(5 229)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(214)	x	214	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 766	(1 766)	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	386 255	111 535	8 240	212 430	718 460

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	718 529	624 420	592 774

Председатель Правления – Генеральный директор — **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер — **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2014 год

		КОДЫ
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	75782411
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	ИНН	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД	40.10.12
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	108 303	110 298
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	106 687	107 557
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	210	237
3.2.4	прочие поступления	4119	1 406	2 504
	Платежи, в том числе:	4120	(65 608)	(63 290)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(32 284)	(29 466)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 667)	(6 221)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(6 017)	(5 496)
	налога на прибыль организаций	4124	(6 551)	(10 067)
3.2.4	прочие платежи	4129	(13 089)	(12 040)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**42 695**	**47 008**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	32 089	59 435
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	196	29
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	12	1 663
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	7 336	47 094
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 824	10 649
3.2.4	прочие поступления	4219	16 721	-
	Платежи, в том числе:	4220	(87 344)	(115 307)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(37 006)	(31 767)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(29 650)	(54 932)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(18 118)	(25 667)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 570)	(2 941)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(55 255)**	**(55 872)**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	13 663	31 156
	получение кредитов и займов	4311	13 663	11 134
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	22
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	20 000
	Платежи, в том числе:	4320	(10 467)	(27 584)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(5 226)	(3 554)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 984)	(23 556)
3.2.4	прочие платежи	4329	(257)	(474)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**3 196**	**3 572**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(9 364)**	**(5 292)**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**18 546**	**23 820**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**9 032**	**18 546**
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(150)	18

Председатель Правления – Генеральный директор _____ **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

5 марта 2015 года

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год

Содержание

I. Общие сведения ... 13
1.1 Информация об Обществе ... 13
1.2 Операционная среда Общества ... 14
II. Учетная политика ... 18
2.1 Основа составления ... 18
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте ... 18
2.3 Представление активов и обязательств ... 18
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности ... 19
2.5 Финансовые вложения ... 20
2.6 Материально-производственные запасы ... 21
2.7 Расходы будущих периодов ... 22
2.8 Дебиторская задолженность ... 22
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств ... 22
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 23
2.11 Кредиты и займы полученные ... 23
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ... 23
2.13 Доходы ... 24
2.14 Расходы ... 24
2.15 Изменения в учетной политике Общества ... 25
III. Раскрытие существенных показателей ... 26
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) ... 26
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса) ... 26
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) 30
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) ... 36
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) ... 36
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) ... 36
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) ... 37
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) ... 44
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) ... 47
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) ... 48
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) ... 48
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) ... 49
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) ... 49
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) ... 49

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 50
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса) 50
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) 51
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 52
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) 52
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) 52
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) 54
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах 54
3.6.1 Арендованные основные средства 54
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные 55
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные 56
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) 57
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) 57
3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах) 57
3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов 58
3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) 58
3.10 Налоги 59
3.11 Дивиденды 61
3.12 Прибыль на акцию 61
3.13 Связанные стороны 62
3.13.1 Головная организация 62
3.13.2 Продажи связанным сторонам 62
3.13.3 Закупки у связанных сторон 63
3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом 63
3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами 63
3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений 64
3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах) 65
3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу 65
3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО 65
3.14 Информация по сегментам 66
3.15 Условные обязательства 66
3.16 Управление финансовыми рисками 67
3.17 События после отчетной даты 69

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 5 838 человек (на 31.12.2013 г. – 6 305 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (http://moex.com). Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2014 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2014 г. входят:

- Полубояринов Михаил Игоревич, Председатель Совета директоров; первый заместитель председателя – член правления государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»;
- Данилов-Данильян Виктор Иванович, Заместитель Председателя Совета директоров; директор «Института водных проблем РАН», председатель Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров;
- Аюев Борис Ильич, председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления ОАО «АТС», председатель Комитета по инвестициям при Совете директоров;
- Волков Эдуард Петрович, генеральный директор ОАО «ЭНИН»;
- Дод Евгений Вячеславович, председатель Правления – Генеральный директор ОАО «РусГидро»;
- Зимин Виктор Михайлович, председатель Правительства Республики Хакасия;
- Каланда Лариса Вячеславовна, статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», врио генерального директора ОАО «Роснефтегаз»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель министра энергетики Российской Федерации;
- Морозов Денис Станиславович, представитель Российской Федерации в Совете директоров Европейского банка реконструкции и развития;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12) в состав Совета директоров были избраны Волков Эдуард Петрович, Каланда Лариса Вячеславовна, Кравченко Вячеслав Михайлович, Шишкин Андрей Николаевич и прекращены полномочия Берндта Кристиана Андреаса, Бугрова Андрея Евгеньевича, Иванова Сергея Николаевича и Столяренко Владимира Михайловича.

В состав Правления Общества на 31.12.2014 г. входят:

- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Мантров Михаил Алексеевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора,
- Токарев Владимир Александрович, первый заместитель Генерального директора.

Решением Совета директоров Общества от 28.10.2014 г. (протокол № 205) в состав Правления Общества был избран Токарев Владимир Александрович, прекращены полномочия членов Правления: Альжанова Рахметуллы Шамшиевича, Пехтина Владимира Алексеевича, Цоя Сергея Петровича, Абрашина Сергея Николаевича, Бессмертного Константина Валерьевича, Воскресенского Сергея Модестовича, Горбенко Юрия Васильевича, Горева Евгения Евгеньевича, Савина Станислава Валерьевича и Толстогузова Сергея Николаевича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2014 г. входят:

- Богашов Александр Евгеньевич, заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, начальник отдела управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России,
- Юдин Андрей Иванович, начальник отдела Департамента Минэнерго России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12) в состав Ревизионной комиссии избраны Богашов Александр Евгеньевич, Кант Мандал Дэнис Ришиевич, Репин Игорь Николаевич, Юдин Андрей Иванович и прекращены полномочия Дроковой Анны Валерьевны, Неганова Леонида Валерьевича, Тихоновой Марии Геннадьевны, Хадзиева Алана Федоровича.

1.2 Операционная среда Общества

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 и допускает возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в мире, в частности события на Украине и падение цен на сырую нефть, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая дальнейшее ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанные с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор, в том числе на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, профессиональный стандарт «Управление рисками (риск-менеджмент) организации» и др.).

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.16 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В целях управления правовыми рисками в Обществе работают высококвалифицированные юристы, ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Fitch и до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's, с уровня Baa3 до Ba1 по версии международного рейтингового агентства Moody's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особа уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе мониторинга упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднестатистическом или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 56,2584 руб. за 1 доллар США на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 32,7292 руб., на 31.12.2012 г. – 30,3727 руб.), 68,3427 руб. за 1 евро на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 44,9699 руб., на 31.12.2012 г. – 40,2286 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на

сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнюю дату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды). Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2014 и 2015 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» Отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	188 410	189 486	191 295
Машины и оборудование	98 216	77 084	61 930
Здания	34 457	35 349	34 778
Транспортные средства	56	406	212
Производственный и хозяйственный инвентарь	281	349	407
Земельные участки	3	3	3
Другие виды основных средств	222	187	198
Итого по строке 1151 «Основные средства»	**321 645**	**302 864**	**288 823**
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 189	7 313	7 437
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	**7 189**	**7 313**	**7 437**

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2014 г. составляют 7 189 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 7 313 млн руб., на 31.12.2012 г. – 7 437 млн руб.) и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества.

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства,	**2013**	**331 390**	**(42 567)**	**27 408**	**(1 822)**	**829**	(12 374)	**356 976**	**(54 112)**
в том числе:	**2014**	**356 976**	**(54 112)**	**35 474**	**(3 310)**	**1 645**	**(15 028)**	**389 140**	**(67 495)**
Сооружения и передаточные устройства	2013	208 550	(17 255)	2 335	(95)	49	(4 098)	210 790	(21 304)
	2014	210 790	(21 304)	3 264	(70)	54	(4 324)	213 984	(25 574)
Машины и оборудование	2013	83 450	(21 520)	23 382	(1 688)	762	(7 302)	105 144	(28 060)
	2014	105 144	(28 060)	31 225	(1 234)	841	(9 700)	135 135	(36 919)
Здания	2013	37 823	(3 045)	1 286	(2)	1	(714)	39 107	(3 758)
	2014	39 107	(3 758)	806	(1 241)	309	(766)	38 672	(4 215)
Транспортные средства	2013	487	(275)	273	(5)	3	(77)	755	(349)
	2014	755	(349)	25	(698)	377	(54)	82	(26)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2013	768	(361)	111	(31)	13	(151)	848	(499)
	2014	848	(499)	94	(53)	50	(159)	889	(608)
Земельные участки	2013	3	-	-	-	-	-	3	-
	2014	3	-	-	-	-	-	3	-
Другие виды основных средств	2013	309	(111)	21	(1)	1	(32)	329	(142)
	2014	329	(142)	60	(14)	14	(25)	375	(153)
Доходные вложения в материальные ценности,	**2013**	**7 592**	**(155)**	-	-	-	**(124)**	**7 592**	**(279)**
в том числе:	**2014**	**7 592**	**(279)**	-	-	-	**(124)**	**7 592**	**(403)**
Сооружения и передаточные устройства	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)
	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)

** Стоимость поступивших за 2014 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 2 322 млн руб. (585 млн руб. за 2013 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.*

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2014 г.	За 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**16 990**	**13 791**
Машины и оборудование	15 081	11 962
Сооружения и передаточные устройства	1 669	1 359
Другие виды основных средств	240	470
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	**205**	**657**
Машины и оборудование	191	612
Другие виды основных средств	14	45

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 760	1 593	1 821
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	34 097	33 754	33 906
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	2 094	1 716	1 103
Основные средства, переведенные на консервацию	77	94	40

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	**2013**	**43 056**	**31 407**	**(469)**	**14**	**(26 823)**	**47 185**
	2014	**47 185**	**42 432**	**(69)**	**(14)**	**(33 152)**	**56 382**
Незавершенное строительство	2013	34 313	16 797	(220)	14 756	(26 380)	39 266
	2014	39 266	19 150	(26)	25 951	(32 838)	51 503
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2013	30	415	-	25	(443)	27
	2014	27	316	(1)	7	(314)	35
Оборудование к установке	2013	8 713	14 195	(249)	(14 767)	-	7 892
	2014	7 892	22 966	(42)	(25 972)	-	4 844

** Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Вклады в дочерние общества	216 413	95 619	66 355
Вклады в зависимые общества	11 210	11 210	2 284
Вклады в прочие организации	2 690	3 212	6 261
Процентные займы выданные	34 039	33 018	18 760
Векселя	-	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	**264 352**	**143 059**	**93 660**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения,	**2013**	**107 896**	**(14 236)**	**62 138**	**(3 119)**	**(10 394)**	**-**	**774**	**159 640**	**(16 581)**
в том числе:	**2014**	**159 640**	**(16 581)**	**129 939**	**(574)**	**(8 050)**	**-**	**(22)**	**281 529**	**(17 177)**
Вклады в дочерние общества	2013	57 134	(779)	28 485	-	-	-	779	95 619	-
	2014	95 619	-	121 586	-	(778)	-	(14)	216 427	(14)
Вклады в зависимые общества	2013	2 300	(16)	10 367	-	(1 441)	-	-	11 226	(16)
	2014	11 226	(16)	-	-	-	-	-	11 226	(16)
Вклады в прочие организации	2013	12 803	(6 542)	75	(3 119)	-	-	(5)	12 878	(9 666)
	2014	12 878	(9 666)	75	(574)	(15)	-	(8)	12 938	(10 248)
Процентные займы выданные	2013	18 760	-	23 211	-	(8 953)	-	-	33 018	-
	2014	33 018	-	8 278	-	(7 257)	-	-	34 039	-
Векселя	2013	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)
	2014	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)

** Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

*** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».*

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	**216 413**		**95 619**		**66 355**	
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	55 924	100,00%	9 780	100,00%	9 780	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	14 722	50,04%	8 049	35,21%
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	15 530	65,75%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	1 904	98,35%	1 904	98,35%
ОАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
ОАО «ЭСК РусГидро»	11 832	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	1 134	100,00%
ОАО «Гидроинвест»	9 550	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	8 673	100,00%	408	100,00%	408	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	5 455	100,00%	2 055	100,00%
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	6 302	100,00%	1	100,00%	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	5 898	100,00%	1 690	100,00%	1 690	100,00%
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	5 638	100,00%	1	100,00%	-	-
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	4 375	100,00%	1	100,00%	-	-
ОАО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	3 255	100,00%	10	100,00%
ОАО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	829	92,80%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	2 292	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
ОАО АК «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
ОАО «НИИЭС»	983	100,00%	338	100,00%	338	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	118	100,00%	118	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	694	100,00%	-	100,00%
ОАО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	22	100,00%
ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
Прочие	1 916		2 665		1 504	
Зависимые общества:	**11 210**		**11 210**		**2 284**	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	31,49%	743	12,44%
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	-	-	1 441	33,54%
Прочие	100		100		100	
Прочие организации:	**2 690**		**3 212**		**6 261**	
ОАО «Интер РАО»	1 445	1,94%	2 027	1,94%	5 077	1,94%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	164		104		103	
Итого:	**230 313**		**110 041**		**74 900**	

** Финансовое вложение в ОАО АК «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.*

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2014 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 104 455 млн руб., в том числе ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 46 144 млн руб.,

ОАО «Зарамагские ГЭС» на сумму 15 312 млн руб., ОАО «Гидроинвест» на сумму 9 550 млн руб., ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 8 968 млн руб., ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 8 389 млн руб., ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 8 265 млн руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 4 208 млн руб., ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на сумму 1 992 млн руб., ЗАО «Малая Дмитровка» на сумму 939 млн руб. и прочих компаний на сумму 688 млн руб.;

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ, акции которых переданы в доверительное управление ОАО «РАО Энергетические системы Востока», на общую сумму 16 312 млн руб., в том числе ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» на сумму 6 301 млн руб., ЗАО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 5 637 млн руб. и ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 4 374 млн руб.;
- приобретение доли в уставном капитале ООО «Верхнебалкарская МГЭС» на сумму 819 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 574 млн руб. (см. пункт 3.16 Пояснений), в том числе убытка на сумму 582 млн руб. по акциям ОАО «Интер РАО».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2012 г. – 17 239 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. на 13 535 млн руб., 12 394 млн руб. и 9 887 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно справедливую стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2014 г. обесценение данных активов отсутствует.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2014 г. составляет 13 535 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 12 394 млн руб., на 31.12.2012 г. – 9 887 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 704 994 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 612 026 млн руб., на 31.12.2012 г. – 582 887 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ, который приведен ниже. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы нижеперечисленных обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

ОАО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении ОАО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 55 924 млн руб. и процентные займы на сумму 7 029 млн руб.;
- в составе прочей дебиторской задолженности: задолженность, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции на сумму 4 767 млн руб., задолженность по начисленным процентам по займам на сумму 650 млн руб. и беспроцентный заем на сумму 452 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2014 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. В соответствии с условиями заключенных договоров страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации, признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только после анализа страховыми компаниями причин свершившегося события на основании акта расследования причин подтопления. В феврале 2015 года ОАО «АльфаСтрахование», одна из страховых компаний, осуществлявших страхование строительно-монтажных рисков при возведении станции, признало инцидент на Загорской ГАЭС-2 страховым случаем. Также признало инцидент страховым случаем и ОАО «СОГАЗ», в котором было застраховано оборудование, монтирующееся на станции. Окончательная сумма страховых выплат еще не определена.
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2014 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 16.12.2013 г. срок ввода в эксплуатацию объектов генерации Загорской ГАЭС-2, а также первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности по заключенным договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) перенесена с начала 2014 года на начало 2017 года. Вследствие

корректировки сроков у ОАО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2014 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 79 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 58 млн руб., на 31.12.2012 г. – 832 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 111 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 96 млн руб., на 31.12.2012 г. – 874 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	10 038	11 538	8 000	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33% / 7,997%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	7 029	7 029	-	8,213%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	6 630	1 670	-	MosPrime + 2,86% / MosPrime + 2,33% / 7,997% – 8,407%
ОАО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	-	7,997%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	2 300	694	-	8,213% – 8,420%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 747	1 747	-	8,213%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 292	1 508	1 503	7,875% – 8,00%
ОАО «Теплоэнергосервис»	929	929	-	7,997%
ОАО «Гидроинвест»	-	2 062	2 282	
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	1 700	3 294	
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	205	3 400	
Прочие	596	440	281	
Итого долгосрочные займы выданные	**34 039**	**33 018**	**18 760**	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2014 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 10 038 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы ОАО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 7 029 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г.;
- займы ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в общей сумме 6 630 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 14.03.2016 г., 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- заем ОАО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в общей сумме 2 300 млн руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС» со сроками погашения до 15.04.2016 г., 05.02.2018 г. и 25.12.2019 г.;

- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 1 747 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 05.02.2018 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 292 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 30.11.2022 г.;
- заем ОАО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 526
Программное обеспечение и лицензии	1 461	1 239	823
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	1 175	647	715
Прочие	458	393	332
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	**4 714**	**3 899**	**3 396**
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 538	2 987	2 772
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	1 176	912	624

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2 241	1 813	1 428
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	1 176	912	624
Прочие	20	136	3
Итого по строке 1210 «Запасы»	**3 437**	**2 861**	**2 055**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2014 г. резерв под снижение их стоимости составил 158 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 105 млн руб., на 31.12.2012 г. – 20 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 62 341 млн руб., 80 323 млн руб. и 75 630 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	31 095	35 074	37 296
Беспроцентные векселя полученные	27 563	27 040	26 633
Беспроцентные займы выданные	1 503	16 817	9 235
Задолженность по лизинговым договорам	495	927	1 431
Покупатели и заказчики	409	103	128
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 276	362	907
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**62 341**	**80 323**	**75 630**

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
				Поступление		Выбытие				
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	**2013**	**78 365**	**(2 735)**	**12 944**	**13 519**	**(149)**	**-**	**(21 621)**	**83 058**	**(2 735)**
	2014	**83 058**	**(2 735)**	**9 831**	**1 656**	**(1 580)**	**-**	**(27 889)**	**65 076**	**(2 735)**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2013	37 296	-	7 787	611	-	-	(10 620)	35 074	-
	2014	35 074	-	3 866	1 439	-	-	(9 284)	31 095	-
Беспроцентные векселя полученные	2013	26 633	-	1 061	-	(149)	-	(505)	27 040	-
	2014	27 040	-	773	-	-	-	(250)	27 563	-
Беспроцентные займы выданные	2013	9 235	-	3 260	12 840	-	-	(8 518)	16 817	-
	2014	16 817	-	3 701	29	(1 578)	-	(17 466)	1 503	-
Задолженность по лизинговым договорам	2013	1 431	-	157	53	-	-	(714)	927	-
	2014	927	-	65	33	-	-	(530)	495	-
Покупатели и заказчики	2013	128	-	4	-	-	-	(29)	103	-
	2014	103	-	304	143	(1)	-	(140)	409	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2013	3 642	(2 735)	675	15	-	-	(1 235)	3 097	(2 735)
	2014	3 097	(2 735)	1 122	12	(1)	-	(219)	4 011	(2 735)

** Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	**1 155**	**16 530**	**9 006**
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	8 926
ОАО «Гидроинвест»	-	12 381	-
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	-	1 473	-
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	678	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	-	674	-
Прочие	121	290	80
Прочие связанные стороны, в том числе:	**28**	**18**	**24**
Займы основному управленческому персоналу Общества	28	18	24
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**1 183**	**16 548**	**9 030**
Прочие	320	269	205
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	**320**	**269**	**205**
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**1 503**	**16 817**	**9 235**

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие связанные стороны, в том числе:	**25 689**	**25 689**	**25 689**
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**25 689**	**25 689**	**25 689**
ОАО «РОСБАНК»	935	290	-
ОАО «Альфа-Банк»	850	944	707
ОАО «Ульяновскэнерго»	89	62	212
Прочие	-	55	25
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**1 874**	**1 351**	**944**
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	**27 563**	**27 040**	**26 633**

По состоянию на 31.12.2014 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2014 г. составила 5 203 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2014 г. составила 1 796 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Силовые машины»	15 208	19 713	23 460
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	6 565	5 534	4 642

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 851	5 214	4 483
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 120	3 818	2 663
Прочие	351	795	1 828
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**31 095**	**35 074**	**37 296**

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2015 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	**1 258**	**336**	**758**
Дочерние общества	1 258	336	758
Прочая задолженность	**18**	**26**	**149**
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**1 276**	**362**	**907**

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 82 224 млн руб., 153 157 млн руб. и 150 744 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Покупатели и заказчики, в том числе:	**5 840**	**5 648**	**6 567**
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 521	5 437	6 381
Прочие	319	211	186
Авансы выданные, в том числе:	**12 870**	**15 517**	**12 173**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	12 036	14 309	10 995
Прочие авансы выданные	834	1 208	1 178
Прочие дебиторы, в том числе:	**63 514**	**131 992**	**132 004**
Беспроцентные векселя полученные	19 119	22 954	73 502
Беспроцентные займы выданные	26 384	5 552	42 312
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	11 805	98 530	10 714
Задолженность по налогам и сборам	2 252	2 596	2 982
Задолженность по лизинговым договорам	707	805	1 037
Прочие	3 247	1 555	1 457
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**82 224**	**153 157**	**150 744**

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
				Поступление		Выбытие							
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	**2013**	**155 610**	**(4 866)**	**264 908**	**-**	**(268 908)**	**(108)**	**1 480**	**(3 061)**	**8 102**	**1**	**159 603**	**(6 446)**
	2014	**159 603**	**(6 446)**	**168 596**	**-**	**(264 682)**	**-**	**2 168**	**(3 848)**	**26 233**	**35**	**90 315**	**(8 091)**
Покупатели и заказчики	2013	10 365	(3 798)	128 609	-	(128 238)	(104)	1 384	(2 599)	29	-	10 661	(5 013)
	2014	10 661	(5 013)	129 193	-	(127 499)	-	2 099	(3 598)	(3)	22	12 330	(6 490)
Авансы выданные	2013	12 196	(23)	26 464	-	(33 288)	-	7	(6)	10 167	-	15 539	(22)
	2014	15 539	(22)	32 127	-	(42 606)	-	-	(20)	7 852	11	12 901	(31)
Прочие дебиторы	2013	133 049	(1 045)	109 835	-	(107 382)	(4)	89	(456)	(2 094)	1	133 403	(1 411)
	2014	133 403	(1 411)	7 276	-	(93 977)	-	69	(230)	18 384	2	65 084	(1 570)

** Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Силовые машины»	5 317	6 401	6 200
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	1 817	1 016	13
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 160	2 194	242
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	965	1 365	143
ЗАО «Техносервъ А/С»	441	47	1
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	286	-	18
ОАО «Трест Гидромонтаж»	184	60	32
ЗАО «А-секьюрити»	172	61	8
ООО «Современные системы управления»	171	29	-
ООО «Энергетический стандарт»	165	135	989
ЗАО «Пентакон»	134	26	41
ООО Строительная компания «СтройЛайн»	127	-	1
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	107	136	26
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	48	420	1 533
ИБЕРДРОЛА	-	1 061	-
Прочие	942	1 358	1 748
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**12 036**	**14 309**	**10 995**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	**18 846**	**22 453**	**72 350**
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 646	13 668	13 688
HydroOGK Aluminium Company Ltd	2 142	3 338	3 338
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 563	-	13 325
ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	838	229	229
ОАО «Гидроинвест»	256	256	256
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	244	244	244
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	4 105	3 455
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	31 071
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	-	1 992
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	1 885
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 466
Прочие	157	613	1 401
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**18 846**	**22 453**	**72 350**
ОАО «Альфа-Банк»	195	416	176
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	705
Прочие	78	85	271
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**273**	**501**	**1 152**
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**19 119**	**22 954**	**73 502**

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2014 г. представлена векселями по предъявлении.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества, в том числе:	**26 313**	**5 494**	**42 265**
ОАО «Гидроинвест»	12 381	-	21 951
ООО «ЭЗОП»	5 373	5 423	5 423
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 218	-	2 501
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	-	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	973	-	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	923	-	-
ОАО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	780	-	-
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	631	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	452	-	6 446
АО «Ленинградская ГАЭС»	151	-	1 138
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	9	8	697
ОАО «Нижне-Бурейская»	-	-	1 863
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	-	549
Прочие	949	63	1 697
Прочие связанные стороны, в том числе:	**12**	**6**	**7**
Займы основному управленческому персоналу Общества	12	6	7
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**26 325**	**5 500**	**42 272**
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	59	52	40
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**26 384**	**5 552**	**42 312**

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 12 381 млн руб., в том числе в сумме 11 301 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «РусГидро» и в сумме 1 068 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств, переведенные из состава долгосрочных;
- займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 373 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества;
- заем ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 218 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС».

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	5 938	8 265	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	4 767	46 071	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	15 139	-
ОАО «Гидроинвест»	-	9 550	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	8 969	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	4 202	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 872	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	1 992	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	7 566
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	-	3 148

Контрагент	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие	1 100	1 470	-
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	**11 805**	**98 530**	**10 714**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Налог на прибыль	1 530	2 082	2 212
Прочие налоги и сборы	722	514	770
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	**2 252**	**2 596**	**2 982**

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	**8 527**	**600**	**6 455**	**362**	**5 104**	**846**
Покупатели и заказчики	6 522	120	4 931	220	4 211	655
Авансы выданные	490	459	137	115	206	183
Прочие дебиторы	1 515	21	1 387	27	687	8

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Банковские депозиты	33 307	50 000	50 000
Займы выданные	10 139	5 568	12 290
Векселя	-	40	711
Прочие финансовые вложения	-	-	789
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	**43 446**	**55 608**	**63 790**

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2013**	**63 964**	**(174)**	**234 449**	**(242 805)**	**174**	**-**	**55 608**	**-**
	2014	**55 608**	**-**	**178 552**	**(190 714)**	**-**	**-**	**43 446**	**-**
Банковские депозиты	2013	50 000	-	222 711	(222 711)	-	-	50 000	-
	2014	50 000	-	168 473	(185 166)	-	-	33 307	-
Займы выданные	2013	12 464	(174)	11 648	(18 544)	174	-	5 568	-
	2014	5 568	-	10 079	(5 508)	-	-	10 139	-
Векселя	2013	711	-	90	(761)	-	-	40	-
	2014	40	-	-	(40)	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения	2013	789	-	-	(789)	-	-	-	-
	2014	-	-	-	-	-	-	-	-

** Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ОАО «Сбербанк России» на сумму 32 884 млн руб. с датами погашения 16.01.2015 г., 16.02.2015 г. и 03.03.2015 г. (по состоянию на 31.12.2013 г. – 50 000 млн руб. с датой погашения 07.02.2014 г.). Размещенные денежные средства были получены Обществом в ходе дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	3 120	1 520	-	8,212%
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	2 000	1 000	-	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33%
ОАО «Гидроинвест»	1 920	-	-	7,875%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	1 484	530	-	LIBOR + 1,5%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	450	300	300	8,212% / 8,834%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	282	-	694	8,299%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	260	275	-	8,212%
ЗАО «Малая Дмитровка»	205	300	-	8,51%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	-	1 430	-	
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	7 029	
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	1 747	
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 321	
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	408	
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	-	377	
Прочие	418	213	414	
Итого краткосрочные займы выданные	**10 139**	**5 568**	**12 290**	

По состоянию на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены:

- займы ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 3 120 млн руб., выданных для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостана» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г.;
- краткосрочная часть долгосрочного займа ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 2 000 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 15.09.2021 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 1 920 млн руб., выданные для финансирования приобретения акций ОАО «Институт Гидропроект» и ОАО «Красноярскэнергосбыт» со сроком погашения до 20.10.2015 г.;
- заем ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 1 484 млн руб., выданный для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Займы, выданные ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31.12.2014 г. были переклассифицированы в состав долгосрочных финансовых вложений в соответствии с изменениями условий договоров (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства на банковских счетах	3 661	1 981	1 615
Эквиваленты денежных средств	5 371	16 565	22 205
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**9 032**	**18 546**	**23 820**

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2014 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 25 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 29 млн руб., на 31.12.2012 г. – 0 млн руб.). По состоянию на 31.12.2014 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 2 239 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 0 млн руб., на 31.12.2012 г. – 26 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2014 г. находились в диапазоне 10,00% – 18,50% годовых (на 31.12.2013 г. – 5,29% – 7,40%, на 31.12.2012 г. – 5,44% – 7,95%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Банковские депозиты, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	BBB	Fitch Ratings	2 615	5 437	9 905
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Fitch Ratings	2 223	4 500	-
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Fitch Ratings	533	1 578	2 200
ОАО «НОРДЕА Банк»			-	2 910	2 100
ОАО «Банк ВТБ»			-	2 140	820
ОАО «Альфа-Банк»			-	-	5 780
ОАО «ТрансКредитБанк»			-	-	1 400
Итого денежные эквиваленты			**5 371**	**16 565**	**22 205**
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Fitch Ratings	2 910	21	472
ОАО «Сбербанк России»	BBB	Fitch Ratings	663	1 931	326
ЗАО «Пересвет»			-	-	600
Прочие			88	29	217
Итого денежные средства на банковских счетах			**3 661**	**1 981**	**1 615**

** Указаны рейтинги банков по состоянию на 31.12.2014 г. Рейтинги на дату выпуска отчетности снизились.*

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств в

случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**1 406**	**2 504**
Налог на добавленную стоимость	709	1 877
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	54	117
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	-	76
Прочие поступления по текущей деятельности	643	434
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(13 089)**	**(12 040)**
Налоги и сборы	(7 300)	(7 024)
Внебюджетные фонды	(1 594)	(1 324)
Выплаты на благотворительные цели	(1 166)	(1 130)
Выплаты на командировочные расходы	(945)	(813)
Плата за пользование водными объектами	(877)	(995)
Оплата корпоративных расходов	(587)	(265)
Прочие платежи по текущей деятельности	(620)	(489)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	**16 721**	**-**
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	16 701	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	20	-
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	**(257)**	**(474)**
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(257)	(473)
Прочие платежи по финансовой деятельности	-	(1)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	317 637 520 094	317 637 520 094

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2014 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	112 435 510 802	29,11%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	8 370 726 663	2,17%
Прочие		7 287 691 819	1,88%
Итого		**386 255 464 890**	**100,00%**

Дополнительная эмиссия 2012–2014 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 16.11.2012 г. (протокол № 9) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 110 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Неденежные средства включают в себя обыкновенные именные акции следующих акционерных обществ: ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «СЭК», ОАО «Иркутскэнерго» и ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Советом директоров Общества от 22.11.2012 г. (протокол № 166) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 10.12.2012 г. (протокол № 169) в размере 1 рубль за каждую.

03.12.2012 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-041D в количестве 110 000 000 000 штук.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 26.11.2013 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 26.12.2013 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 28.01.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- денежные средства в сумме 50 022 млн руб., в том числе от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 50 000 млн руб. на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке Российской Федерации (см. пункты 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2014 г. членам Правления Общества принадлежит 622 млн шт. (на 31.12.2013 г. – 651 млн шт., на 31.12.2012 г. – 593 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 21 787 млн акций Общества (на 31.12.2013 г. – 8 704 млн акций, на 31.12.2012 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 111 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 53 325 млн руб., на 31.12.2012 г. – 53 578 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2014 году на сумму 214 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2013 году – 253 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. резервный капитал Общества составил 8 240 млн руб., 6 474 млн руб. и 5 739 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 27.06.2014 г. (протокол № 12), 5% от чистой прибыли Общества за 2013 год в размере 1 766 млн руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Сбербанк России»	33 389	30 613	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000	15 000	15 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	11 030	9 155	10 984
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	5 946	-	-
UniCredit Bank Austria AG	5 892	2 862	2 336
Bayerische Landesbank (BayernLB)	1 005	335	46
RusHydro Finance Ltd	-	20 000	20 000
EM Falcon Ltd	-	-	1 500
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**92 262**	**97 965**	**49 866**

В марте 2014 года Общество заключило кредитное соглашение с Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на общую сумму 190 млн евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

В апреле 2014 года Общество получило 2 776 млн руб. в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности, в том числе рефинансирования кредитов и займов.

Также Общество в 2014 году получило 3 530 млн руб. в рамках кредитного соглашения с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), заключенного в 2013 году, сроком на 12 лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», входящего в Группу РАО Энергетические системы Востока, контролируемую Обществом, а также поддержку программы модернизации распределительных сетей компании. В июне 2014 года в условия кредитного соглашения были внесены изменения: сумма кредита была разделена на три транша, для которых были установлены разные процентные ставки и сроки погашения.

Условия основных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Bayerische Landesbank	2012	2024 / 2025*	16	Евро	Euribor 6M + 0,85%
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000	Рубли	7,875%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%**
ЕБРР (транш А)	2011	2025	4 000	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш В)	2011	2021	3 500	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
ЕБРР (транш А1)	2013	2025	1 770	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш А2)	2013	2025	870	Рубли	-
ЕБРР (транш В)	2013	2021	1 760	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016***	15 000	Рубли	8,00%
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
ОАО «Сбербанк России»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ОАО «Сбербанк России»	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ОАО «Сбербанк России»	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

* *Дата окончательного погашения зависит от даты начала погашения.*

** *Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.*

*** *Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.*

**** *Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.*

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 20 053 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12. 2013 г. – 3 329 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Кредит в общей сумме 2 984 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г. по кредитному договору с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) от 2006 года был досрочно погашен в полном объеме в 2014 году.

По состоянию на 31.12.2014 г. помимо не полностью использованных средств кредитных линий от Bayerische Landesbank (BayernLB), UniCredit Bank Austria AG, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland и Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Общество не имело открытых, но не использованных кредитных линий и кредитов.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
От одного года до двух лет	15 483	21 676	3 329
От двух до трех лет	1 272	16 693	21 663
От трех до четырех лет	31 885	1 529	16 663
От четырех до пяти лет	1 272	32 142	1 447
Более пяти лет	42 350	25 925	6 764
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**92 262**	**97 965**	**49 866**

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2014 году, составила 2 639 млн руб. (2 830 млн руб. в 2013 году, 2 868 млн руб. в 2012 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2014 году составила 2 198 млн руб. (2 481 млн руб. в 2013 году, 2 360 млн руб. в 2012 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 746 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 – 1 559 млн руб., на 31.12.2012 г. – 1 265 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 589 млн руб. на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 469 млн руб., на 31.12.2012 г. – 685 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	**2013**	**43 575**	**3 329**	**(43 575)**	**3 329**
	2014	**3 329**	**22 708**	**(5 984)**	**20 053**
RusHydro Finance Ltd	2013	-	-	-	-
	2014	-	20 000	-	20 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2013	829	1 829	(829)	1 829
	2014	1 829	2 655	(4 484)	-
EM Falcon Ltd	2013	923	1 500	(923)	1 500
	2014	1 500	-	(1 500)	-
ОАО «Сбербанк России»	2013	40 000	-	(40 000)	-
	2014	-	-	-	-
CF Structured Products B.V.	2013	1 823	-	(1 823)	-
	2014	-	-	-	-
Прочие	2013	-	-	-	-
	2014	-	53	-	53
Проценты по заемным средствам, в том числе:	**2013**	**1 331**	**8 706**	**(8 440)**	**1 597**
	2014	**1 597**	**8 853**	**(8 588)**	**1 862**
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	-	1 346	(847)	499
	2014	499	1 843	(1 695)	647
ОАО «Сбербанк России»	2013	586	3 170	(3 299)	457
	2014	457	2 740	(2 676)	521
RusHydro Finance Ltd	2013	280	1 575	(1 575)	280
	2014	280	1 575	(1 575)	280
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2013	230	1 200	(1 197)	233
	2014	233	1 200	(1 196)	237
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2013	143	1 131	(1 164)	110
	2014	110	1 324	(1 260)	174
Прочие	2013	92	284	(358)	18
	2014	18	171	(186)	3
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	**2013**	**44 906**	**12 035**	**(52 015)**	**4 926**
	2014	**4 926**	**31 561**	**(14 572)**	**21 915**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 8 575 млн руб., 77 468 млн руб. и 57 822 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	**2013**	**57 822**	**307 588**	**-**	**(288 156)**	**(1)**	**215**	**77 468**
	2014	**77 468**	**207 652**	**1**	**(276 442)**	**(1)**	**(103)**	**8 575**
Поставщики и подрядчики	2013	5 326	67 762	-	(68 132)	(1)	215	5 170
	2014	5 170	83 508	1	(83 280)	(1)	(103)	5 295
Задолженность перед персоналом организации	2013	717	7 063	-	(7 179)	-	-	601
	2014	601	7 924	-	(7 702)	-	-	823
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2013	59	1 436	-	(1 408)	-	-	87
	2014	87	1 648	-	(1 616)	-	-	119
Задолженность по налогам и сборам	2013	1 296	27 343	-	(26 069)	-	-	2 570
	2014	2 570	20 660	-	(21 307)	-	-	1 923
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2013	33	3 543	-	(3 529)	-	-	47
	2014	47	5 227	-	(5 209)	-	-	65
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2013	50 000	18 618	-	-	-	-	68 618
	2014	68 618	-	-	(68 618)	-	-	-
Прочие кредиторы	2013	391	181 823	-	(181 839)	-	-	375
	2014	375	88 685	-	(88 710)	-	-	350

** Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Подрядчикам по капитальному строительству	1 447	1 640	2 259
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 073	1 753	1 520
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	856	759	634
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	276	329	233
Прочие	643	689	680
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	**5 295**	**5 170**	**5 326**

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Задолженность по налогу на имущество	1 343	1 429	1 063
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	464	1 053	60
Задолженность по налогу на прибыль	-	-	69
Задолженность по прочим налогам и сборам	116	88	104
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	**1 923**	**2 570**	**1 296**

По состоянию на 31.12.2013 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма оценочных обязательств составляет 1 405 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 1 020 млн руб., на 31.12.2012 г. – 408 млн руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	**2013**	**408**	**2 365**	**(1 503)**	**(250)**	**1 020**
	2014	**1 020**	**1 546**	**(926)**	**(235)**	**1 405**
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2013	408	1 044	(713)	(250)	489
	2014	489	1 213	(913)	(235)	554
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2013	-	1 321	(790)	-	531
	2014	531	210	(13)	-	728
прочие	2013	-	-	-	-	-
	2014	-	123	-	-	123

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2014 г. стоимость арендованных основных средств составляет 34 097 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 33 754 млн руб., на 31.12.2012 г. – 33 906 млн руб.).

В 2014 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2014 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 37 млн руб., в том числе в 2015 году – 25 млн руб. В 2014 году было начислено (без НДС) 706 млн руб. и выплачено 304 млн руб. лизинговых платежей (1 097 млн руб. и 559 млн руб. в 2013 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ОАО «Зарамагские ГЭС»	5 042	4 995	4 995
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 531	2 808
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	3 675	2 154	2 154
ЗАО «Малая Дмитровка»	3 349	3 349	3 637
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	2 549
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 350	1 245	27
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 060	1 190	745
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	943	577	601
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	779
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	-	-	2 005
Прочие	4 446	4 091	5 097
Итого аренда основных средств	**28 149**	**25 460**	**25 397**
ООО «РБ-Лизинг»	1 894	2 383	2 832
ООО «Лизфайнэнс»	1 844	3 546	3 353
ООО «ИР-Лизинг»	1 792	1 815	1 815
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	321
Прочие	97	229	188
Итого арендовано основных средств по лизингу	**5 948**	**8 294**	**8 509**
Итого арендовано основных средств	**34 097**	**33 754**	**33 906**

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
Voith Hydro GmbH & Co KG	4 840	3 213	2 098
ОАО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
ОАО «Силовые машины»	3 018	2 345	2 300
Alstom Hydro France	1 106	1 038	1 068
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	491	-	-
ЗАО «А-секьюрити»	398	153	13
ООО «Альстом»	273	273	602
ООО «Энергетический Стандарт»	27	582	1 216
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	46	1 679
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	-	-	532

Наименование контрагента	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Прочие	3 622	2 998	2 524
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**23 122**	**19 995**	**21 379**

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснений), Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Силовые машины», ООО «Энергетический стандарт», Alstom Hydro France, ООО «Альстом», ЗАО «А-секьюрити» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа ОАО «Транспортная компания РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 491 млн руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	49 133	46 632	40 973
ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго»	ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	15 000	-	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 042	7 001	6 208
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	4 921	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	4 522	4 543	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 097	4 070	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Камчатскэнерго»	3 979	3 978	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	3 156	-	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2 326	111	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 417	402	-
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 415	227	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	499	700	701
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	134	82	929
Прочие	Прочие	1 197	658	1 164
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**104 104**	**73 670**	**54 590**

В 2014 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения ЗАО «Якутская ГРЭС-2» своих обязательств по договору строительства с ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» и по договору о предоставлении аккредитива с ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)». Сроки исполнения обязательств – 31 декабря 2015 г. и 14 августа 2015 г. соответственно.

- в отношении исполнения ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» своих обязательств по кредитному соглашению с ОАО «Банк ВТБ». Поручительство обеспечивает сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательства – 30 ноября 2015 г.

В 2014 году существенно увеличилась стоимость поручительства, выданного в 2013 году, в отношении исполнения ЗАО «Международная энергетическая корпорация» своих обязательств по кредитным соглашениям. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательств - 10 сентября 2027 г.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 28 106 млн руб. по состоянию на 31.12.2014 г. (на 31.12.2013 г. – 25 605 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (98,8%).

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продажи электроэнергии	76 532	78 975
Выручка от продажи мощности	30 678	29 251
Выручка от продажи тепловой энергии	144	141
Выручка от прочих операций	1 124	427
Итого по строке 2110 «Выручка»	**108 478**	**108 794**

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Покупная электроэнергия и мощность	17 975	16 696
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	13 038	11 853
Заработная плата и страховые взносы	10 635	8 357
Налог на имущество	6 123	6 004
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 615	3 308
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 770	2 672
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 624	1 863
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 660	1 434
Расходы на страхование	1 185	1 328
Расходы на аренду	1 140	1 038
Плата за пользование водными объектами, водный налог	836	967
Лизинг энергетического оборудования	706	1 097

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Прочие расходы	3 157	2 256
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**65 464**	**58 873**

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд ОАО «НПФ электроэнергетики». Обязанность Общества по обеспечению сотрудников пенсионными средствами ограничена величиной денежных средств, перечисляемых в пенсионный фонд, что определяет вид пенсионного плана для работников Общества как пенсионный план с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Материальные затраты	22 605	21 166
Расходы на оплату труда	8 911	6 915
Отчисления на социальные нужды	1 724	1 442
Амортизация	13 038	11 853
Прочие затраты	19 186	17 497
Итого по элементам	**65 464**	**58 873**
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	**65 464**	**58 873**

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2014 год				За 2013 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	3 361	2 512	785	64	2 862	2 005	791	66
Электрическая энергия	3 352	2 512	776	64	2 857	2 005	786	66
Мощность	9	-	9	-	5	-	5	-

** Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).*

*** Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии и для балансирования системы, которые составили 14 614 млн руб. в 2014 году и 13 834 млн руб. в 2013 году (см. пункт 3.7.2 Пояснений).*

3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2014 год		За 2013 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	9 307	(9 307)	62 720	(62 720)
Резерв по сомнительным долгам	2 168	(3 844)	1 480	(3 049)
Продажа иностранной валюты	1 850	(1 889)	-	-
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	1 443	(3 427)	136	(391)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 017	(1 316)	445	(1 354)

Наименование показателя	За 2014 год		За 2013 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи прав требования	368	(368)	1 117	(893)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	12	(15)	1 663	(1 441)
Расходы на благотворительность	-	(1 294)	-	(1 321)
Расходы на социальные мероприятия	-	(684)	-	(512)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(574)	-	(3 119)
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	(22)	174	(5)
Прочие доходы и расходы	1 356	(1 037)	2 078	(1 755)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**17 521**	**(23 777)**	**69 813**	**(76 560)**

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 31 915 млн руб. (32 149 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 727 млн руб. (19 639 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 114 млн руб. (10 797 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 2 074 млн руб. (1 713 млн руб. в 2013 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 25 214 млн руб. (23 529 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 12 040 млн руб. (10 182 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 115 млн руб. (10 797 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 940 млн руб. (2 390 млн руб. в 2013 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2014 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 1 106 млн руб. (151 млн руб. в 2013 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 13 млн руб. (9 млн руб. в 2013 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 989 млн руб. (9 342 млн руб. в 2013 году).

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014 год составила 34 525 млн руб. (49 764 млн руб. в 2013 году).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 6 059 млн руб. (12 492 млн руб. в 2013 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 5 186 млн руб. в 2014 году (4 107 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 2 080 млн руб. (1 292 млн руб. в 2013 году);
- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 382 млн руб. за 2014 год (408 млн руб. в 2013 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 2 724 млн руб. (2 317 млн руб. в 2013 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 11 245 млн руб. в 2014 году (16 509 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 885 млн руб. (3 926 млн руб. в 2013 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 1 206 млн руб. (2 260 млн руб. в 2013 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 294 млн руб. (1 321 млн руб. в 2013 году);
- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 574 млн руб. (3 119 млн руб. в 2013 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 413 млн руб. (826 млн руб. в 2013 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 297 млн руб. (292 млн руб. в 2013 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 3 576 млн руб. (4 765 млн руб. в 2013 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 418 млн руб. (49 млн руб. в 2013 году), в том числе возникших – 999 млн руб. (1 258 млн руб. в 2013 году) и погашенных – 581 млн руб. (1 209 млн руб. в 2013 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 12 274 млн руб. (10 092 млн руб. в 2013 году), в том числе возникших – 17 979 млн руб. (16 552 млн руб. в 2013 году) и погашенных (списанных) – 5 705 млн руб. (6 460 млн руб. в 2013 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2014 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;

- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Отложенные налоговые активы	(2 343)	(2 260)	(2 318)
Отложенные налоговые обязательства	12 015	9 444	7 570
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**9 672**	**7 184**	**5 252**

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2014 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 7 872 млн руб. (7 478 млн руб. в 2013 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 123 млн руб. (6 004 млн руб. в 2013 году), включая начисленный резерв по оценочным обязательствам по налогу на имущество;
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 724 млн руб. (1 442 млн руб. в 2013 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 25 млн руб. (32 млн руб. в 2013 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2013 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2009–2011 гг., по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 394 млн руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2014 г. обжалуются в суде.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего 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 вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2014 г. (протокол № 12) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года в размере 0,01358751 руб. на 1 акцию на общую сумму 5 248 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 28.06.2013 г. (протокол № 11) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2012 года в размере 0,00955606 руб. на 1 акцию на общую сумму 3 676 млн руб.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных

акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2014 год	За 2013 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	30 729	35 321
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	381 935 404 392
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,07956**	**0,09248**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2014
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2014 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
Наименование показателя	**2013**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2013 г., штук акций	367 637 520 094
Количество размещенных в 2013 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 03.12.2012 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	18 617 944 796
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2013 году, штук акций (367 637 520 094 шт. * 2 месяца + 384 632 705 292 шт. * 9 месяцев + 386 255 464 890 * 1 месяц) / 12 месяцев	381 935 404 392

В 2014 и 2013 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2014 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 530	5 436
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 081	1 386
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	864	931
ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	688	650
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	434	-
ООО «ЭСК Башкортостана»	378	412
Прочие дочерние общества	311	262

Наименование покупателя	За 2014 год	За 2013 год
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ПАО «Красноярская ГЭС»*	475	1 077
Итого продажи связанным сторонам	**9 761**	**10 154**

** ПАО «Красноярская ГЭС» являлось связанной стороной Общества до 15.07.2014 г.*

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2014 год	За 2013 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 041	2 087
ОАО «Сервис Недвижимость РусГидро»	121	118
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	414
ОАО «СШГЭР»	-	191
ОАО «Электроремонт-ВКК»	-	125
Прочие	41	60
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**3 203**	**2 995**
Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:		
Дочерние общества		
ЗАО «Малая Дмитровка»	571	606
ОАО «Зарамагские ГЭС»	260	161
Прочие	9	11
Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества	**840**	**778**
Транспортные услуги, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Транспортная компания РусГидро»	813	149
Прочие	2	7
Итого транспортные услуги	**815**	**156**
Покупная электроэнергия	**4**	**4**
Прочие услуги сторонних организаций	**778**	**684**
Итого закупки у связанных сторон	**5 640**	**4 617**

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 252 млн руб. и 443 млн руб. за 2014 год и 2013 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	18 846	22 453	72 350
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	26 325	5 500	42 272
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	11 805	98 530	10 714
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	1 183	16 548	9 030
Расчеты по прочей реализации	1 458	1 090	774
Прочие расчеты со связанными сторонами	8 491	7 054	6 290
Итого задолженность связанных сторон	**93 797**	**176 864**	**167 119**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2014 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 5 116 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 6 257 млн руб., на 31.12.2012 г. – 4 420 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2014 г. составил 48 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 364 млн руб., на 31.12.2012 г. – 379 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Дочерние общества	914	1 404	1 095
Зависимые общества	30	24	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	**944**	**1 428**	**1 095**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Займы, предоставленные связанным сторонам	44 178	38 586	31 050
Прочие финансовые вложения	-	40	1 500
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	**44 178**	**38 626**	**32 550**
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	34 039	33 018	18 760
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	10 139	5 608	13 790

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2014 год	За 2013 год
Дочерние общества, в том числе:	**3 792**	**2 518**
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 264	840
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	610	35
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	577	513
ОАО «Сахаэнерго»	278	21
ОАО «ЭСК РусГидро»	258	263

Наименование предприятия	За 2014 год	За 2013 год
ОАО «Гидроинвест»	164	166
ЗАО «Малая Дмитровка»	28	116
Прочие	613	564
Итого проценты к получению	**3 792**	**2 518**

3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 380 млн руб. за 2014 год (381 млн руб. в 2013 году).

3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2014 и 2013 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 644 млн руб. и 1 110 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2014 году составила 179 млн руб. (в 2013 году – 127 млн руб.).

3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2014 год	За 2013 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 655	7 556
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 522	7 439
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	97	107
прочие поступления	4119	36	10
Платежи, в том числе:	4120	(5 859)	(4 542)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 674)	(4 445)
прочие платежи	4129	(185)	(97)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 796	3 014
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	9 277	49 826
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	64	17
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 833	45 768
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 360	4 041
прочие поступления	4219	20	-

Наименование показателя	Код строки	За 2014 год	За 2013 год
Платежи, в том числе:	4220	(53 368)	(82 134)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 001)	(6 807)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(29 650)	(54 928)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 717)	(20 399)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(44 091)	(32 308)
Денежные потоки от финансовых операций			
Платежи, в том числе:	4320	-	(77)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(77)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(77)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(42 295)**	**(29 371)**

3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,8% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2014 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 104 104 млн руб. (на 31.12.2013 г. – 73 670 млн руб., на 31.12.2012 г. – 54 590 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствуют 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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, 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 Общества.

3.16 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Общество подвержено рыночным рискам в результате наличия открытых позиций в иностранной валюте и процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Общество 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.

Во второй половине 2014 года имело место значительное повышение курсов валют и ослабление рубля, однако финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте, доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2014 г.			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
Итого	**4 021**	**(13 449)**	**(9 428)**
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	**833**	**(3 280)**	**(2 447)**
На 31 декабря 2012 г.			
Доллары США	266	(1 894)	(1 628)
Евро	26	(2 400)	(2 374)
Итого	**292**	**(4 294)**	**(4 002)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым

вложениям Общества являются фиксированными.

Полученные Обществом кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, OeKB. Влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

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

Ценовой риск. Ценовой риск определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	1 505	2 079	5 128
ОАО «Интер РАО»	1 445	2 027	5 077
ОАО «Иркутскэнерго»	25	33	11
ПАО «Красноярская ГЭС»	35	19	40
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	17 239
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	208 604	87 758	52 533
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	**230 313**	**110 041**	**74 900**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом 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 Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Общество оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во

внимание его финансовое состояние и кредитную историю, применяется внутреннее рейтингование. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.17 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2014 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор ОАО «РусГидро» Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» Д. В. Финкель

5 марта 2015 года

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Т.В. Сиротинская
5 марта 2015 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 70 (семьдесят) листов

Приложение 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2015 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2015/03/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385

Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43 кор. 1

Пояс-нения	АКТИВ	Код строки	На 31 марта 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	939	1 032	1 078
	Результаты исследований и разработок	1120	868	843	859
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	379 631	378 027	350 049
	основные средства	1151	324 061	321 645	302 864
	незавершенное строительство	1152	55 570	56 382	47 185
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 158	7 189	7 313
3.1.2	Финансовые вложения	1170	274 992	264 352	143 059
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	242 789	230 313	110 041
	займы выданные	1172	32 203	34 039	33 018
	векселя	1173	-	-	-
	прочие финансовые вложения	1174	-	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 432	3 538	2 987
	Итого по разделу I	1100	667 020	654 981	505 345
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 172	3 437	2 861
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	78	105	356
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	156 552	144 565	233 480
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	60 246	62 341	80 323
	покупатели и заказчики	1231.1	397	409	103
	авансы выданные	1231.2	29 083	31 099	35 084
	векселя	1231.3	27 425	27 563	27 040
	займы выданные	1231.4	1 479	1 503	16 817
	прочие дебиторы	1231.5	1 862	1 767	1 279
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	96 306	82 224	153 157
	покупатели и заказчики	1232.1	5 026	5 840	5 648
	авансы выданные	1232.2	13 132	12 869	15 517
	векселя	1232.3	19 486	19 120	22 954
	займы выданные	1232.4	28 948	26 384	5 552
	прочие дебиторы	1232.5	29 714	18 011	103 486
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	20 537	43 446	55 608
	банковские депозиты	1241	8 810	33 307	50 000
	займы выданные	1242	11 727	10 139	5 568
	векселя	1243	-	-	40
	прочие финансовые вложения	1244	-	-	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 240	9 032	18 546
	Прочие оборотные активы	1260	15	14	10
	Итого по разделу II	1200	200 594	200 599	310 861
	БАЛАНС	1600	867 614	855 580	816 206

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 31 марта 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 256	386 256	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 083	53 111	53 325
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	8 240	8 240	6 474
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	221 201	212 430	188 482
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	212 458	181 701	153 161
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	8 743	30 729	35 321
	Итого по разделу III	1300	727 204	718 461	624 343
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	91 283	92 262	97 965
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 390	9 672	7 184
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 023	2 335	2 028
	Итого по разделу IV	1400	103 696	104 269	107 177
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	22 386	21 915	4 926
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	11 895	8 575	77 468
	поставщики и подрядчики	1521	6 022	5 295	5 170
	задолженность перед персоналом организации	1522	228	823	601
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	146	119	87
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 512	1 923	2 570
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	87	65	47
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	66 618
	прочие кредиторы	1527	920	350	375
	Доходы будущих периодов	1530	72	75	77
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 368	1 405	1 020
	Прочие обязательства	1550	993	880	1 195
	Итого по разделу V	1500	36 714	32 850	84 686
	БАЛАНС	1700	867 614	855 580	816 206

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

29 апреля 2015 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 31 марта 2015 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2015/03/31
Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: млн. руб.	по ОКЕИ	385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	1 квартал 2015 г.	1 квартал 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	23 703	26 918
	Себестоимость продаж	2120	(13 844)	(13 939)
	Валовая прибыль	2100	9 859	12 979
	Прибыль от продаж	2200	9 859	12 979
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 614	2 305
	Проценты к уплате	2330	(1 821)	(1 443)
	Прочие доходы	2340	5 354	5 107
	Прочие расходы	2350	(4 155)	(6 484)
	Прибыль до налогообложения	2300	11 851	12 464
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(2 388)	(2 014)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	781	343
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(705)	(802)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(33)	4
	Прочее	2460	19	12
	Чистая прибыль	2400	8 743	9 664
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 743	9 664
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,02264	0,02502

Председатель Правления– Генеральный директор _____ (подпись) Е.В. Дод (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Д.В. Финкель (расшифровка подписи)

29 апреля 2015 г.

Приложение 3.

ГРУППА «РУСГИДРО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Аудиторское заключение

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении 5
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках 6
Консолидированный Отчет о совокупном доходе 7
Консолидированный Отчет о движении денежных средств 8
Консолидированный Отчет об изменении капитала 10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность 12
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики 18
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности 32
Примечание 4. Основные дочерние общества 36
Примечание 5. Информация по сегментам 39
Примечание 6. Операции со связанными сторонами 42
Примечание 7. Основные средства 44
Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия 48
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 52
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы 53
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты 55
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные 56
Примечание 13. Товарно-материальные запасы 57
Примечание 14. Прочие оборотные активы 58
Примечание 15. Капитал 58
Примечание 16. Налог на прибыль 59
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению 61
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 65
Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства 66
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 66
Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам 67
Примечание 22. Выручка 67
Примечание 23. Государственные субсидии 67
Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) 68
Примечание 25. Финансовые доходы, расходы 68
Примечание 26. Прибыль на акцию 69
Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам 69
Примечание 28. Условные обязательства 69
Примечание 29. Управление финансовыми рисками 70
Примечание 30. Управление капиталом 73
Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств 74
Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки 76
Примечание 33. События после отчетной даты 77

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

pwc

Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО Pricewaterhouse Coopers Audit

25 марта 2015 года

Москва, Российская Федерация

Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «РусГидро»

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

Ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

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

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о финансовом положении
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	686 190	633 846
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	8	14 032	30 301
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	4 132	5 794
Отложенные налоговые активы	16	5 355	4 066
Прочие внеоборотные активы	10	25 021	24 976
Итого внеоборотные активы		**734 730**	**698 983**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	34 394	34 472
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 965	2 679
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	48 012	45 385
Товарно-материальные запасы	13	22 133	21 449
Прочие оборотные активы	14	41 872	53 144
		148 376	**157 129**
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		664	-
Итого оборотные активы		**149 040**	**157 129**
ИТОГО АКТИВЫ		**883 770**	**856 112**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(26 092)	(10 662)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		179 556	164 735
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**578 921**	**579 530**
Неконтролирующая доля участия		16 230	17 177
ИТОГО КАПИТАЛ		**595 151**	**596 707**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	35 891	35 066
Долгосрочные заемные средства	18	119 187	131 890
Прочие долгосрочные обязательства	19	11 195	12 030
Итого долгосрочные обязательства		**166 273**	**178 986**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	57 843	19 687
Кредиторская задолженность и начисления	20	51 558	49 473
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		536	115
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	11 913	10 944
		121 850	**80 419**
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		496	-
Итого краткосрочные обязательства		**122 346**	**80 419**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**288 619**	**259 405**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**883 770**	**856 112**

Председатель Правления – Генеральный директор — Е. В. Дод

Главный бухгалтер — Д. В. Финкель

25 марта 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка	22	329 560	313 632
Государственные субсидии	23	12 428	13 246
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	24	(290 838)	(265 763)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**51 150**	**61 115**
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(8 884)	(18 995)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(6 603)	(4 895)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(1 781)	(7 944)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	(4 804)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	-	(1 633)
Прибыль от операционной деятельности		**33 882**	**22 844**
Финансовые доходы	25	9 319	9 328
Финансовые расходы	25	(10 668)	(9 542)
(Убыток) / прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	(342)	2 555
Прибыль до налогообложения		**32 191**	**25 185**
Расходы по налогу на прибыль	16	(8 060)	(4 192)
Прибыль за год		**24 131**	**20 993**
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		25 606	19 767
Неконтролирующей доле участия		(1 475)	1 226
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0689	0,0638
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	371 494 140	309 873 684

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль за год		24 131	20 993
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(6 178)	(19 637)
Переоценка пенсионных обязательств	17	1 392	101
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	(646)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**(4 786)**	**(20 182)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков			
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(121)	(289)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	163	350
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	(647)
Прочий совокупный убыток		(332)	(51)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(290)**	**(637)**
Итого прочий совокупный убыток		**(5 076)**	**(20 819)**
Итого совокупный доход за год		**19 055**	**174**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		20 004	(785)
Неконтролирующей доле участия		(949)	959

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**32 191**	**25 185**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	21 340	18 218
Убыток от выбытия основных средств, нетто	24	1 288	1 447
Убыток / (прибыль) в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	342	(2 555)
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	24	(28)	(517)
Финансовые доходы	25	(9 319)	(9 328)
Финансовые расходы	25	10 668	9 542
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	8 884	18 995
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	1 781	7 944
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		6 603	4 895
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	17, 24	(501)	(1 609)
Расходы по пенсионному обеспечению		368	568
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи		-	4 804
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	-	1 633
Прочие расходы / (доходы)		250	(55)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**73 867**	**79 167**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 085)	(4 312)
Увеличение товарно-материальных запасов		(864)	(2 326)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(413)	(1 034)
Увеличение задолженности по прочим налогам		130	2 751
Увеличение прочих внеоборотных активов		(427)	(277)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		34	(1 119)
Уплаченный налог на прибыль		(6 316)	(10 422)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**57 926**	**62 428**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(78 577)	(61 641)
Поступления от продажи основных средств		116	356
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(156 320)	(110 567)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		167 639	111 763
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(86)	-
Взнос в уставный капитал ассоциированных и совместных предприятий		(70)	(533)
Проценты полученные		6 865	7 554
Поступления от продажи ассоциированных предприятий		-	1 913
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(60 433)**	**(51 155)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	85 600	87 352
Поступления долгосрочных заемных средств	18	28 176	67 554
Погашение заемных средств	18	(92 870)	(153 114)
Проценты уплаченные		(13 708)	(13 580)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(5 127)	(3 586)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(80)	(160)
Платежи по финансовому лизингу		(900)	(1 194)
Поступления от эмиссии акций	15	-	22
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		**1 091**	**(16 706)**
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		1 338	48
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(78)**	**(5 385)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**34 472**	**39 857**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**11**	**34 394**	**34 472**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2013 года		**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(127 216)**	**17**	**218 757**	**514**	**920**	**75 917**	**515 086**	**25 319**	**540 405**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	19 767	19 767	1 226	20 993
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(587)	-	-	(587)	(60)	(647)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(289)	-	-	(289)	-	(289)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	-	350	-	-	350	-	350
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	(45)	-	(45)	146	101
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(19 593)	-	-	-	(19 593)	(44)	(19 637)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	-	-	-	-	(337)	-	-	-	(337)	(309)	(646)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(20)	-	-	-	(31)	(51)	-	(51)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(20)**	**(19 930)**	**(526)**	**(45)**	**19 736**	**(785)**	**959**	**174**
Эмиссия акций	15	68 618	-	-	-	-	-	-	-	-	68 618	-	68 618
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	15	-	-	-	(7 859)	-	-	-	-	6 252	(1 607)	(6 270)	(7 877)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	-	1 812	1 812	(2 671)	(859)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(812)	-	-	812	-	-	-
На 31 декабря 2013 года		**386 255**	**(10 662)**	**39 202**	**(135 075)**	**(3)**	**198 015**	**(12)**	**875**	**100 935**	**579 530**	**17 177**	**596 707**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года		**386 255**	**(10 662)**	**39 202**	**(135 075)**	**(3)**	**198 015**	**(12)**	**875**	**100 935**	**579 530**	**17 177**	**596 707**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	25 606	25 606	(1 475)	24 131
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(121)	-	-	(121)	-	(121)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	-	163	-	-	163	-	163
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	846	-	846	546	1 392
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(6 130)	-	-	-	(6 130)	(48)	(6 178)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(359)	-	(30)	-	29	(360)	28	(332)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(359)**	**(6 130)**	**12**	**846**	**25 635**	**20 004**	**(949)**	**19 055**
Обмен акций ПАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	8, 15	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	78	-
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(1 409)	-	-	1 409	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	25	25	4	29
На 31 декабря 2014 года		**386 255**	**(26 092)**	**39 202**	**(135 075)**	**(362)**	**190 476**	**-**	**1 721**	**122 796**	**578 921**	**16 230**	**595 151**

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, для ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа»).

Общество было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 рублей до 67,7851 рублей за доллар США и в диапазоне от 45,0559 рублей до 84,5890 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5 процентов годовых до 17,0 процентов годовых, в том числе с 12,0 процентов до 17,0 процентов годовых 16 декабря 2014 года.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 рублей до 69,6640 рублей за доллар США и в диапазоне от 64,0504 рублей до 78,7900 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0 процентов годовых до 14,0 процентов годовых;
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их платежеспособности в связи с ростом процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;
- в январе 2015 года кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, то есть ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. В феврале 2015 года агентство Moody's Investors Service также понизило кредитный рейтинг России ниже инвестиционного уровня до Ba1, первой отметки в рамках спекулятивной категории. Рейтинг агентства Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. При этом все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России в дальнейшем может быть понижен.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2014 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2013 года: 66,84 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Обзор рынка электроэнергии и мощности. Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового рынка электроэнергии и мощности и розничных рынков электроэнергии.

Субъектами оптового рынка являются: генерирующие компании, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), оператор экспорта / импорта электроэнергии, Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Субъектами розничных рынков являются: потребители, исполнители коммунальных услуг, гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электроэнергии на розничных рынках, сетевые организации, субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности. Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых рынков.

Оптовый рынок электроэнергии

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

В течение 2013 и 2014 годов вся электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продавалась по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (далее по тексту – «РД») рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФСТ сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые РД, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее по тексту – «РСВ») и балансирующего рынка (далее по тексту – «БР»).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства / потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Оптовый рынок мощности

Постановлением Правительства РФ № 89 от 24 февраля 2010 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

В числе механизмов реализации мощности долгосрочный рынок мощности предусматривает:

- покупку / продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее по тексту – «КОМ»), по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам КОМ;
- покупку / продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности, в том числе на бирже;
- покупку / продажу мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупку / продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам КОМ в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2013 и 2014 годов мощность поставлялась по РД только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным к населению категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва).

Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), в течение 2013 года и в период до 1 мая 2014 года поставлялся только по тарифам, утвержденным ФСТ. С

1 мая 2014 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 374 от 28 апреля 2014 года, утверждающим изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, по тарифам поставляется 35 процентов мощности таких гидроэлектростанций, а 65 процентов – по цене КОМ. Постановление также предусматривает поэтапное увеличение доли мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), поставляемой по цене КОМ до 80 процентов к 1 января 2016 года, до 100 процентов к 1 января 2017 года.

На рынке мощности КОМ производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ с объектами тепловой генерации и аналогичным ДПМ договорам с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФСТ.

Неценовая зона Дальнего Востока

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электроэнергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам ФСТ.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по ценам, рассчитываемым ОАО «АТС» на основании утвержденных ФСТ тарифов для поставщиков ОРЭМ.

ОАО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Южного района Республики Саха (Якутия).

При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

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

Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии утверждены Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее по тексту – «Основные положения»).

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электроэнергия продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Поставка электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Регулируемые цены устанавливаются на основании одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год. ФСТ устанавливает предельные минимальные и максимальные уровни регулируемых тарифов на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Гарантирующие поставщики продают электроэнергию по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями. Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам. Производители электроэнергии на розничных рынках продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам, за исключением случаев продажи электроэнергии гарантирующему поставщику.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены трансляции, рассчитываемые сбытовыми компаниями в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), определяются исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Население и приравненные к нему потребители оплачивают электроэнергию по тарифам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

На территориях изолированных энергосистем – продажа электрической энергии всем категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа «РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков теплоэнергии на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:

- поставку тепловой энергии, теплоносителя для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и плата за подключение к системе теплоснабжения также регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности. Виды услуг по обеспечению системной надежности (далее – системных услуг), правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих такие услуги, и потребителей электрической энергии определены Постановлением Правительства РФ № 117 от 3 марта 2010 года.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих системные услуги, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка

системных услуг возложены на ОАО «СО ЕЭС».

Рынок системных услуг призван обеспечить функционирование экономических механизмов, стимулирующих поддержание и развитие в Единой энергетической системе (ЕЭС) России оборудования со специфическими, необязательными для всех субъектов характеристиками:

- способность участия в нормированном первичном регулировании частоты;
- способность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты на ТЭС;
- регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, не участвующего в производстве активной мощности;
- эксплуатация элементов систем противоаварийного управления в ЕЭС России, создаваемых в целях увеличения пропускной способности в контролируемых сечениях электрической сети.

Из представленного перечня системных услуг Группа оказывает услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования ГЭС, на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия.

Генерация на основе использования возобновляемых источников энергии. Постановлением Правительства РФ № 449 от 28 мая 2013 года «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и Распоряжением Правительства РФ № 861-р от 28 мая 2013 года утверждены правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее по тексту – «ВИЭ»), а также механизмы и ключевые параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в Российской Федерации.

Основной механизм поддержки заключаются в следующем:

- Правительством РФ до 2020 года установлены ежегодные лимиты вводов мощностей по трем технологиям: ветроэнергетика, малая гидроэнергетика (от 5 до 25 МВт), солнечная энергетика;
- Для каждой технологии и года ввода определены предельные максимальные капитальные затраты, требования по локализации, эталонные коэффициенты использования установленной мощности, операционные затраты;
- Отбор осуществляется ОАО «АТС» на конкурсной основе ежегодно на 4 года вперед между проектами, расположенными на территориях первой и второй ценовых зон оптового рынка, по критерию минимальных капитальных затрат;
- С победителями конкурсного отбора заключается договор предоставления мощности (далее по тексту – «ДПМ ВИЭ»), гарантирующий получение инвестором платы за мощность в течение 15 лет после ввода объекта в эксплуатацию;
- При несоблюдении условий, определенных ДПМ ВИЭ предусматриваются штрафные санкции (несоблюдение сроков ввода, недопоставка мощности, невыполнение условий локализации).

19 сентября 2013 года ОАО «АТС» опубликовало результаты первого конкурсного отбора проектов по строительству в будущем генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Принятие Правительством РФ указанной нормативной базы создает условия, обеспечивающие экономическую эффективность инвестиций в проекты ВИЭ-генерации.

В 2014 году заявки Группы на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, отобраны ОАО «АТС».

По итогам отбора с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) 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. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости

переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между обществами Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Общество и все дочерние общества Группы применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Группа признает разницу между вознаграждением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, то есть ретроспективно, за исключением дочерних обществ, приобретенных исключительно с целью последующей перепродажи, которые учитываются по данным предшественника перспективно с даты приобретения.

Ассоциированные и совместные предприятия. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Ассоциированными являются предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные предприятия. Иные изменения доли Группы в чистых активах ассоциированного предприятия, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных предприятий; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных предприятий.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированного предприятия равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Совместным предприятием называется соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль характеризуется принятием решений в отношении значимой деятельности, требующим единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль и обусловленного договором.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместное или ассоциированное предприятие.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными или совместными предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированном и совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыли или убытки.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

Нематериальные активы и гудвил. Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно клиентскую базу, приобретенную в рамках объединения бизнеса (Примечание 10), амортизируемую в течение пяти лет, а также капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости, которая может быть получена в результате их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получат преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются начальным уровнем, на котором Группа ведет учет гудвила, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

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 котируемая 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 котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, 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;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не 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 (Примечание 31).

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. Наращенные 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. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный 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 отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения 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, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определимыми платежами.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости. 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. Группа не применяет учет хеджирования.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющихся в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей и убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибылях или убытках за год. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

Операции в иностранной валюте. 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 в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 32,73 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составлял 68,34 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 44,97 : 1,00).

Основные средства. Основные средства, кроме офисных зданий и земельных участков, отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания и земельные участки, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости.

Основные средства, кроме офисных зданий и земельных участков, подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости объекта основных средств признается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает прирост стоимости от переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный прирост стоимости от переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх

этой суммы отражается в прибыли или убытке за год. Любая накопленная на дату переоценки амортизация исключается против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Сумма резерва переоценки в составе капитала относится непосредственно на нераспределенную прибыль при списании или выбытии актива.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств, которые отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Расходы 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.

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков) 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.

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

Тип основных средств	**Средние сроки полезного использования**
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

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 (Примечание 7). 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 в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Инвестиционная собственность. К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная собственность отражается в отчетности по стоимости приобретения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной собственности, Группа оценивает размер возмещаемой суммы по большей из двух величин: стоимости, которая может быть получена в результате ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Величина балансовой стоимости инвестиционной собственности снижается до возмещаемой суммы посредством списания на прибыли или убытки за год. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды,

восстанавливается, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных для определения его возмещаемой суммы.

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.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

Предоплата. Предоплата отражается в 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.

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 списывается на операционные расходы методом средневзвешенной стоимости.

Внеоборотные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи. Прекращаемая деятельность. Внеоборотные активы и активы группы выбытия (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года: и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Внеоборотные активы или активы группы выбытия, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой активы (оборотные и / или внеоборотные), подлежащие выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции. Гудвил учитывается в составе группы выбытия в том случае, если группа выбытия является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Внеоборотные активы – это активы, включающие суммы, которые, как ожидается, не будут возмещены или получены в течение 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для оборотных, так и для внеоборотных активов группы выбытия.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Предназначенные для продажи основные средства не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Прекращаемая деятельность – это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и который: (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Выручка и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до

данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

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 прибылях или убытках 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 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. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, который не признается для целей налогообложения. 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.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

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 расходов, необходимых для урегулирования 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 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, и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

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.

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 доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты 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, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

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 независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами 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.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих 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 консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер должностного оклада, которые используются в компаниях Группы, и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования либо срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных 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 равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку 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 отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и по мере оказания услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Выручка по свободным двусторонним договорам отражается свернуто с покупкой эквивалентного объема электроэнергии, которую участник рынка обязан произвести в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности. Дополнительный оборот по продаже / покупке электроэнергии в размере 10 064 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 10 198 млн рублей) отражается в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, получаемые в качестве компенсации за расходы или убытки, признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения расходов или убытков, которые

они должны компенсировать. Для целей отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Обществом или его дочерними предприятиями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала акционеров Общества.

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.

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

Финансовые гарантии. Финансовые гарантии – это безотзывные договоры, требующие от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно устанавливается в размере полученной комиссии. Данная сумма равномерно амортизируется на протяжении всего срока действия гарантии. В конце каждого отчетного периода гарантии переоцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанная сумма за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшая расчетная оценка затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства, на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. 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. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с оценками. Профессиональные 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:

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 актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. 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 и инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате 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. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах предприятий Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как, по оценкам руководства, предполагается наличие временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существует высокая вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 16).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, 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.

Прекращаемая деятельность. В ноябре 2013 года руководство Группы объявило об отказе от намерений о продаже ОАО «ДРСК». В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по возмещаемой стоимости с признанием расхода в сумме 5 450 млн рублей, в том числе в составе прибылей и убытков на сумму 4 804 млн рублей и в составе прочего совокупного убытка на сумму 646 млн рублей (за вычетом налога на прибыль в сумме 144 млн рублей). Возмещаемая стоимость основных средств ОАО «ДРСК» на дату решения об отказе от продажи составила 23 786 млн рублей (Примечание 7).

Переклассификации

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и интерпретации, которые стали обязательными с 1 января 2014 года, представлены ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 32 – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» *(выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты).* Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее

время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет (1) не должно зависеть от возможных будущих событий и (2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные организации» *(выпущено 31 октября 2012 года и вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (а) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (б) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (в) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние общества по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Обязательные платежи» *(выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов» *(выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).* Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» *(выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данные поправки не оказали воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей участия в совместных операциях» (*выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты)*. Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» *(выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).* В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: Взносы работников» *(выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).* Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Группа считает, что данные поправки не окажут существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года *(выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).* Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для разъяснения определения термина «условия перехода прав» и введения отдельных определений для понятий «условие достижения определенных результатов деятельности» и «условие предоставления услуг». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления права приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцененной стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года *(выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).* Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» *(выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты)*. Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и усовершенствования, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже.

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).* Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо

оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.

- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.

- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» *(выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).* Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или взноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2014 года *(выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).* Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к

МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Раскрытие информации» *(выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года).* В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 – «Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» *(выпущены в августе 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года).* Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

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

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	65,81%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ОАО «ДЭК»**	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
ОАО «ДГК»**	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «ДРСК»**	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»***	42,10%	49,00%	42,10%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	47,72%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

** Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».*

*** Основные дочерние общества, входящие в субгруппу «ДЭК».*

**** Контроль над деятельностью ОАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.*

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2014 года		**31 декабря 2013 года**	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	98,35%	98,35%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,43%	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Доля Группы в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС» изменилась в результате дополнительного выпуска акций данных компаний (Примечание 15).

Неконтролирующая доля участия

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация в отношении дочерних обществ, в которых имеется неконтролирующая доля участия, значительная для Группы до исключения операций между компаниями Группы:

	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»		в том числе: Субгруппа «ДЭК»	
Финансовое состояние	**31 декабря 2014 года**	**31 декабря 2013 года**	**31 декабря 2014 года**	**31 декабря 2013 года**
Процент неконтролирующей доли участия	14,08%	14,08%	55,08%	55,08%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	13,80%	13,80%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	95 072	87 925	55 443	53 356
Оборотные активы	55 749	49 753	23 610	25 157
Долгосрочные обязательства	(54 965)	(59 191)	(34 610)	(41 731)
Краткосрочные обязательства	(68 768)	(50 207)	(44 090)	(33 061)
Чистые активы	**27 088**	**28 280**	**353**	**3 721**
Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия	**14 660**	**15 766**	**2 193**	**4 101**

Финансовые результаты	**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Выручка	150 286	139 596	100 807	91 216
(Убыток) / прибыль	(2 181)	4 681	(3 821)	1 888
Итого совокупный (убыток) / доход	(1 193)	4 200	(3 101)	1 900
(Убыток) / прибыль, причитающий(ая)ся на неконтролирующую долю участия	(1 632)	1 576	(2 334)	101
Изменения в прочем совокупном доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	526	(38)	393	(301)
Потоки денежных средств				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	12 452	15 970	2 425	6 979
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(13 292)	(11 326)	(6 951)	(6 541)
Поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	5 103	(2 911)	4 437	1 690
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**4 263**	**1 733**	**(89)**	**2 128**

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДЭК».

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, убытка от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, дохода, связанного с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, и прочих неденежных статей операционных расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**ОАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»**	**Прочие**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**98 581**	**82 230**	**150 286**	**29 664**	**360 761**	**(31 201)**	**329 560**
в том числе:							
от сторонних компаний	*89 177*	*82 211*	*149 935*	*8 227*	*329 550*	*10*	*329 560*
продажа электроэнергии	*64 016*	*81 307*	*93 888*	*332*	*239 543*	*-*	*239 543*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*144*	*-*	*33 912*	*3*	*34 059*	*-*	*34 059*
продажа мощности	*23 467*	*-*	*4 268*	*277*	*28 012*	*-*	*28 012*
прочая выручка	*1 550*	*904*	*17 867*	*7 615*	*27 936*	*10*	*27 946*
от внутригрупповых операций	*9 404*	*19*	*351*	*21 437*	*31 211*	*(31 211)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	12 413	15	12 428	-	12 428
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 233)	(81 092)	(147 301)	(27 881)	(297 507)	28 768	(268 739)
EBITDA	**57 348**	**1 138**	**15 398**	**1 798**	**75 682**	**(2 433)**	**73 249**
Амортизация	(12 173)	(695)	(7 289)	(1 411)	(21 568)	228	(21 340)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(9 560)	(560)	(5 372)	(2 386)	(17 878)	(149)	(18 027)
в том числе:							
убыток от экономического обесценения основных средств	*(7 138)*	*-*	*(1 746)*	*-*	*(8 884)*	*-*	*(8 884)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 677)*	*(524)*	*(3 635)*	*(767)*	*(6 603)*	*-*	*(6 603)*
убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	*(669)*	*-*	*(82)*	*(1 030)*	*(1 781)*	*-*	*(1 781)*
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(40)*	*(36)*	*(474)*	*(589)*	*(1 139)*	*(149)*	*(1 288)*
доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	*-*	*-*	*501*	*-*	*501*	*-*	*501*
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	*(36)*	*-*	*64*	*-*	*28*	*-*	*28*
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**35 615**	**(117)**	**2 737**	**(1 999)**	**36 236**	**(2 354)**	**33 882**
Финансовые доходы							9 319
Финансовые расходы							(10 668)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(342)
Прибыль до налогообложения							**32 191**
Расходы по налогу на прибыль							(8 060)
Прибыль за год							**24 131**
Капитальные расходы	**42 496**	**146**	**19 486**	**34 441**	**96 569**	**(3 547)**	**93 022**
На 31 декабря 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**113 060**	**3 403**	**54 496**	**6 071**	**177 030**	**-**	**177 030**

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	**ОАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»**	**Прочие**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**99 138**	**79 168**	**139 596**	**25 977**	**343 879**	**(30 247)**	**313 632**
в том числе:							
от сторонних компаний	*88 882*	*78 712*	*138 925*	*7 285*	*313 804*	*(172)*	*313 632*
продажа электроэнергии	*66 132*	*77 951*	*86 550*	*292*	*230 925*	*-*	*230 925*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*141*	*-*	*33 002*	*4*	*33 147*	*-*	*33 147*
продажа мощности	*22 317*	*-*	*3 102*	*197*	*25 616*	*-*	*25 616*
прочая выручка	*292*	*761*	*16 271*	*6 792*	*24 116*	*(172)*	*23 944*
от внутригрупповых операций	*10 256*	*456*	*671*	*18 692*	*30 075*	*(30 075)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	13 233	13	13 246	-	13 246
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	224	-	-	51	275	242	517
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(36 244)	(78 933)	(135 797)	(25 500)	(276 474)	28 250	(248 224)
EBITDA	**63 118**	**235**	**17 032**	**541**	**80 926**	**(1 755)**	**79 171**
Амортизация	(11 380)	(670)	(5 174)	(1 238)	(18 462)	244	(18 218)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(28 826)	(1 170)	(4 830)	(2 469)	(37 295)	(814)	(38 109)
в том числе:							
(убыток) / восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	*(16 927)*	*59*	*-*	*(2 127)*	*(18 995)*	*-*	*(18 995)*
убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	*-*	*-*	*(4 804)*	*-*	*(4 804)*	*-*	*(4 804)*
убыток от обесценения долгосрочных векселей	*(1 633)*	*-*	*-*	*-*	*(1 633)*	*-*	*(1 633)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 592)*	*(1 229)*	*(1 778)*	*(296)*	*(4 895)*	*-*	*(4 895)*
убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	*(7 944)*	*-*	*-*	*-*	*(7 944)*	*-*	*(7 944)*
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(730)*	*-*	*143*	*(46)*	*(633)*	*(814)*	*(1 447)*
доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	*-*	*-*	*1 609*	*-*	*1 609*	*-*	*1 609*
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**22 912**	**(1 605)**	**7 028**	**(3 166)**	**25 169**	**(2 325)**	**22 844**
Финансовые доходы							9 328
Финансовые расходы							(9 542)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							2 555
Прибыль до налогообложения							**25 185**
Расходы по налогу на прибыль							(4 192)
Прибыль за год							**20 993**
Капитальные расходы	**35 632**	**233**	**16 821**	**22 943**	**75 629**	**(5 376)**	**70 253**
На 31 декабря 2013 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**102 576**	**2 196**	**44 492**	**2 513**	**151 777**	**-**	**151 777**

Примечание 6. 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 год, закончившийся 31 декабря 2014 года, являлись ассоциированные и совместные предприятия Группы (Примечание 8), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Векселя к получению	10	5 203	4 741
Займы выданные		1 492	533

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	146	179
Прочая выручка	569	818
Покупная электроэнергия и мощность	1 049	411

Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	293	198
Кредиторская задолженность	352	26

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 671	3 040
Прочая выручка	150	409
Услуги по строительству	285	3 193
Покупная электроэнергия и мощность	161	319

Предприятия, контролируемые государством

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

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, а также по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ГК «Внешэкономбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Банк ВТБ», ПАО «ВТБ 24», ОАО «Банк Москвы», ОАО «Россельхозбанк» (Примечания 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 28 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров

осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Также в ходе обычной деятельности компании Группы получают субсидии от государства. В течение 2014 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 12 428 млн рублей (в 2013 году сумма составляла 13 246 млн рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 27 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 60 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 62 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

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

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 2 365 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1 715 млн рублей).

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабя 2013 года	**78 712**	**377 429**	**191 377**	**214 999**	**14 620**	**877 137**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(20)	(6 183)	(1 539)	-	(4)	(7 746)
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 637)	4 692	(14)	-
Поступления	202	1 646	620	89 444	1 110	93 022
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(14)	(1)	(50)	(130)	(630)	(825)
Передача	2 718	8 840	39 569	(51 418)	291	-
Выбытия и списания	(178)	(298)	(2 203)	(1 466)	(448)	(4 593)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	**81 110**	**378 702**	**226 137**	**256 121**	**14 925**	**956 995**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	**(27 139)**	**(108 005)**	**(75 665)**	**(26 904)**	**(5 578)**	**(243 291)**
Начисление убытка от обесценения	(281)	(639)	(2 617)	(5 405)	(49)	(8 991)
Начислено за период	(1 740)	(7 300)	(10 259)	-	(1 636)	(20 935)
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	13	1	25	92	269	400
Передача	(439)	(585)	(2 055)	3 125	(46)	-
Выбытия и списания	82	117	1 410	30	373	2 012
Сальдо на 31 декабря 2014 года	**(29 504)**	**(116 411)**	**(89 161)**	**(29 062)**	**(6 667)**	**(270 805)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	**51 606**	**262 291**	**136 976**	**227 059**	**8 258**	**686 190**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	**51 573**	**269 424**	**115 712**	**188 095**	**9 042**	**633 846**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабя 2012 года	**68 697**	**342 120**	**148 798**	**222 895**	**12 625**	**795 135**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(1 574)	(18 942)	(3 996)	-	(34)	(24 546)
Поступления	191	544	2 008	66 665	845	70 253
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	4 701	19 257	12 779	2 490	1 061	40 288
Передача	7 180	34 943	33 382	(76 085)	580	-
Выбытия и списания	(483)	(493)	(1 594)	(966)	(457)	(3 993)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	**78 712**	**377 429**	**191 377**	**214 999**	**14 620**	**877 137**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	**(20 946)**	**(68 659)**	**(52 488)**	**(44 876)**	**(3 705)**	**(190 674)**
Начисление убытка от обесценения	(2 543)	(2 257)	(6 732)	(11 829)	(248)	(23 609)
Восстановление убытка от обесценения	393	3 194	628	378	21	4 614
Начислено за период	(1 541)	(6 426)	(9 457)	-	(1 419)	(18 843)
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	(1 570)	(8 421)	(5 549)	(515)	(447)	(16 502)
Передача	(1 020)	(25 581)	(3 053)	29 685	(31)	-
Выбытия и списания	88	145	986	253	251	1 723
Сальдо на 31 декабря 2013 года	**(27 139)**	**(108 005)**	**(75 665)**	**(26 904)**	**(5 578)**	**(243 291)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	**51 573**	**269 424**	**115 712**	**188 095**	**9 042**	**633 846**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**47 751**	**273 461**	**96 310**	**178 019**	**8 920**	**604 461**

На 31 декабря 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 869 млн рублей (на 31 декабря 2013 года: 8 014 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и

поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма таких авансов составила 51 785 млн рублей (31 декабря 2013 года: 49 577 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 9 347 млн рублей, ставка капитализации составила 8,77 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 6 502 млн рублей, ставка капитализации составила 8,09 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 149 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1 056 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Определение величины справедливой стоимости основных средств

Определение величины справедливой стоимости основных средств производится руководством Группы в следующем порядке.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные гидротехнические сооружения и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

Стоимость специализированного имущества определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки, физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

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 и ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства. Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, руководством Группы рассматриваются дочерние компании Группы и филиалы Общества.

В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше затрат замещения за вычетом физического и функционального износа основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае и если возмещаемая стоимость меньше балансовой стоимости генерирующей единицы, экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой и балансовой стоимостью.

Обесценение основных средств на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2017 годы
Период прогнозирования*	Для действующих станций 10 лет (2015–2024 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2015–2038 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2015–2040 годы)	Для действующих станций 10 лет (2014–2023 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2014–2038 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2014–2039 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0–4,1 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода	3,0–3,9 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,4–17,8 процентов	12,4–14,0 процентов
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных ОАО «АТС» и прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным МЭР РФ	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2015 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2016 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов ОАО «АТС»	На 2014 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2015 год и далее – с учетом индекса потребительских цен
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	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	

* *По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период превышает 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.*

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Убыток был признан в основном в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды. В результате было признано обесценение в сумме 8 991 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 746 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 1 549 млн рублей).

Балансовая стоимость основных средств Группы снизилась на общую сумму 16 737 млн рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Саратовская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 3 642 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 612 млн рублей;
- Каскад Кубанских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 1 871 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
- Зейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 775 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 млн рублей;
- Загорская ГАЭС – убыток от обесценения в сумме 609 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей.

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 31.

Кроме того, за период, закончившийся 31 декабря 2014 года, в связи с увеличением ставки дисконтирования была произведена переоценка обязательств по рекультивации золоотвалов (Примечание 28), которая была отражена как прочий совокупный доход в сумме 22 млн рублей и уменьшение убытка от обесценения в сумме 107 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость основных средств снизилась на общую сумму 43 541 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 18 995 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 24 546 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 4 909 млн рублей).

В таблице ниже по каждому классу основных средств представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014	28 409	103 047	124 524	231 039	1 914	488 933
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013	27 834	107 607	101 344	192 075	4 235	433 095

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС (далее – технический инцидент).

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента и возможным списанием поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы. При этом строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, застрахованы, и по состоянию на текущую дату руководство Группы продолжает работу со страховыми компаниями.

На настоящий момент времени ОАО «АльфаСтрахование» и ОАО «СОГАЗ» признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем. Максимальная страховая сумма по договору с ОАО «СОГАЗ» составляет 2,6 млрд рублей, по договору с ОАО «АльфаСтрахование» – 1,2 млрд рублей. Ведутся переговоры с ОСАО «Ингосстрах», которое вместе с ОАО «АльфаСтрахование» осуществляло страхование строительно-монтажных рисков, но на данный момент не завершило процедуру признания страхового случая.

Одновременно с урегулированием вопроса по страховому возмещению продолжаются работы на станционном узле Загорской ГАЭС-2. В 2014 году станционный узел стабилизирован, проведена инвентаризация и дефектация оборудования. Также при участии технических специалистов Группы и привлеченного Группой независимого эксперта – немецкой проектной компанией «Lahmeyer International» оптимальным вариантом восстановления признан метод компенсационного нагнетания, при котором здание ГАЭС планируется выровнять за счет увеличения объема грунта под ним.

По состоянию на 31 декабря 2014 года общая величина понесенных затрат на строительство Загорской ГАЭС-2 составила 62 121 млн рублей.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2014 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Арендованное оборудование. По состоянию на 31 декабря 2014 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 4 639 млн рублей (31 декабря 2013 года: 4 564 млн рублей). По договорам финансовой аренды предприятия Группы арендуют преимущественно основные средства, относящиеся к группе «Машины и оборудование».

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции 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 предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Менее одного года	2 174	2 290
От одного года до пяти лет	4 169	3 635
Свыше пяти лет	40 028	35 332
Итого операционная аренда	**46 371**	**41 257**

Основные средства в залоге. Основные средства в сумме 3 млн рублей (31 декабря 2013 года: ноль млн рублей) были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Ассоциированные предприятия					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	8 060	8 420
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	36,09%	40,47%	3 441	3 341
ПАО «Красноярская ГЭС»	Россия	-	25,12%	-	15 209
Прочие				343	267
Итого ассоциированные предприятия				**11 844**	**27 237**
Совместные предприятия					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	1 048	1 960
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 140	1 104
Итого совместные предприятия				**2 188**	**3 064**
Итого вложения в ассоциированные и совместные предприятия				**14 032**	**30 301**

В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении ассоциированных и совместных предприятий, признанных в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Ассоциированные предприятия		
ПАО «Красноярская ГЭС»	293	6 589
ОАО «ИЭСК»	(360)	(97)
ОАО «СЭК»	101	266
Прочие	76	55
Итого ассоциированные предприятия	**110**	**6 813**
Совместные предприятия		
Группа BoGES	(467)	(4 216)
Группа BALP	-	-
Прочие	15	(42)
Итого совместные предприятия	**(452)**	**(4 258)**
(Убыток) / прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий	**(342)**	**2 555**

Ассоциированные предприятия

ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОАО «ИЭСК» обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ общей протяженностью более 40 000 км и более 8 900 подстанций суммарной мощностью более 26 000 МВА. Основной деятельностью ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям в интересах крупных потребителей и энергосбытовых компаний – субъектов оптового рынка электроэнергии. Контролирующим акционером ОАО «ИЭСК» является Группа EN+.

Инвестиции Группы в ОАО «ИЭСК» являются стратегическими, предоставляя возможность использовать их в сделках по приобретению или обмену активами, а также являются источником получения дивидендов.

ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)

ОАО «СЭК» является заказчиком-застройщиком ряда объектов электроэнергетики Сахалинской области в рамках Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и Областной целевой программы «Развитие электроэнергетики Сахалинской области до 2010 года и на перспективу до 2020 года». Основным инвестиционным проектом ОАО «СЭК» являлось Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, эксплуатацию которого по договору аренды осуществляет дочернее общество Группы ОАО «Сахалинэнерго». Помимо Группы в ОАО «СЭК» участвует Российская Федерация, а также Сахалинская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

Инвестиции Группы в ОАО «СЭК» являются стратегическими, предоставляя возможности для более эффективной совместной эксплуатации активов ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО «СЭК».

Доля участия в ОАО «СЭК» изменилась в результате дополнительной эмиссии акций. По состоянию на 31 декабря 2014 года доля участия Группы в ОАО «СЭК» составила 36,09 процента.

ПАО «Красноярская ГЭС»

В июле 2014 года дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» было передано ОАО «ЕвроСибЭнерго» 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС» в обмен на 3,39 процента собственных акций Общества (Примечание 15). Оставшиеся 0,12 процента акций ПАО «Красноярская ГЭС» были переклассифицированы в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты:

	ПАО «Красноярская ГЭС»		ОАО «ИЭСК»		ОАО «СЭК»	
На 31 декабря	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**
Внеоборотные активы	-	50 576	25 848	25 489	10 519	9 361
Оборотные активы	-	12 270	2 478	2 129	1 516	2 537
Долгосрочные обязательства	-	(6 787)	(5 334)	(5 638)	-	-
Краткосрочные обязательства	-	(860)	(6 353)	(4 498)	(1 063)	(1 207)
Чистые активы	-	**55 199**	**16 639**	**17 482**	**10 972**	**10 691**
За год, закончившийся 31 декабря	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**
Выручка	7 673	15 569	15 674	11 210	285	1
Восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	-	20 778	-	-	-	-
Прибыль / (убыток) за год	**1 166**	**19 357**	**(843)**	**(227)**	**(69)**	**437**
Итого совокупный доход / (убыток) за год	**1 166**	**19 357**	**(843)**	**(227)**	**(69)**	**437**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ПАО «Красноярская ГЭС»	ОАО «ИЭСК»	ОАО «СЭК»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**35 842**	**-**	**7 388**	**637**	**43 867**
Чистые активы на дату приобретения	-	17 777	-	200	17 977
Прибыль / (убыток) за год	19 357	(227)	437	(23)	19 544
Дополнительная эмиссия акций	-	-	2 866	-	2 866
Дивиденды	-	(68)	-	-	(68)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**55 199**	**17 482**	**10 691**	**814**	**84 186**
Доля в чистых активах	13 866	7 474	4 327	266	25 933
Гудвил	8 619	946	-	-	9 565
Накопленное обесценение инвестиций	(7 276)	-	-	-	(7 276)
Эффект отражения справедливой стоимости доли, полученной в результате дополнительной эмиссии	-	-	(986)	-	(986)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	1	1
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	**15 209**	**8 420**	**3 341**	**267**	**27 237**
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**55 199**	**17 482**	**10 691**	**814**	**84 186**
Прибыль / (убыток) за год	1 166	(843)	(69)	212	466
Дополнительная эмиссия акций	-	-	350	-	350
Выбытие	(56 103)	-	-	-	(56 103)
Переклассификация в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(262)	-	-	-	(262)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	**-**	**16 639**	**10 972**	**1 026**	**28 637**
Доля в чистых активах	-	7 114	3 960	335	11 409
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	-	-	(519)	-	(519)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	8	8
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	**-**	**8 060**	**3 441**	**343**	**11 844**

Совместные предприятия

Группа BoGES и Группа BALP

С 2006 года Обществом и ОК РУСАЛ на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), в рамках которого стороны договорились совместно осуществить достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и строительство Богучанского алюминиевого завода производительностью около 600 тысяч тонн алюминия в год. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия BoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», соответственно.

Компания BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу BoGES. Компания BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Компании BoGES Ltd и BALP Ltd обеспечивают корпоративное управление ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для соблюдения паритетности интересов инвесторов, и другой деятельности не осуществляют.

С ноября 2012 года, обеспечивая ввод гидроагрегатов Богучанской гидроэлектростанции в промышленную эксплуатацию и имея статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности, ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям.

В настоящее время строительство Богучанского алюминиевого завода продолжается. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС. Производственный комплекс завода будет включать электролизный, литейный и анодный цеха.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эти даты:

	Группа BoGES		**Группа BALP**	
На 31 декабря	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**
Внеоборотные активы	44 551	44 673	17 290	9 999
Оборотные активы, в том числе:	3 103	2 054	756	1 023
Денежные средства и их эквиваленты	765	248	130	194
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(43 629)	(41 128)	(5 952)	(32 202)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(37 347)	(34 634)	(3 337)	(30 220)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(1 973)	(1 627)	(61 729)	(1 527)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(731)	(22)	(60 157)	(63)
Чистые активы	**2 052**	**3 972**	**(49 635)**	**(22 707)**
За год, закончившийся 31 декабря	**2014 года**	**2013 года**	**2014 года**	**2013 года**
Выручка	6 571	4 249	275	252
Амортизация основных средств	(1 066)	(405)	(55)	(59)
Процентные доходы	53	20	15	1
Процентные расходы	(2 730)	(2 401)	(3 407)	(1 963)
Убыток от экономического обесценения основных средств	-	(7 296)	(5 521)	(9 724)
Убыток до налогообложения	(2 146)	(11 663)	(33 584)	(13 571)
Доходы по налогу на прибыль	226	1 795	6 656	2 705
Убыток за год	**(1 920)**	**(9 868)**	**(26 928)**	**(10 866)**
Прочий совокупный убыток за год	-	(127)	-	-
Итого совокупный убыток за год	**(1 920)**	**(9 995)**	**(26 928)**	**(10 866)**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа BoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**13 967**	**(11 841)**	**1 190**	**3 316**
Чистые активы на дату приобретения	-	-	1 156	1 156
Убыток за год	(9 995)	(10 866)	(105)	(20 966)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**3 972**	**(22 707)**	**2 241**	**(16 494)**
Доля в чистых активах	1 986	(11 354)	1 100	(8 268)
Неконтролирующая доля участия	(26)	-	-	(26)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	11 354	4	11 358
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	**1 960**	**-**	**1 104**	**3 064**
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**3 972**	**(22 707)**	**2 241**	**(16 494)**
Увеличение уставного капитала	-	-	23	23
Убыток за год	(1 920)	(26 928)	(159)	(29 007)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	**2 052**	**(49 635)**	**2 105**	**(45 478)**
Доля в чистых активах	1 026	(24 818)	1 036	(22 756)
Неконтролирующая доля участия	22	-	-	22
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	24 818	104	24 922
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	**1 048**	**-**	**1 140**	**2 188**

Группой предоставлены гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 28).

В соответствии с инвестиционной программой Общества Группа инвестирует 3 449 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в строительство Богучанской ГЭС (142 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.), а также 13 373 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в строительство Богучанского алюминиевого завода (25 257 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «Интер РАО»	4,92%	3 654	4,92%	5 132
ОАО «Россети»	0,28%	212	0,28%	356
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	76	0,13%	150
Прочие	-	190	-	156
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**4 132**		**5 794**

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 31).

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «Интер РАО» в сумме 1 478 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 7 594 млн рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составил 261 млн рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 42 млн рублей за вычетом налога на прибыль (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 586 млн рублей за вычетом налога на прибыль) и в составе

прибылей и убытков в сумме 303 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 350 млн рублей).

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя	37 047	36 690
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 864)	(17 021)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	6 158	5 644
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 478	5 573
НДС к возмещению	3 226	5 381
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 109	1 662
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	8 121	5 787
Итого прочие внеоборотные активы	**25 021**	**24 976**

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	5 203	4 741
ОАО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	10,40–14,00%	2015–2021	466	668
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	10,90–14,00%	2020–2021	446	142
Прочие					43	93
Итого долгосрочные векселя					**6 158**	**5 644**

** Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.*

Векселя ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2014 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 5 203 млн рублей (31 декабря 2013 года: 4 741 млн рублей) (Примечание 8).

Векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». В рамках проведенного анализа по состоянию на 31 декабря 2013 года руководство Группы пришло к выводу, что стоимость векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» с достаточной степенью уверенности не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 1 633 млн рублей (с учетом амортизации дисконта за период). По состоянию на 31 декабря 2014 года индикаторы восстановления ранее начисленного обесценения отсутствовали.

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость принадлежащих Группе плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, полученных в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества, составила 5 478 млн рублей. Возмещаемая стоимость плотин определяется руководством Группы на основе будущих денежных потоков. Основным допущением на 31 декабря 2014 года, используемым для анализа денежных потоков, является оценка величины ежегодного возмещения, получаемого от ОАО «Иркутскэнерго» и соответствующего рыночной стоимости права временного владения и пользования данным имуществом.

Гудвил и клиентская база. Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Валовая балансовая стоимость на 1 января	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 1 января	(2 084)	(2 084)
Балансовая стоимость на 1 января	**929**	**929**
Убыток от обесценения	-	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	**929**	**929**
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 31 декабря	(2 084)	(2 084)

Гудвил ОАО «Институт Гидропроект». Гудвил в размере 929 млн рублей был признан на дату приобретения ОАО «Институт Гидропроект» в октябре 2010 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с профессионализмом инженерно-технических работников и наличием установившихся долгосрочных взаимоотношений ОАО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к ОАО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ОАО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ОАО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2019 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014-2018 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,3 процента	3,6 процента
Ставка дисконтирования	16,1 процентов	13,9 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 167 млн рублей в 2015 году, 175 млн рублей в 2016 году, 182 млн рублей в 2017 году, 193 млн рублей в 2018 году, 201 млн рублей в 2019 году	Ожидается в размере не менее 216 млн рублей в 2014 году, 179 млн рублей в 2015 году, 200 млн рублей в 2016 году, 234 млн рублей в 2017 году, 243 млн рублей в 2018 году
Чистый денежный приток в постпрогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 178 млн рублей в год	Ожидается в размере не менее 250 млн рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года возмещаемая стоимость ОАО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше учетной стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Клиентская база ООО «ЭСКБ». По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 Группа провела тестирование клиентской базы ООО «ЭСКБ» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ООО «ЭСКБ» рассматривалось как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ООО «ЭСКБ» для целей теста на обесценение клиентской базы:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2014 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2019 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2018 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2015–2024 годы)	10 лет (2014–2023 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	2,3 процента
Ставка дисконтирования	15,2 процентов	14,2 процента
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций	
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2015 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2016–2024 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2014 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2015–2023 годы – с учетом индекса потребительских цен

** По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет.*

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года возмещаемая стоимость ООО «ЭСКБ» была выше учетной стоимости – дополнительный убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» не начислялся.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 года	**31 декабря 2013 года**
Денежные средства на банковских счетах	14 960	10 744
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 9,25–29,40%)	19 417	23 712
Денежные средства в кассе	17	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	**34 394**	**34 472**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2014 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 767 млн рублей (31 декабря 2013 года: 252 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2014 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 2 310 млн рублей (31 декабря 2013 года: 682 млн рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах				
АО «Газпромбанк»	Ba1	Moody's	5 996	2 115
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	5 354	4 827
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	1 228	2 739
UBS AG	A	Fitch Ratings	526	17
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	262	-
ПАО «ВТБ 24»	Baa3	Moody's	200	106
АО «СМП Банк»	-	-	187	-
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	170	30
АО «ИнвестКапиталБанк»	-	-	159	-
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	158	299
ОАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	83	258
Прочие			637	353
Итого денежные средства на банковских счетах			**14 960**	**10 744**
Банковские депозиты				
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	7 319	3 477
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	5 613	7 151
АО «Газпромбанк»	Ba1	Moody's	2 892	1 781
АО «ЮниКредит Банк»	BBB	Fitch Ratings	2 347	4 500
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	507	230
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	B+	Fitch Ratings	278	170
ОАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	65	2 150
ЗАО «Райффайзенбанк»	-	-	-	652
АО «Нордеа Банк»	-	-	-	2 910
Прочие			396	691
Итого денежные эквиваленты			**19 417**	**23 712**

** Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.*

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	50 931	45 716
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(18 643)	(15 374)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**32 288**	**30 342**
НДС к возмещению	**8 683**	**8 059**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 957	4 612
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(670)	(460)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**3 287**	**4 152**
Прочая дебиторская задолженность	6 637	5 350
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 883)	(2 518)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**3 754**	**2 832**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**48 012**	**45 385**

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 предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
По состоянию на 1 января	18 352	14 465
Начислено за год	8 893	7 241
Восстановление резерва под обесценение	(3 346)	(2 754)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 626)	(618)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(77)	-
Перенос из активов дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	18
По состоянию на 31 декабря	**22 196**	**18 352**

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года
Непросроченная	26 143	(967)	23 855	(547)
Просроченная менее 3 месяцев	6 229	(953)	5 021	(897)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	8 139	(3 838)	8 344	(4 854)
Просроченная более 1 года	16 127	(15 768)	13 183	(11 594)
Итого	**56 638**	**(21 526)**	**50 403**	**(17 892)**

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, а также бюджетные организации и население.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	13 229	13 329
Сырье и материалы	6 383	6 249
Запасные части	2 085	1 524
Прочие материалы	645	536
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**22 342**	**21 638**
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	**(209)**	**(189)**
Итого товарно-материальные запасы	**22 133**	**21 449**

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты и векселя	40 122	52 406
Займы выданные	1 484	530
Прочие краткосрочные инвестиции	266	208
Итого прочие оборотные активы	**41 872**	**53 144**

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Депозиты					
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	9,85–28,61%	38 915	50 726
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	9,50–18,72%	166	833
Прочие депозиты				768	306
Векселя					
ОАО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	-	195	416
Прочие векселя				78	125
Итого депозиты и векселя				**40 122**	**52 406**

** Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.*

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890
31 декабря 2012 года	317 637 520 094

Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг. 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено в том числе следующее имущество:

- в 2012 году денежные средства в размере 50 000 млн рублей от Российской Федерации на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке;
- в 2013 году 19,54 процента акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «СЭК», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго».

Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций был зарегистрирован Банком России 26 декабря 2013 года.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2014 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 млн рублей (31 декабря 2013 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 млн рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» от ОАО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС» (Примечание 8).

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем. Изменение резерва, связанного с присоединением, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в сумме 7 859 млн рублей относится к активам, которые были получены в 2013 году от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 6 563 млн рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В течение 2014 года были зарегистрированы отчеты об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС», в результате которых неконтролирующая доля участия увеличилась на 78 млн рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Зарамагские ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы.

В 2013 году в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 2 671 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 1 812 млн рублей.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 248 млн рублей (за вычетом дивидендов компаниям Группы в сумме 5 130 млн рублей).

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 675 млн рублей (за вычетом дивидендов компаниям Группы в сумме 3 594 млн рублей).

Дочерние общества Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 80 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 160 млн рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**
Текущий налог на прибыль	7 450	10 248
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	610	(6 056)
Итого расходы по налогу на прибыль	**8 060**	**4 192**

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Прибыль до налогообложения	**32 191**	**25 185**
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(6 438)	(5 037)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(1 469)	(2 335)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к инвестициям в ассоциированные и совместные предприятия (Примечание 8)	(68)	511
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	(334)	(1 589)
(Увеличение) прочих непризнанных налоговых активов / Использование прочих ранее непризнанных налоговых активов	(1 053)	1 695
Списание отложенного налога, относящегося к дочернему обществу, приобретенному исключительно с целью перепродажи (Примечание 2)	-	1 873
Прочие	1 302	690
Итого расходы по налогу на прибыль	**(8 060)**	**(4 192)**

По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 51 960 млн рублей (31 декабря 2013 года: 46 574 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств и незавершенного строительства, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

Отложенный налог на прибыль. 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 финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 20 процентов).

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассификация прекращаемой деятельности и выбытие дочерних обществ	31 декабря 2014 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	**4 066**	**1 621**	**(211)**	**(121)**	**5 355**
Основные средства	3 284	166	-	(25)	3 425
Дебиторская задолженность	5 631	179	-	(11)	5 799
Убытки, перенесенные на будущее	1 199	453	-	(78)	1 574
Прочие	2 229	611	(211)	(7)	2 622
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*(8 277)*	*212*	-	-	*(8 065)*
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(35 066)**	**(2 231)**	**1 406**	**-**	**(35 891)**
Основные средства	(42 452)	(2 395)	1 544	-	(43 303)
Дебиторская задолженность	(78)	(44)	-	-	(122)
Кредиты и займы	(404)	289	-	-	(115)
Прочие	(409)	131	(138)	-	(416)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*8 277*	*(212)*	-	-	*8 065*

	31 декабря 2012 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассификация прекращаемой деятельности	Прочее движение	31 декабря 2013 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	**3 455**	**291**	**(29)**	**630**	**(281)**	**4 066**
Основные средства	2 707	577	-	-	-	3 284
Дебиторская задолженность	5 046	572	-	13	-	5 631
Убытки, перенесенные на будущее	744	253	-	202	-	1 199
Прочие	1 683	441	(29)	415	(281)	2 229
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*(6 725)*	*(1 552)*	*-*	*-*	*-*	*(8 277)*
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(42 937)**	**5 765**	**5 066**	**(2 960)**	**-**	**(35 066)**
Основные средства	(46 649)	2 091	5 066	(2 960)	-	(42 452)
Дебиторская задолженность	(212)	134	**-**	-	-	(78)
Кредиты и займы	(410)	6	**-**	-	-	(404)
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	(1 873)	1 873	**-**	-	-	-
Прочие	(518)	109	**-**	-	-	(409)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	*6 725*	*1 552*	**-**	-	-	*8 277*

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

Примечание 17. 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 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Справедливая стоимость активов плана	(986)	(856)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	7 874	9 243
Чистые обязательства	**6 888**	**8 387**

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	**9 243**	**(856)**	**8 387**
Признание активов плана по договорам НПО ОАО «ДГК»	-	(35)	(35)
Стоимость услуг текущего периода	407	-	407
Расходы / (доходы) по процентам	725	(70)	655
Стоимость услуг прошлых периодов	343	-	343
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(501)	-	(501)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(74)	-	(74)
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	203	-	203
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2014 года	**1 103**	**(70)**	**1 033**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	72	-	72
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(2 190)	-	(2 190)
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	361	18	379
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, до вычета налога на прибыль в сумме 347 млн рублей	**(1 757)**	**18**	**(1 739)**
Взносы в активы фондируемого плана	-	(270)	(270)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(400)	227	(173)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(315)	-	(315)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	**7 874**	**(986)**	**6 888**

В июле 2014 года ОАО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат пенсионерам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн рублей (Примечание 24).

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2013 года	**10 482**	**(824)**	**9 658**
Реклассификация активов плана	**-**	67	67
Стоимость услуг текущего периода	442	-	442
Расходы / (доходы) по процентам	628	(57)	571
Стоимость услуг прошлых периодов	9	-	9
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(1 609)	-	(1 609)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(17)	-	(17)
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(23)	-	(23)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2013 года	**(570)**	**(57)**	**(627)**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	249	-	249
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(1 131)	-	(1 131)
Актуарные убытки / (прибыли) – корректировки на основе опыта	824	(68)	756
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до вычета налога на прибыль в сумме 25 млн рублей	**(58)**	**(68)**	**(126)**
Взносы в активы фондируемого плана	-	(156)	(156)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(325)	182	(143)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(286)		(286)
По состоянию на 31 декабря 2013 года	**9 243**	**(856)**	**8 387**

В марте 2013 года ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с установленными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 млн рублей. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 млн рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 млн рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с установленными выплатами. В результате описанных выше изменений за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 млн рублей.

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Номинальная ставка дисконтирования	13,00%	7,90%
Темпы инфляции	7,00%	5,10%
Темпы роста заработной платы	8,50%	6,60%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011*	Russia-2011

** С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2013 гг.*

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(568)	- 7%
	- 1%	654	8%
Темпы инфляции	+ 1%	358	4%
	- 1%	(319)	- 4%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	334	4%
	- 1%	(289)	- 3%
Нормы увольнений	+ 3%	(321)	- 4%
	- 3%	402	5%
Вероятности смертности	+ 10%	(532)	- 6%
	- 10%	764	9%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 599 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2015 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 8 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, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или минимальной тарифной ставки оплаты труда или размера должностного оклада 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, которые не индексируются 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 смертности).

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк России»	7,98–12,72%/MosPrime 3M+2,1%	2015–2022	48 473	46 295
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50%	2018*	20 628	20 478
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	7,875%	2015	20 281	20 254
ЕБРР	MOSPRIME+1,50–3,45% / LIBOR6M+3,45%	2015–2027	18 560	14 971
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	8,00%	2016*	15 233	15 225
ОАО «Банк Москвы»	MosPrime+2,20%	2015	7 536	7 700
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017–2026	5 580	2 523
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	Euribor 6M + 0,625%	2029	5 211	-
ОАО «Банк ВТБ»	8,39%	2015–2018	4 522	4 500
ПАО «Росбанк»	8,99-11,10%	2015–2016	4 481	1 558
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2034	2 526	1 572
ASIAN Development bank	LIBOR6M+3,45%	2017–2027	1 437	-
АО «Газпромбанк»	8,63–9,00%	2015–2016	1 179	1 997
Bayerische Landesbank	Euribor 6M + 0,85%	2017–2025	965	-
EM Falcon Ltd	-	-	-	1 517
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	1 112	1 282
Обязательства по финансовой аренде	8,70–21,00%	-	2 313	2 082
Итого			**160 037**	**141 954**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(39 937)	(9 057)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(913)	(1 007)
Итого долгосрочные заемные средства			**119 187**	**131 890**

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2016 году соответственно.*

*** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25 процента.*

Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland. В марте 2014 года Группа заключила кредитное соглашение с Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на сумму 190 млн евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

ОАО «Сбербанк России». В апреле 2014 года Группа получила 2 776 млн рублей в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности, в том числе рефинансирования кредитов и займов.

Европейский банк реконструкции и развития (далее по тексту – «ЕБРР»). В апреле 2014 года Группа заключила кредитное соглашение с ЕБРР на сумму 3 530 млн рублей сроком на 12 лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «ДРСК», входящего в Субгруппу «РАО Энергетические системы Востока».

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Банк ВТБ»	7,97–11,00%	4 921	950
ПАО «Росбанк»	7,50–15,60%	4 096	3 419
ОАО «Сбербанк России»	7,20–16,43%	3 331	2 350
АО «Газпромбанк»	8,63–15,50%	2 076	2 323
ОАО «Альфа-банк»	10,50%	851	-
ЗАО «Райффайзенбанк»	8,69–10,84%	598	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	39 937	9 057
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	8,70–21,00%	913	1 007
Прочие краткосрочные заемные средства	-	1 120	781
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**57 843**	**19 887**
Справочно:			
Проценты к уплате		2 190	1 768

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	**979**	**1 135**	**3 169**	**5 283**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(66)	(276)	(2 628)	(2 970)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года	**913**	**859**	**541**	**2 313**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2013 года	**1 044**	**1 420**	**-**	**2 464**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(37)	(345)	-	(382)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2013 года	**1 007**	**1 075**	**-**	**2 082**

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	6 888	8 387
Прочие долгосрочные обязательства	4 307	3 643
Итого прочие долгосрочные обязательства	**11 195**	**12 030**

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	33 290	30 968
Авансы полученные	7 824	8 869
Задолженность перед персоналом	7 714	6 933
Дивиденды к уплате	88	85
Прочая кредиторская задолженность	2 642	2 618
Итого кредиторская задолженность и начисления	**51 558**	**49 473**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	5 855	5 982
Налог на имущество	2 717	2 412
Страховые взносы	2 404	1 937
Прочие налоги	937	613
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**11 913**	**10 944**

Примечание 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Продажа электроэнергии	239 543	230 925
Продажа теплоэнергии и горячей воды	34 059	33 147
Продажа мощности	28 012	25 616
Прочая выручка	27 946	23 944
Итого выручка	**329 560**	**313 632**

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

Примечание 23. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 428 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года: 13 246 млн рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	65 114	56 907
Покупная электроэнергия и мощность	57 504	54 622
Расходы на топливо	46 639	44 472
Расходы на распределение электроэнергии	41 282	37 922
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 340	18 218
Прочие материалы	10 787	9 599
Налоги, кроме налога на прибыль	9 008	9 295
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	3 784	3 608
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	3 598	3 480
Услуги субподрядчиков	3 404	5 096
Расходы на охрану	3 122	2 759
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 874	2 699
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	2 437	1 575
Расходы на аренду	2 033	1 802
Расходы на страхование	1 229	1 086
Транспортные расходы	1 007	1 344
Прочие услуги сторонних организаций	5 811	4 703
Расходы на водопользование	2 656	2 742
Расходы на социальную сферу	2 274	2 082
Командировочные расходы	1 780	1 453
Убыток от выбытия основных средств, нетто	1 288	1 447
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	425	718
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(501)	(1 609)
Прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	(28)	(517)
Прочие расходы	1 971	260
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**290 838**	**265 763**

Примечание 25. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	7 407	7 917
Положительные курсовые разницы	1 404	485
Прибыль по производным финансовым инструментам	309	71
Доходы по дисконтированию	109	677
Прочие доходы	90	178
Итого финансовые доходы	**9 319**	**9 328**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(4 879)	(7 259)
Отрицательные курсовые разницы	(3 218)	(635)
Расходы по дисконтированию	(1 438)	(690)
Расходы по финансовой аренде	(115)	(323)
Прочие расходы	(1 018)	(635)
Итого финансовые расходы	**(10 668)**	**(9 542)**

Примечание 26. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	371 494 140	309 873 684
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	25 606	19 767
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0689**	**0,0638**

Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 341 208 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (324 878 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.). В настоящее время существуют планы по пересмотру инвестиционных программ Общества и дочерних обществ Группы.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года следующие: 2015 год – 144 745 млн рублей, 2016 год – 113 936 млн рублей, 2017 год – 82 527 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 17 290 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 13 949 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 16 709 млн рублей; а также со строительством электростанций: Якутской ГРЭС-2 в размере 21 842 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 18 137 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 15 787 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 15 051 млн рублей.

Примечание 28. Условные обязательства

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

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое 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, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. 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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2014 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2014 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 653 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 693 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:

Название контрагента	**31 декабря 2014 года**	**31 декабря 2013 года**
в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	28 106	25 605
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	134	82
Итого гарантии	**28 240**	**25 687**

Примечание 29. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхования, стремится соответствовать

международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 32.

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.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о просроченной дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 12.

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 руководством Группы. Кроме того, руководство Группы проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечаниях 10,11 и 14.

Кредитный риск по финансовым гарантиям определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для других финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по финансовым гарантиям составила 28 240 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 25 687 млн рублей) (Примечание 28).

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу:

	31 декабря 2014 года			31 декабря 2013 года		
	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**	**Монетарные финансовые активы**	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
Доллары США	3 300	(5 464)	(2 164)	782	(2 232)	(1 450)
Евро	2 310	(12 292)	(9 982)	682	(2 988)	(2 306)
Прочие	25	-	25	15	-	15
Итого	**5 635**	**(17 756)**	**(12 121)**	**1 479**	**(5 220)**	**(3 741)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Полученные Группой кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 18) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Группа получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, Libor.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2014 года была на 6 процентов выше (31 декабря 2013 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2014 года были бы на 2 093 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на 31 декабря 2013 года: 182 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки отражены в Примечании 18.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предприняла следующие шаги:

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

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у компании возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2014 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие общую сумму лизинговых обязательств (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Начиная с 2020 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	67 650	30 036	10 676	44 154	12 325	64 984
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	33 290	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	842	636	771	1 008	1 269	23 714
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	88	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	979	449	367	192	127	3 169
Беспоставочные свопы	103	118	65	36	20	7
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**102 952**	**31 239**	**11 879**	**45 390**	**13 741**	**91 874**
Обязательства группы выбытия	**496**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Начиная с 2019 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	31 678	51 943	26 024	9 466	47 280	38 020
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	30 968	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	-	727	579	702	919	22 760
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	85	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 044	778	334	244	64	-
Беспоставочные свопы	(14)	10	13	8	7	8
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**63 761**	**53 458**	**26 950**	**10 420**	**48 270**	**60 788**

Примечание 30. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Общество выполняло все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 595 151 млн рублей (31 декабря 2013 года: 596 707 млн рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Капитал представляет собой общую сумму капитала, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,30 по состоянию на 31 декабря 2014 года (31 декабря 2013 года: 0,25).

Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором 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 бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

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

На 31 декабря 2014 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	**4 132**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	**451 262**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**4 055**	**-**	**451 339**	**455 394**
На 31 декабря 2013 года				
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	5 766	-	28	**5 794**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	437 737	**437 737**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**5 766**	**-**	**437 765**	**443 531**

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В таблице ниже приведены методы оценки и исходные данные, использованные в оценке справедливой стоимости для существенных оценок Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям исходных данных по состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обосно-ванные измене-ния	Чувстви-тельность оценки справед-ливой стоимости
Нефинансовые активы					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	451 262	Затратный метод, метод дисконтирован-ных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(19 894)
			Ставка дисконтирования	+1%	(31 072)
			Объем капитальных затрат	+10%	(9 382)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3	**451 262**				**(60 348)**

В приведенной выше таблице раскрывается чувствительность к исходным данным для стоимости основных средств, так как изменение одного или нескольких компонентов ненаблюдаемых исходных данных при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению справедливой стоимости основных средств.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2013 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.

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, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 527 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость выпущенных облигаций приблизительно соответствовала их учетной стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 319 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно соответствовала их учетной стоимости.

Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**7 297**	**-**	**7 297**
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**4 132**	**4 132**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**35 113**	**-**	**35 113**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**41 703**	**-**	**41 703**
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**34 394**	**-**	**34 394**
Итого финансовые активы	**118 507**	**4 132**	**122 639**
Итого нефинансовые активы			**760 467**
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			**664**
Итого активы			**883 770**

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 20).

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**5 915**	**-**	**5 915**
Векселя	5 644	-	5 644
Депозиты	38	-	38
Долгосрочные займы выданные	196	-	196
Беспоставочные свопы	37	-	37
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**5 794**	**5 794**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**32 511**	**-**	**32 511**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 342	-	30 342
Дебиторская задолженность по векселям	1	-	1
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 168	-	2 168
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**52 936**	**-**	**52 936**
Депозиты и векселя	52 406	-	52 406
Краткосрочные займы выданные	530	-	530
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**34 472**	**-**	**34 472**
Итого финансовые активы	**125 834**	**5 794**	**131 628**
Итого нефинансовые активы			**724 484**
Итого активы			**856 112**

Примечание 33. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.

Пронумеровано, прошито и
скреплено печатью 323 лист 2

Председатель Правления –
Генеральный директор
ОАО «РусГидро»



Е.В. Дод