ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 2 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики, д. 51**

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

Председатель Правления
Дата: 14.08.2013

_____ Е.В. Дод
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14.08.2013

_____ Д.В. Финкель
подпись

Контактное лицо: **Хуторная Екатерина Александровна, Главный специалист Департамента корпоративного управления**

Телефон: **8 (800) 333 8000**

Факс: **(495) 225-3737**

Адрес электронной почты: **KhutornayaEA@gidroogk.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

Оглавление

Оглавление ... 2
Введение ... 5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... 6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... 7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 7
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... 7
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 17
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 17
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 17
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 17
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 17
2.3. Обязательства эмитента ... 18
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 18
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 25
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 26
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 26
2.4.1. Отраслевые риски ... 26
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 26
2.4.3. Финансовые риски ... 30
2.4.4. Правовые риски ... 32
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 32
III. Подробная информация об эмитенте ... 35
3.1. История создания и развитие эмитента ... 35
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 35
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 37
3.1.4. Контактная информация ... 37
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 38
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 38
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 39
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 40
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 47
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 47
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 47
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 47
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 47
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 47
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению,

замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента 55
3.6.1. Основные средства 56
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 56
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 56
4.3. Финансовые вложения эмитента 57
4.4. Нематериальные активы эмитента 58
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 62
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 63
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 65
4.6.2. Конкуренты эмитента 65
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента 65
5.1.Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 44
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 65
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 70
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 82
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 83
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 93
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 94
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 97
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 109
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 110
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 110
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 110
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 110
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 111
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 112
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 114
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций 114
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 115
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 115
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 118
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента 118
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 118
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента 118

7.4. Сведения об учетной политике эмитента 122
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 122
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 122
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 122
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... 122
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте..... 122
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 122
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 123
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 124
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций 126
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 139
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента..... 140
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 142
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 143
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 143
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 143
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением 143
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием 143
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента…… 143
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 143
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 143
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 143
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 143
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 145
8.9. Иные сведения 147
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 147

Приложение 1 148
Приложение 2 220

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента (далее – ОАО «РусГидро», Общество) осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

3 декабря 2012 года ФСФР России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «РусГидро» (регистрационный номер 1-01-55038-E-041D). Вид ценных бумаг – акции обыкновенные бездокументарные. Количество – 110 000 000 000 штук.
На дату окончания отчетного квартала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг не зарегистрирован, в связи с чем в настоящем Ежеквартальном отчете указаны доли участия как без учета размещенных акций дополнительного выпуска (доля от зарегистрированного уставного капитала), так и с учетом размещенных акций дополнительного выпуска (указаны через символ «/») (в п. 3.5., п. 5.2., п. 6.2., п. 6.3., п.6.7., п. 8.1.1,8.1.4.).

Информация в пункте 5.1. приведена согласно ред. 9 Устава, утвержденного ГОСА ОАО «РусГидро» 28.06.2013 (зарегистрирован 16.07.2013).

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. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Аюев Борис Ильич	1957
Д-р Берндт Кристиан Андреас	1956
Бугров Андрей Евгеньевич	1952
Быстров Максим Сергеевич	1964
Данилов-Данильян Виктор Иванович	1938
Дод Евгений Вячеславович	1973
Зимин Виктор Михайлович	1962
Иванов Сергей Николаевич	1961
Морозов Денис Станиславович	1973
Пивоваров Вячеслав Викторович	1972
Полубояринов Михаил Игоревич	1966
Столяренко Владимир Михайлович	1961
Шишин Сергей Владимирович	1963

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973
Абрашин Сергей Николаевич	1959
Альжанов Рахметулла Шамшиевич	1950
Бессмертный Константин Валерьевич	1973
Богуш Борис Борисович	1952
Воскресенский Сергей Модестович	1956
Горбенко Юрий Васильевич	1958
Горев Евгений Евгеньевич	1975
Мантров Михаил Алексеевич	1965
Маслов Алексей Викторович	1975
Пехтин Владимир Алексеевич	1950
Рижинашвили Джордж Ильич	1981
Савин Станислав Валерьевич	1972
Цой Сергей Петрович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ПвК Аудит"***

Место нахождения: ***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: ***pwc.russia@ru.pwc.com***

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		2009
2010		2010
		2011
2012		2012
2013		2013

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

РСБУ 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, оказанияуслуг 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".

2012-2014 (по МСФО)

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 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.

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2013 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 28.06.2013 № 11).

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

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: ***не проводились***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором 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, выплаченногоЭмитентом аудитору по итогам 2012 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составил 72 967 500 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: ***Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют***

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

109180 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с

эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
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 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.
Утверждение ЗАО " Эйч Эл Би Внешаудит " Аудитором Эмитента на 2011 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.07.2011 № 7).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: ***В рамках специальных аудиторских заданий аудитором работы не проводились.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором 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 аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором 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 аудитором услуги отсутствуют.***

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО: ***Богатова Екатерина Михайловна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения: ***199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"***

Место нахождения

109028, г. Москва, Б. Трехсвятительский пер., д. 2/1, стр. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.10.2010***

Регистрационный номер: ***0031***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Бурдаева Екатерина Александровна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

Российская Федерация 199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"***

Место нахождения

105006 Россия, г. Москва, Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***14.01.2008***

Регистрационный номер: ***002812***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Васильева Полина Сергеевна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"***

Место нахождения

105006 Россия, г. Москва, Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***10.01.2008***

Регистрационный номер: ***002718***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Демичева Светлана Михайловна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"***

Место нахождения

109028, г. Москва, Б. Трехсвятительский пер., д. 2/1, стр. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.10.2010***

Регистрационный номер: ***0289***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Захарова Елена Анатольевна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Сообщество профессионалов оценки"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.11.2009***

Регистрационный номер: ***0098***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Звидрин Михаил Владимирович***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"***

Место нахождения

109028, г. Москва, Б. Трехсвятительский пер., д. 2/1, стр. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.10.2010***

Регистрационный номер: ***0288***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Иванова Наталья Павловна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"***

Место нахождения

101990 Россия, г. Москва, Хохловский переулок 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.10.2010***

Регистрационный номер: ***0287***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Линдквист Анна Эдуардовна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"***

Место нахождения

105006 Россия, г. Москва, Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***10.01.2008***

Регистрационный номер: ***002753***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Панкратова Екатерина Олеговна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Сообщество профессионалов оценки"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.11.2009***

Регистрационный номер: ***0201***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Серебрякова Анна Сергеевна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Сообщество профессионалов оценки"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.11.2009***

Регистрационный номер: ***0240***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Чижевская Елена Сергеевна***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Сообщество профессионалов оценки"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***20.11.2009***

Регистрационный номер: ***0294***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

ФИО: ***Эдомский Сергей Рудольфович***

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 812 703 40 90

Факс: +7 812 703 30 08

Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИПП"***

Место нахождения:

199178, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д. 11 лит. А, пом.3-Н

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"***

Место нахождения

105006 Россия, г. Москва, Басманный переулок 2А оф. 5

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***10.01.2008***

Регистрационный номер: ***002797***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:
определение рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Финкель Дмитрий Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ОАО "РусГидро"***

Должность: ***Главный бухгалтер - Начальник Департамента корпоративного учета и отчетности***

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Производительность труда	7 498	8 878
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.27	0.33
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.14	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.98	2.76
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Увеличение показателя с 0,27 по итогам 2012г. (6мес.) до 0,33 за 2013г. (6мес.) обусловлено привлечением кредитных ресурсов для финансирования инвестиционной программы Общества и наличием задолженности по дополнительной эмиссии Общества, проводимой в 2012-2013 гг.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Данный показатель в 2013г. (6мес.) составил 2,76, за 2012г. (6мес.) – 0,98. Увеличение показателя в 2013г. (6мес.) обусловлено ростом краткосрочных обязательств по причине наличия задолженности по дополнительной эмиссии Общества, проводимой в 2012-2013 гг.

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 на рынке ценных бумаг и определяемую 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 Российской Федерации, утвержденным Приказом

ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2012	2 кв. 2013
Рыночная капитализация	212 966 062 465,23	158 914 051 303,03

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://rts.micex.ru/

Рыночная капитализация рассчитана без учета размещенных акций дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-55038-E-041D).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	69 921 660 872,26
в том числе:	
кредиты	14 921 660 872,26
займы, за исключением облигационных	20 000 000 000,00
облигационные займы	35 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	42 942 054 752,38
в том числе:	
кредиты	41 804 800 604,54
займы, за исключением облигационных	276 164 383,56
облигационные займы	861 089 764,28
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	81 381 220 450,19
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 762 109 115,46
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 445 286 730,03
из нее просроченная	0

перед персоналом организации	182 761 476,84
из нее просроченная	0
прочая	72 991 063 127,86
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: ***40 578 630 136,97руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***Газпромбанк (ОАО) Москва***

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

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Сумма задолженности: ***15 227 489 764,28 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: ***20 276 164 383,56 руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***103685, г. Москва, Никольский переулок, дом № 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Сумма задолженности: ***66 006 190 950,00 руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЕБРР***

Место нахождения: ***One Exchange Square London EC2A 2JN United Kingdom***

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: ***11 521 786 399,98 руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Сбербанк КИБ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Сбербанк КИБ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 125009, г. Москва, Романов переулок, д.4***

ИНН: ***7710048970***

ОГРН: ***1027739007768***

Сумма задолженности: ***20 633 600 000,00 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 финансового года и текущего финансового 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 (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 6 300 000 000	
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, RUR	6 300 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	3 398 181 819,62 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	14
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11
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)	08.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 3 000 000 000	
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, RUR	3 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	461 538 461,53RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,69
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
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	
3. кредит, 1 500 000 000	
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, RUR	1 500 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 500 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9
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)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. заем, 20 000 000 000	
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, RUR	20 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20 000 000 000 RUR X 1
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 просрочек и их размер в днях	Нет
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	
5. Облигационный заем, 15 000 000 000	
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	15 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15 000 000 000 RUR X 1
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)	18.04.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серий 01 и 02 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. Подробные параметры

	облигаций серий 01 и 02 раскрыты в п. 8.3.2. настоящего отчета.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредит, 40 000 000 000	
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, RUR	40 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	40 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,25
Количество процентных (купонных) периодов	8
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)	17.11.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредит, 127 796 550	
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, евро	127 796 550 евро X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	58 069 929 евро X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,16
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 в период с 2012 по 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. кредит, 8 000 000 000	
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, евро	8 000 000 000 RUR x 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	8 000 000 000 RUR x 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10
Количество процентных (купонных) периодов	34
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)	07.09.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредит, 16 485 731,83	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Straße 18 80333 München
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, евро	16 485 731,83 евро X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	3854721,83 евро X 1
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,1
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	действующий

кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется в период с 2012 по 2015 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Облигационный заем, 20 000 000 000	
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	20 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	20 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10*
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,50
Количество процентных (купонных) периодов	20*
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.02.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серий 07 и 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. Подробные параметры облигаций серий 07 и 08 раскрыты в п. 8.3.2. настоящего отчета.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	59 618 184 938,59
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	59 618 184 938,59
В том числе в форме залога или поручительства	59 618 184 938,59

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

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) эмиссионных 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
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.
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).
В мае 2013 г. команда риск-менеджмента ОАО «РусГидро» признана победителем международного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2013» в номинации «Лучшая комплексная программа управления рисками». Конкурс проводится ежегодно с 2006 г. Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. По итогам конкурса ОАО «РусГидро» досталась еще одна награда: руководитель Дирекции по управлению рисками Константин Бабаев стал победителем в номинации «Лучший риск-менеджер России 2013».
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 1,4% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 57 в 2010г. и до 37дефолтов в 2011г. (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 создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.
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.
Большой частью 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 автоматизированная система управления рисками, связанными с ведением производственной деятельности.
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. 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 Общества, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. На принципах технической политики построена реализуемая программа технического перевооружения и реконструкции, утвержденная Советом директоров в составе инвестиционной программы Общества 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.
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 период 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 замедления экономического развития в других странах мира. В результате влияния мирового финансового кризиса, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают объем иностранных инвестиций в Россию и оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Эмитента. Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.
Также в условиях кризиса 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.
Международное рейтинговое агентство Moody's 28.03.2013 подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг России на уровне Baa1 со стабильным прогнозом, основываясь на таких факторах, как относительно низкий размер госдолга и преимущественно сбалансированный государственный бюджет, а также рейтинговое агентство отмечает позитивные изменения в монетарной политике Российской Федерации.

Политические риски
В связи с повышением политических рисков в Российской Федерации в 2012 г., в частности, с повышенной политической активностью населения и ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность, путем реализации мероприятий по управлению описанными в данном разделе рисками.

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 двух из них: для Северного Кавказа актуальны риски связанные с возможной террористической активностью, а регион Дальнего Востока характеризуется сейсмоактивностью и трудноступностью некоторых районов. 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:
Для минимизации последствий рисков, связанных с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, Эмитентом проводятся следующие мероприятия:
ведутся 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»).
Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Эмитента, менеджмент Эмитента будет принимать ряд 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 т.ч. в преддверии Олимпиады в Сочи-2014), 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 РФ, расположенных 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, находящихся 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 основном, 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 этих областей. Но 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.5. 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 Общества, 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 оборотоспособные 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 эмиссий Общества 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..

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
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 Общества, 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 Общества, 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 Общества

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 Общества 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 Общества.
На всех объектах Общества 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»;
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***

В случае если полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица, то в этом пункте должно быть указано наименование такого юридического лица и даны пояснения, необходимые во избежание смешения указанных наименований.

Общество с ограниченной ответственностью "Русгидро" (ОГРН 1103459004417, ИНН 3442111016)
Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН и/или присвоенные индивидуальные регистрационные номера ОГРН.

В случае если фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания, указываются сведения об их регистрации.

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):
№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 02 июля 2019 года;
№454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;
№440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 июля 2011 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;
№453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года.

В случае если в течение времени существования эмитента изменялось его фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), приводятся все его предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования) и организационно-правовые формы с указанием даты и оснований изменения.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РусГидро"***
Дата введения наименования: ***13.07.2011***
Основание введения наименования: ***Государственная регистрация 13 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

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

Телефон: *+7 800 333 8000*

Факс: *(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: ***Дирекция по IR (Дирекция по взаимоотношению с акционерами и инвесторами)***

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***

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

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

За отчетный период прекращены полномочия и.о. директора Филиала ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС» Татарникова Василия Ивановича, и директором данного филиала назначен Гаркин Александр Сергеевич (приказ от 26.06.2013 № 26-пр).

Полное наименование: Филиала ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

Руководитель филиала: Гаркин Александр Сергеевич

Срок действия доверенности: 31.01.2014

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента 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 (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: ***руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***производство и реализация электрической энергии (мощности)***

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	43 901 039 674	53 878 377 161
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.4	99.4

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

За 2013г. (6мес.) выручка от продажи электроэнергии (мощности) увеличилась на 23% по сравнению с 2012г. (6мес.), основными факторами изменения выручки стали:
- увеличение объемов и стоимости реализации электроэнергии и мощности по регулируемым ценам (индексация регулируемых тарифов на электрическую энергию и мощность);
- увеличение объемов производства электроэнергии на ГЭС филиалов ОАО «РусГидро» на 22% по сравнению с 2012г. (6мес.);
- увеличение цен и объемов продаж на рынке «на сутки вперед» (РСВ);
- увеличение цены продажи мощности на КОМ для ГЭС первой ценовой зоны.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет основную хозяйственную деятельность круглогодично, однако отмечается, что в весенне-летний период (период паводка) производство и реализация электроэнергии существенно выше, чем в осенне-зимний период.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5.6

Топливо, %	
Энергия, %	27.4
Затраты на оплату труда, %	10.3
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	4
Отчисления на социальные нужды, %	2.6
Амортизация основных средств, %	22.1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	14.6
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	2
представительские расходы, %	0.1
иное, % (в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности 4,9%, затраты на охрану объектов – 2,7%)	10.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	204.3

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

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 9/99 "Доходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н
ПБУ 10/99 "Расходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2013 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»***

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

ИНН: ***7705620038***

ОГРН: ***1047796723534***

Доля в общем объеме поставок, %: ***94,29***

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: ***ВП-00-009772***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.09.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.03.2014***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2/27546***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***09.10.2013***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***8-Б/00144***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.03.2012***

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2/27954***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2013***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2/27930***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Производство работ по монтажу, ремонту и***

обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2013***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2/27931***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2013***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2/28336***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.11.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР № 02312 ПД***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС на правом берегу р.Енисей***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.01.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2030***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МАХ 00573 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***разведка и добыча пресных и подземных вод из скважины №505 на технические нужды***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2017***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***НАЛ № 00640 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча питьевых подземных вод на Базовом участке Нальчикского месторождения пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.04.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***НАЛ № 00641 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча пресных подземных вод одиночными скважинами №№27-М, 81096 для технологического обеспечения водой ГЭС-3 на быстротоке Баксан-Малка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.04.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***НАЛ 00656ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***строительство и дальнейшая эксплуатация деривационного тоннеля Кашхатау ГЭС***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.07.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2015***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***№ 02268 серия БЛГ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Строительство и эксплуатация подземных сооружений не связанных с добычей полезных ископаемых для эксплуатации кабельного тоннеля с шахтой и подходной выработкой и двух штолен на Бурейской ГЭС.***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.05.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2036***

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 0062928 № Рег. № 4409***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:***04.09.2012***

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 №0062935 Рег. № 4410***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.09.2012***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0033442 Рег. № 4068/346***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**05.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Вологодской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0023405 Рег. № 4068/946-ЛЗ***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***08.09.2011***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Дагестан***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0033854 Рег. № 4068/409***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0033441Рег. № 4068/345***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**05.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0013985 Рег. № 4068/253***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**10.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам

работ: ***ГТ №0014732 Рег. № 4068/16***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**30.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по г. Москве и Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0049086 Рег. № 4068/20074***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Нижегородской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0028339 Рег. № 4068/1226***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**06.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Новосибирской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0044496 Рег. № 4068/2594***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**29.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Пермскому краю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0024385 Рег. № 3875/1205***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Пермскому краю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0024386 Рег. № 3875/1206***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**24.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Самарской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0054011 Рег. № 4068/1956***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Саратовской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0027550 Рег. № 4068/1444***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ставропольскому краю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0040980 Рег. № 4068/700***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Хакасия***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0012438 Рег. № 4068/325***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Чувашской Республике***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0047953 Рег. № 4068/512***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ярославской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0001200Рег. № 4068/695***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.08.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Северная Осетия-Алания***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0006944 Рег. № 3875/208***

Наименование вида (видов) деятельности*:* ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2011**

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

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: ***ВП-00-009772(КХ)***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.08.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.03.2014***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***3-Б/00841***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.02.2013***

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-089-03-01240***

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: ***26.07.2012***

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

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 эмиссионных ценных бумаг

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

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения

141342 Россия, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, 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

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***100***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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	0.000048/0.000040	0.000048/0.000040
Суздалев Василий Иванович	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Магрук Владимир Иванович Владимир Иванович	0.000048/ 0.000040	0.000048/0.000040

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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:

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

- 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).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шахматов Алексей Сергеевич (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Копылов Игорь Олегович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0.002232/0.001844	0.002232/0.001844
Зотов Алексей Александрович	0	0
Завалко Максим Валентинович	0.000087/0.000072	0.000087/0.000072
Жданов Александр Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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, %: ***99.999999***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***99.999999***

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, Шевченко 28

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

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***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***74.909645***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***71,792498***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0.015302/0.012637***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.015302/0.012637***

Описание основного вида деятельности общества:
осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
осуществление агентской деятельности;
осуществление инвестиционной деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0.116083/0.095864	0.116083/0.095864
Толстогузов Сергей Николаевич	0.000109/0.000090	0.000109/0.000090
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0.002232/0.001844	0.002232/0.001844
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Филь Сергей Сергеевич	0,000013/0,000010	0,000013/0,000010
Янсон Сергей Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0.000109/ 0.000090	0.000109/0.000090

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0.000109/ 0.000090	0.000109/ 0.000090
Васильев Валерий Александрович	0	0
Вайнилавичуте Алла Петрасовна	0,0000002/0,0000001	0,0000002/0,0000001
Каплун Алексей Александрович	0	0
Линецкий Станислав Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Круть Семен Викторович	0	0
Смирнов Владимир Иванович	0	0

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"***

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

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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:

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0.023011/0.019003***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.023011/0.01003***

Описание основного вида деятельности общества:

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

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

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

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Грибановский Игорь Владимирович	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Сорокин Игорь Юрьевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0.000011/0.000009	0.000011/0.000009

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0	0
Гусева Светлана Юрьевна	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0.000013/0.000011	0.000013/0.000011

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

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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:

Дочернее общество Эмитента - Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052 осуществляет прямой контроль над Открытым акционерным обществом "Дальневосточная энергетическая компания", 690091, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19, ИНН 2723088770, ОГРН 1072721001660, которое, в свою очередь, осуществляет прямой контроль над подконтрольной Эмитенту организацией.

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0.000011/0.000009	0.000011/0.000009
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Конев Евгений Юрьевич	0.0000006/0.0000005	0.0000006/0.0000005
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Телегин Андрей Сергеевич	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0.0000021/0.0000018	0.0000021/0.0000018

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

450080 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Степана Злобина 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

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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:

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" (ОАО "ЭСК РусГидро"),117393 Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51,ИНН: 7804403972, ОГРН: 1089848039973

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
Основным видом деятельности Общества является распределение электроэнергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шахматов Алексей Сергеевич (председатель)	0	0
Завалко Максим Валентинович	0.000087/0.000072	0.000087/0.000072
Ширунов Михаил Юрьевич	0	0
Копылов Игорь Олегович	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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, %: ***99.999999***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***99.999999***

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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***

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

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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:
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0.000018/0.000015***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.000018/0.000015***

Описание основного вида деятельности общества:
Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белосевич Василий Андреевич (председатель)	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Морозов Олег Андреевич	0	0
Тютюков Герман Викторович	0.000002/0.000001	0.000002/0.000001
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Маринычев Павел Алексеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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	0
Савчук Юрий Степанович	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	37 852 382 789,30	3 399 592 011,88
Сооружения	216 350 562 924,56	19 503 526 643,33
Оборудование	91 475 169 963,82	24 441 810 902,30
Прочие	1 773 345 805,43	870 115 612,72
ИТОГО	347 451 461 483,11	48 215 045 170,23

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.

Отчетная дата: ***30.06.2013***

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: ***руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	30,01	36,10
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,06	0,07
Рентабельность активов, %	1,90	2,41
Рентабельность собственного капитала, %	2,43	3,21
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2013г. (6мес.) составил 36,10%, в 2012г. (6мес.) – 30,01%. Рост данного показателя обусловлен увеличением выручки от реализации и как следствие ростом чистой прибыли (причины роста выручки описаны в п.3.2.2 настоящего отчета).

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 фирмой всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель в 2013г. (6мес.) составил 0,07 раз, в 2012г. (6мес.) – 0,06 раз. Изменение значения показателя по периодам не значительно.

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 г. (6мес.) – 2,41%, за 2012 г. (6мес.) – 1,90%. Значение показателя за 2013 г. улучшилось по причине роста чистой прибыли по итогам 6мес. (увеличение выручки от реализации).

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2013г. (6мес.) – 3,21%, за 2012г. (6мес.) – 2,43%. Значение показателя за 2013г. (6мес.) улучшилось по причине роста чистой прибыли по итогам 6мес. (рост выручки от реализации).

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	110 827 539	146 605 746
Коэффициент текущей ликвидности	2,61	2,19
Коэффициент быстрой ликвидности	2,57	2,16

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

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

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

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. Данный показатель имеет положительную динамику по итогам 2013г. (6мес.).

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 30.06.2013 г. – 2,19. Снижение коэффициента в 2013г. по сравнению со значением 2012г. не существенно.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов, но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 30.06.2013г. – 2,16.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"***

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

Место нахождения эмитента: ***Россия, г. Магадан, Пролетарская 84, корп. 2***

ИНН: ***4908000718***

ОГРН: ***1024900959467***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.08.2003	1-01-00335-А	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***12 063 052 613***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***12 063 052 613 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 186 556 857.15***

Единица измерения: ***руб.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции***

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

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

Место нахождения эмитента: ***675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28***

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.07.2008	1-01-55384-E	ФСФР России
29.07.2008	2-02-55384-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***34 034 428 648***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***17 017 214 324 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***16 987 509 624.08***

Единица измерения: ***руб.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции***

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***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2007	1-01-11397-A	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***2 770 683 692***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***2 770 683 692 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***9 780 133 932.76***

Единица измерения: ***руб.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции***

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***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.04.2008	1-01-56315-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***8 939 749 019***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***8 939 749 019 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 241 630 223.08***

Единица измерения: ***руб.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"***

Место нахождения эмитента: ***123610, Российская Федерация, Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7***

ИНН: ***2320109650***

ОГРН: ***1022302933630***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
16.10.2009	1-03-33498-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***202 919 747 5041***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***6 087 592 426,23 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***2 638 362 557.53***

Единица измерения: ***руб.***

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество " Сулакский Гидроэнергетический Каскад"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО " Сулакский ГидроКаскад"***

Место нахождения эмитента: ***376000 Россия, Махачкала, переулок Автомобилистов 7а***

ИНН: ***0516009712***

ОГРН: ***1070546001173***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
08.04.2008	1-01-35005-E	РО ФСФР России в ЮФО
19.01.2012	1-01-35005-E-002D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***8 961 493 852***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

8 961 493 852.00 RUR x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

10 093 588 948.00

Единица измерения: ***руб.***

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

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Иркутская электросетевая компания"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «ИЭСК»***

Место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257***

ИНН: ***3812122706***

ОГРН: ***1093850013762***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.08.2009	1-01-55459-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***1 981 115 661***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***8 815 964 691,45 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***8 498 986 185.69***

Единица измерения: ***руб.***

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»***

Размер вложения в денежном выражении: ***8 000 000 000.00***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Процентная ставка в процентный период № 1 – 8,834% годовых, в процентный период № 2 – MOs Prime + 3,09% годовых. Уплата процентов осуществляется в последний день процентного периода. Срок возврата займа – 15.09.2021 г.

Объект финансового вложения: ***Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 727 240 350.94***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Процентная ставка в процентный период 8,25 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 15.11.2013 г.

Объект финансового вложения: ***Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 442 710 000.00***

Единица измерения: ***руб.***

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

Процентная ставка в процентный период 8,25 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 15.11.2013 г.

Объект финансового вложения: ***Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 859 140 270.37***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Процентная ставка в процентный период 8,25 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 15.11.2013 г.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
не имеется

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Федеральный закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	245 234 974,88	194 812 432,95
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	76 522 305,08	0
Патенты	182 636,90	101 518,36
ИТОГО	321 939 916,86	194 913 951,31

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).
Отчетная дата: 30.06.2013

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:
Во втором квартале 2013г. Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:
1. Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ).

2. Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 2. Обоснование использования асинхронизированных генераторов (АСГ) при проведении модернизации Чиркейской ГЭС.

3. Разработка рекомендаций по внедрению оптических измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения.

4. Разработка методов ремонта и новых конструкций шпонок межблочных швов ГЭС.

Финансирование по проектам НИОКР за 6 месяцев 2013 г. составило 38,97 млн. руб.

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 объектов интеллектуальной собственности:
Во втором квартале 2013г. Эмитентом получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:
1. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных CEATI.

2. Проведение исследований по электромагнитной совместимости комплексных систем безопасности и технологического оборудования.

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 2012 г. российская электроэнергетика, включая гидроэнергетику, в условиях продолжающегося роста спроса на электроэнергию 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.

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. На заседании Правительства РФ (протокол от 03.06.2010 № 24) утверждена Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (далее – Постановление № 823) разрабатываются следующие документы:

- На долгосрочный период: Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики.

  Основная цель документа - формирование структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов и определение основных направлений размещения линий электропередачи и подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления по объединенным энергетическим системам, а также обеспечение нормального электроэнергетического режима работы Единой энергетической системы России и выдачи мощности новых либо увеличения выдачи мощности существующих электрических, атомных, гидро- и гидроаккумулирующих электростанций и электростанций, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установленная мощность которых превышает 100 МВт. Распоряжение Правительства РФ от 22.02.2008 №215-Р одобрена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

  Проект скорректированной Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года и с перспективой до 2030 года одобрен в основном на заседании Правительства РФ от 03.06.2010 (протокол №24).

- На среднесрочный период: Схема и Программа развития Единой энергетической системы России.

  Приказом Министерством энергетики РФ от 13.08.2012 № 387 утверждены Схема и Программа развития Единой энергетической системы России на период 7 лет (на 2012 - 2018 гг.)

  Принят ряд нормативных 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.

2. Потребление электроэнергии и мощности.

Фактическое потребление электроэнергии по данным ОАО «СО ЕЭС» России в 2012 году составило 1 017,0 млрд. кВт·ч (с учётом приграничной торговли в энергосистемах Мурманской области и г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в объёме 753,7 млн. кВт·ч), что выше факта 2011 года на 1,6% и выше факта 2010 года на 2,8%.

В течение 2012 года динамика потребления электроэнергии носила неоднородный характер, что вызвано в первую очередь температурным фактором.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России с января по май 2013 года составило 440, 46 млрд. кВт·ч.

3. Производство электроэнергии.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, составила 1 032,3 млрд. кВт·ч.

В том числе на гидроэлектростанциях Эмитента было произведено 50,0 млрд. кВт·ч[1] электроэнергии, что на 10,0 млрд. кВт·ч (на 25%) больше, чем в первом полугодии 2012г. По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» выработка электроэнергии в целом по ЕЭС России с января по май 2013 года составила 447, 01 млрд. кВт·ч.

4. Вводы мощностей.

На конец 2012 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 223070,83 МВт.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 6460,5 МВт, в том числе:

- ввод новой мощности в 2012 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 6134,31 МВт;
- увеличением установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счёт его модернизации – 339,09 МВт.

Выведено из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 1 911,37 МВт.

По данным ОАО «СО ЕЭС» установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.06.2013 г. составила 223 437,72 МВт. По данным ОАО «СО ЕЭС» увеличение энергомощностей на электростанциях ЕЭС России в 2013 году за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.06.2013 составило 829,30 МВт.

5. Оптовый рынок электроэнергии и мощности.

С 1 января 2011 г. вся электроэнергия и мощность, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продавалась 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 республиках Тыва и Бурятия (Республика Бурятия - до 1 января 2012 г.).

Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), в 2012 году и в 1 квартале 2013 г. поставлялся только по тарифу.

6. Розничные рынки электроэнергии.

В ноябре 2011 г. подписано постановление Правительства РФ № 877 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке». Постановление вносит ряд

[1] данные представлены по филиалам ОАО «РусГидро», а также с учетом выработки ОАО «Геотерм», ОАО «Павлодольская ГЭС», филиала ОАО «Колымаэнерго» - «Колымская ГЭС», ОАО «Паужетская ГеоЭС».

существенных изменений в работу гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, и в их взаимоотношениях с потребителями.

7. 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 2011-2012 гг. реализован первый этап Программы:

- разработаны локальные нормативные правовые акты, обеспечивающие целенаправленное инновационное развитие Общества;
- сформированы органы управления инновационным развитием Общества;
- создана система управления инновационными проектами;
- сформирован источник финансирования проектов инновационного развития;
- запущены в исполнение проекты по приоритетным направлениям инновационного развития: безопасность и надежность, новая генерация, энергоэффективность, экология, водные ресурсы, материалы и технологии для строительства, материалы и технологии для генерации, IT проекты, кадровое развитие.

Мнение органов управления Эмитента:

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.
Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Органами управления Эмитента являются:
Общее собрание акционеров;
Совет директоров.
Исполнительными органами Эмитента являются:
Правление – коллегиальный исполнительный орган;
Председатель Правления – единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:
"10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:
- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- реорганизация Общества;

- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 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;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) 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;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 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 Председателю Правления 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);

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 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";

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 и 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 Председателем Правления 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 и порядку его выплаты;

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) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

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 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) 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 Председателю Правления и Правлению Общества.

Исполнительные органы Эмитента:
Согласно п. 17.1. ст. 17 Устава Эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:
"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:
- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;
- подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;
- утверждение (корректировка) бюджета Общества;
- 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;
- 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;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:
"19.1. К компетенции Председателя Правления относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.
Председатель Правления без доверенности действует от имени Общества, в том числе:
- совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;
- самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и Уставом Общества;
- принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и

дисциплинарного взыскания;
- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;
- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества".

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:
Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

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		
2004	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Правления, 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, %: ***0.009757/0.008057***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.009757/0.008057***

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, %: ***0.019753***

Полное фирменное наименование: ***ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"***

ИНН: ***2320109650***

ОГРН: ***1022302933630***

Доля лица в уставном капитале организации, %: ***0.002***

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: ***0.002***

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: ***Д-р Берндт Кристиан Андреас***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***Высшее, Московский ордена Трудового Красного Знамени инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, инженер - строитель, год окончания – 1981, кандидат технических наук, 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		
2005	2012	ООО «ЭнергоФихтнер»	Генеральный директор
2012	настоящее время	ООО «ЭФ-ТЭК»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Бугров Андрей Евгеньевич***

Год рождения: ***1952***

Образование: ***Высшее, МГИМО, международные экономические отношения, год окончания – 1974, кандидат экономический наук, год окончания -1977 .***

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	2009	Акционерный коммерческий банк "Росбанк" (Открытое акционерное общество)	Член Совета директоров
2002	2011	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Член Совета директоров
2002	настоящее время	Неправительственное общественное объединение "Совет по внешней и оборонной политике"	Член Совета
2004	2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	Член Совета директоров
2004	2010	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Управляющий директор
2006	2010	Altpoint Capital Partners LLC	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2007	2008	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	Член Совета директоров
2007	2008	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров
2007	2008	Advanced Metallurgical Group N.V.	Член Совета директоров
2007	2008	Общество с ограниченной ответственностью "Проф-Медиа Менеджмент"	Член Совета директоров
2007	2009	Автономная некоммерческая организация "Центр устойчивого энергетического развития"	Член Совета Управляющих
2007	2011	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Правления
2008	2010	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Член Совета директоров
2008	2011	Общество с ограниченной ответственностью "Проф-Медиа Менеджмент"	Председатель Совета директоров
2010	2013	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Член Правления, Заместитель Генерального директора
2011	2013	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Вице-президент
2013	настоящее время	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания	Заместитель Председателя Совета директоров, Заместитель Генерального

		"Норильский никель"	директора, Член Правления
2013	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Вице-Президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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		
2008	2009	ООО «Эн+ Менеджмент»	Директор по работе с государственными органами
2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	настоящее время	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
2013	настоящее время	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время		
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.116083/. 0. 095864***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.116083/0. 095864***

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: ***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		
2007	2009	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Член Комитета Государственной Думы по аграрным вопросам, Депутат Государственной думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва.
2009	настоящее время	Правительство Республики Хакасия	Председатель Правительства Республики Хакасия, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Иванов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1961***

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2008	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2009	настоящее время	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2010	настоящее время	ОАО «ЭРКО»	Временно исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО Сберкред Банк	член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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		
2010	2010	ОАО «Уралкалий»	Президент, Генеральный директор
2011	настоящее	Европейский банк реконструкции и	Представитель Российской

	время	развития	Федерации в Совете директоров, Исполнительный Директор от РФ, Беларуси и Таджикистана
2011	настоящее время	ОАО «Российское агентство по страхованию экспортных кредитов и инвестиций» (ОАО «ЭКСАР»)	Член Комитета по текущим операциям при Совете директоров
2012	настоящее время	АК "АЛРОСА" (ОАО)	Член Наблюдательного совета АК "АЛРОСА" (ОАО), член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	внештатный советник Министра
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	генеральный директор
2012	2013	ОАО «Квадра»	член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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		
2003	2009	ОАО "Аэрофлот - Российские авиалинии"	Член Правления - Заместитель генерального директора по финансам и планированию
2005	2009	ОАО "Страховая компания "Москва"	Председатель Совета директоров
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	настоящее время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2011	2011	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО "Лидер"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Совкомфлот"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Столяренко Владимир Михайлович***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***Высшее, Ленинградский финансово-экономический институт, финансы и кредит, год окончания: 1983; Московская Государственная юридическая Академия, юриспруденция, год окончания: 2002; Школа права Гарвардского университета (США), постдокторантура, год окончания: 2002; Лондонской школы бизнеса и Школы бизнеса Колумбийского университета, EMBA Global, год окончания: 2008.***

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	2012	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Президент-Председатель Правления
2006	настоящее время	Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Профессор кафедры «Теория и практика взаимодействия бизнеса и власти»
2006	настоящее время	Совет Ассоциации Российских банков	член Совета
2006	настоящее время	Попечительский совет Санкт-Петербургского Университета экономики и финансов	член Попечительского совета
2008	настоящее время	Попечительский Совет Дипломатической Академии МИД РФ	член Попечительского совета
2009	настоящее время	Некоммерческое партнёрство «Клуб выпускников Гарвардского университета» (Москва)	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Попечительский Совет института банковского права Московской Государственной Юридической академии им. О.Е. Кутафина	член Попечительского совета
2010	настоящее время	Общественный совет при ФСБ России	член совета, руководитель рабочей группы по информационной политике
2012	настоящее время	ОАО «Зарубежнефть»	член Совета директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждению при Совете директоров
2012	настоящее время	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Председатель Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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 время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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

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
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время		
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.116083/0. 095864***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.116083/0. 095864***

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

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
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время		
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.116083/ 0. 095864***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.116083/0. 095864***

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: ***Абрашин Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1959***

Образование: ***Высшее, по специальностям "Инженер радиосвязи" и "Юриспруденция"***

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	АК «Транснефтепродукт»	Вице-Президент
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,003134/ 0,002588***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,003134/0,002588***

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: ***Альжанов Рахметулла Шамшиевич***

Год рождения: ***1950***

Образование: ***Высшее, Новочеркасский политехнический институт по специальности "Электрические станции" (инженер-электрик), год окончания 1972.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2005	2009	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления – Главный инженер
2010	настоящее время	НП «Совет ветеранов энергетики»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,003169/0,002617***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,003169/0,002617***

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: ***Бессмертный Константин Валерьевич***

Год рождения: ***1973***

Образование: ***Высшее, МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность - автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация - инженер-системотехник, год окончания - 1996;***
ГОУ "АНХ при Правительстве РФ" специальность - Управление финансами организации, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания - 2008

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»	Советник, Финансовый директор
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Советник
2009	2010	Московский филиал ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	Директор Московского филиала
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Директор по финансам, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, ***%: 0,011019/ 0.009100***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,011019/ 0.009100***

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: ***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
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,005149/0.004252***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, ***% 0,005149/0.004252***

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: ***Воскресенский Сергей Модестович***

Год рождения: ***1956***

Образование: ***Высшее, Всесоюзный ордена Трудового Красного Знамени заочный политехнический институт, специальность – «Экономика и организация строительства», инженер-экономист, год окончания – 1984, Кандидат экономических наук - 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		
2007	настоящее время	ОАО «Ленгидропроект»	Генеральный директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Горбенко Юрий Васильевич***

Год рождения: ***1958***

Образование: ***Высшее, Красноярский инженерно-строительный институт, год окончания – 1992, Специальность: промышленное и гражданское строительство, квалификация: инженер-строитель;***
Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе профессиональной переподготовки «Управление развитием компании», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2008	ОАО «Бурейская ГЭС»	Генеральный директор
2007	2009	ОАО «УК ГидроОГК»	Руководитель Дивизиона «Дальний Восток»
2007	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Управляющий директор, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,006579/0.005433***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,006579/0.005433***

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: ***Горев Евгений Евгеньевич***

Год рождения: ***1975***

Образование: ***Высшее, юридический факультет Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, 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	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель директора по корпоративному развитию, Руководитель Департамента правового обеспечения Корпоративного центра
2008	2008	Московский филиал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра – Директор по корпоративному управлению
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра, Директор по корпоративному управлению
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, ***%: 0,007870/0.006499***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:***0,007870/0.006499***

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: ***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
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,029411/0.024288***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,029411/0.024288***

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: ***Маслов Алексей Викторович***

Год рождения: ***1975***

Образование: ***Высшее, МВТУ им. Н.Э. Баумана, специальность «Ракетостроение», квалификация «Инженер – механик», год окончания – 1998;***
Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность – финансы и кредит, экономист, год окончания – 2000

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления
2008	2010	ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС»)	Генеральный директор

2010	настоящее время	НП «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Председатель Совета Партнерства
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Исполнительный директор по капитальному строительству, член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***/ 0,003400/0,002808***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***/ 0,003400/0,002808***

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: ***Пехтин Владимир Алексеевич***

Год рождения: ***1950***

Образование: ***Высшее, Ленинградский ордена Ленина политехнический институт им. М.И. Калинина, специальность - «Гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций», год окончания – 1974***

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	2011	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва, член Комитета по бюджету и налогам
2009	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации шестого созыва, Председатель Комиссии по вопросам депутатской этики, член Комитета по федеративному устройству и вопросам местного самоуправления

2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,0000001/0,0000001***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,0000001/0,0000001***

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: ***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
2010	настоящее время	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,002914/0.002406***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,002914/0.002406***

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: ***Савин Станислав Валерьевич***

Год рождения: ***1972***

Образование: ***Высшее, Московский государственный университет путей сообщения (МИИТ), специальность - Вагоны, квалификация "Инженер - механик", год окончания - 1997***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока в Департаменте внешнеэкономической деятельности
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний Восток». Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия»
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2010	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета Списка А Палаты представителей продавцов электроэнергии
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,005209/0.004302***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,005209/0.004302***

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: ***Цой Сергей Петрович***

Год рождения: ***1957***

Образование: ***Высшее, Ростовский Государственный Университет им. М.А. Суслова, факультет журналистики, год окончания - 1982; факультет "Политическая психология" Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2004. Кандидат политических наук***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	Правительство Москвы	Руководитель Пресс-службы Мэра и Правительства Москвы, пресс-секретарь Мэра Москвы
2007	2010	ОАО «ТВ Центр»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0,003148/000260***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0,003148/000260***

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0

Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
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

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	56 202 698.11
Премии	158 115 420
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	214 318 118.11

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
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

Приводится 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 Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания», 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, счете прибылей и убытков 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 собранию 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.
Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро», избран Советом директоров ОАО «РусГидро» 25.07.2012 года (протокол №157).
Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ОАО «РусГидро» 25.07.2012 г., протокол № 157).
Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента).

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:
Функции осуществления внутреннего контроля и аудита в Обществе возложены на Блок внутреннего контроля и управления рисками. В состав Блока входят следующие структурные подразделения:
- Департамент внутреннего аудита;
- Департамент внутреннего контроля;

- Дирекция по управлению рисками.

Руководителем Блока внутреннего контроля и управления рисками является Директор по внутреннему контролю и управлению рисками Посевина Ирина Олеговна. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками административно находится в прямом подчинении Председателю Правления, функционально – в подчинении Комитету по аудиту.

Организационная структура и штат Блока внутреннего контроля и управления рисками утверждаются Председателем Правления Эмитента. По состоянию на 30.06.2013 года численность Блока внутреннего контроля и управления рисками составляет 28 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа),её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с действующим по состоянию на 30.06.2013 года Положением о Департаменте внутреннего аудита (далее – Положение), утвержденном Приказом Общества от 16.03.2011 №209, основными задачами и функциями службы внутреннего аудита являются:

контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества;

проверка бухгалтерской и оперативной информации Общества, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами Общества;

организация проверок наличия имущества Общества;

оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Общества;

контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупными сделками;

мониторинг процедур внутреннего контроля деятельности Общества и анализ эффективности системы внутреннего контроля Общества;

разработка и внедрение методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях;

выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;

взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;

своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;

анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка применяемости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе;

осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых обществах (ДЗО) через Ревизионные комиссии ДЗО;

организация взаимодействия со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля;

взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;

осуществление контроля за соблюдением членами совета директоров, исполнительными органами Общества, а также другими сотрудниками норм действующего законодательства и специальных требований, предусмотренных внутренними документами Общества, для недопущения конфликта интересов и ограничения злоупотреблений при использовании инсайдерской информацией.

В соответствии с действующим по состоянию на 30.06.2013 года Положением о Департаменте внутреннего контроля, утвержденным Приказом Общества от 16.03.2011 №209, Департамент внутреннего контроля осуществляет в Обществе функции методологического обеспечения процесса организации и управления внутренним контролем; оценки эффективности системы и процессов внутреннего контроля; контроля операций Общества и ДЗО на предмет соответствия законодательству РФ, утвержденным планам и интересам акционеров; выработки рекомендаций по совершенствованию системы и процессов внутреннего контроля; участвует в проектах по совершенствованию системы и процессов внутреннего контроля.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.:

В соответствии с Положением одной из основных функций службы внутреннего аудита является взаимодействие с внешними аудиторами Эмитента. Департамент внутреннего аудита анализирует результаты аудиторских проверок Эмитента, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Эмитента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:
Положение об инсайдерской информации Эмитента утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.08.2012 № 158.
Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/

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

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

ФИО: ***Хадзиев Алан Федорович (председатель)***

Год рождения: ***1981***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ООО «Коллегия налоговых консультантов»	Юрист
2008	2008	ООО «Самета – Корпоративный консалтинг»	Юрист
2008	2009	ООО «Самета – Налоговый и правовой консалтинг»	Юрист
2009	2010	ОАО «Мосэнергоремонт»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Неганов Леонид Валерьевич***

Год рождения: ***1972***

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	2009	ЗАО «Опитма-энергострой»	Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор
2009	2011	ОАО «Башкирэнерго»	Заместитель генерального директора
2012	2012	ОАО «Айдис-групп»	Генеральный директор
2012	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Дрокова Анна Валерьевна***

Год рождения: ***1985***

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	2009	ОАО "АльфаСтрахование"	Менеджер по продажам
2009	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт, советник, заместитель начальника отдела организаций топливно-энергетического комплекса и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и, Заместитель начальника отдела по работе с проблемными активами Управления правового обеспечения и судебной защиты

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2012	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК, заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК, начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК;

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Кудрявый Виктор Васильевич***

Год рождения: ***1937***

Образование: ***Высшее: Ивановский Энергетический институт им. В.И. Ленина, специальность: теплоэнергетические установки электрических станций квалификация: 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		
2004	настоящее время	Московский энергетический институт	Главный научный сотрудник 17-го разряда ЕТС кафедры АСУ ТП
2005	настоящее время	ЗАО «ЕВРОЦЕМЕНТ груп»	Советник Президента
2009	настоящее время	ОАО «Холдинг МРСК»	Член Совета директоров, Председатель комитета по кадрам и вознаграждениям
2010	2013	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО «РусГидро»	Председатель Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям
2012	настоящее время	ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000228***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000228***

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: ***Ноздрачев Денис Александрович***

Год рождения: ***1973***

Образование: ***Высшее техническое, высшее экономическое, Кандидат технических наук***

1. Окончил Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, год окончания 1997, специальность Радиоэлектронные системы и комплексы средств управления подвижными объектами, квалификация инженер-радиомеханик, инженер-разработчик

2. Окончил Финансовую академию при Правительстве РФ, год окончания 2000, специальность Финансы и кредит, квалификация экономист

3. Кандидат технических наук, 2000 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		
2007	2009	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Директор Департамента инфраструктуры
2009	настоящее время	Межрегиональный коммерческий банк развития связи и информатики (открытое акционерное общество)	Президент-Председатель Правления
2013	2013	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Блок внутреннего контроля и управления рисками***

ФИО: ***Посевина Ирина Олеговна***

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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

ФИО: ***Ажимов Олег Евгеньевич***

Год рождения: ***1977***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ООО «АДК аудит»	Начальник департамента налогового аудита и МСФО
2008	2010	ОАО «МРСК Урала»	Начальник департамента внутреннего контроля и аудита
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Максимова Надежда Борисовна***

Год рождения: ***1955***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО «УК ГидроОГК»	Начальник управления
2008	2010	ООО «Файнарт-Аудит»	Вице-президент по инвестиционным проектам
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Косарев Роман Сергеевич***

Год рождения: ***1980***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Ведущий эксперт Департамента инвестиционных программ
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Департамента инвестиционных программ
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Листрова Ксения Сергеевна***

Год рождения: ***1985***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО «УОКИС»	Инженер-проектировщик
2009	2009	ООО «Управляющая компания МВКС»	Инженер-сметчик
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Рохлина Ольга Владимировна***

Год рождения: ***1974***

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		
2004	2008	ОАО РАО «ЕЭС России» Корпоративный центр	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита
2008	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2010	2011	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2011	настоящее	ОАО «РусГидро»	Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Бойко Марина Петровна***

Год рождения: ***1977***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО «МРСК Урала»	Начальник отдела методологии бухгалтерского учета
2009	2010	ООО «Файнарт-Аудит	Старший менеджер отдела бухгалтерского учета и МСФО
2010	Настоящее время	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Чигирин Иван Иванович***

Год рождения: ***1975***

Образование: ***Высшее***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Дирекции операционного аудита
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Департамента внутреннего контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Карцев Дмитрий Алексеевич***

Год рождения: ***1975***

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		

2004	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита
2008	2010	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и
2010	2012	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления методологии внутреннего контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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: ***Сафонов Евгений Петрович***

Год рождения: ***1963***

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		
2005	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций 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 имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: ***руб.***

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	242 450,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	242 450,00

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
соглашений не имеется.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Комитет по аудиту при Совете директоров***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
соглашений не имеется.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Блок внутреннего контроля и управления рисками***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	18 143 940.62
Премии	5 649 992,00
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	23 793 932.62

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение указано суммарно по двум подразделениям Эмитента – Департаменту внутреннего аудита и Департаменту внутреннего контроля, которые 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), осуществляют 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

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 102.4
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 690 895 609.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	107 248 903

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) 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: ***305 466***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***23***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***361 406***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***23.05.2013***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***361 406***

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их 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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 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, %: ***81.275517/67.118977***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***81.275517/67.118977***

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: ***108 563 821 658***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

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

Полное фирменное 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: ***81.275517/67.118977***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное 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: ***0.000479/0.000395***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа***

Место нахождения: ***689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.004018/0.003318***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.000104/0.000085***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.000964/0.000796***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.002072/0.001711***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.012309/0.010165***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.006752/0.005576***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.003528/0. 002913***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.014239/0.011759***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.061892/0.051112***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.006752/0.005576***

Муниципальная собственность

Полное фирменное 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: ***0.000432/0.000357***

Муниципальная собственность

Наименование: ***Государственное бюджетное учреждение 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: ***0.000026/0.000022***

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: ***0.00000002/0.00000002***

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: ***0.00000006/0.00000005***

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: ***0.00000005/0.00000004***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***24.05.2012***

Список акционеров (участников)

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, г. Москва, Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***65.878***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента (от количества размещенных акций), %: ***60.381***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***11.10.2012***

Список акционеров (участников)

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, г. Москва, Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***60.495***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***60.495***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***05.03.2013***

Список акционеров (участников)

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, Москва г., Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента (от общего количества размещенных), %: ***81.27***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***67.12***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***23.05.2013***

Список акционеров (участников)

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, Москва г., Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента (от общего количества размещенных), %: ***81.27***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***67.12***

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
Совершенных эмитентом за отчетный период	2	433 222 245,22

сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	433 222 245,22
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

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

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых 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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 647 623 146,02
в том числе просроченная	760 022 033,15
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	221 592 642 120,53
в том числе просроченная	335 610 828,55
Общий размер дебиторской задолженности	227 240 265 266,55

в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 095 632 861,70

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, проспект Октября, д. 4/3***

ИНН: ***7814382859***

ОГРН: ***1077847558381***

Сумма дебиторской задолженности: ***22 343 687 692,39***

Единица измерения: ***руб.***

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***1.124260/0.928437***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***1.124260/0.928437***

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***

Сумма дебиторской задолженности: ***43 414 424 915,73***

Единица измерения: ***руб.***

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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: ***29 707 491 366,16***

Единица измерения: ***руб.***

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 30.06.2013

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**30.06.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - 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	**47 / 41**
Единица измерения: **млн. руб.**	по ОКЕИ	**385**

Местонахождение (адрес): **660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	806	719	335
	Результаты исследований и разработок	1120	759	751	516
	Основные средства, в том числе:	1150	336 833	331 879	313 331
	основные средства	1151	291 861	288 823	275 792
	незавершенное строительство	1152	44 972	43 056	37 539
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 375	7 437	7 561
	Финансовые вложения	1170	118 385	93 660	100 982
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 628	2 772	711
	Итого по разделу I	1100	466 786	437 218	423 436
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	2 615	2 055	1 524
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	411	505	358
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	227 239	226 374	202 835
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	75 083	75 630	89 269

	покупатели и заказчики	1231.1	115	128	37
	авансы выданные	1231.2	36 515	37 426	26 308
	прочие дебиторы	1231.3	38 453	38 076	62 924
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	152 156	150 744	113 566
	покупатели и заказчики	1232.1	5 533	6 567	6 058
	авансы выданные	1232.2	15 019	12 173	10 541
	прочие дебиторы	1232.3	131 604	132 004	96 967
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	84 054	63 790	1 500
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 879	23 820	30 628
	Прочие оборотные активы	1260	18	17	11
	Итого по разделу II	1200	345 216	316 561	236 856
	БАЛАНС (актив)	1600	812 002	753 779	660 292

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	317 638	317 638	290 303
	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 532	53 578	53 982
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	40 657
	Резервный капитал	1360	6 474	5 739	4 208
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	172 515	157 319	146 252
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	152 956	142 617	115 630
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	19 559	14 702	30 622
	Итого по разделу III	1300	608 583	592 698	535 402
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	69 922	49 866	66 688
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 087	5 252	2 840
	Оценочные обязательства	1430	1 467	-	-
	Прочие обязательства	1450	2 340	1 950	754
	Итого по разделу IV	1400	79 816	57 068	70 282
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	42 942	44 906	2 519
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	79 041	57 822	51 405
	поставщики и подрядчики	1521	4 852	5 326	5 221
	задолженность перед персоналом организации	1522	183	717	742
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	84	59	29
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 678	1 296	1 396

	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	3 699	33	9
	прочие кредиторы	1526	67 545	50 391	44 008
	Доходы будущих периодов	1530	76	76	75
	Оценочные обязательства	1540	466	408	325
	Прочие обязательства	1550	1 078	801	284
	Итого по разделу V	1500	123 603	104 013	54 608
	БАЛАНС (пассив)	1700	812 002	753 779	660 292

Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2013 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**30.06.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - 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	**47 / 41**
Единица измерения: **млн. руб.**	по ОКЕИ	**385**

Местонахождение (адрес): **660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2013 г.	За 6 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	54 177	44 149
	Себестоимость продаж	2120	(26 519)	(25 697)
	Валовая прибыль	2100	27 658	18 452
	Прибыль от продаж	2200	27 658	18 452
	Доходы от участия в других организациях	2310	408	270
	Проценты к получению	2320	4 881	2 788
	Проценты к уплате	2330	(2 898)	(2 013)
	Прочие доходы	2340	47 081	1 713
	Прочие расходы	2350	(51 178)	(4 217)
	Прибыль до налогообложения	2300	25 952	16 994
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(5 373)	(2 536)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 049	592
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(919)	(1 117)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	99	(11)
	Прочее	2460	(200)	(78)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	19 559	13 251
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	19 559	13 251
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0.05161	0.04184

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО.

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

2012 - МСФО/GAAP
Отчетный период
Год: ***2012***
Квартал: ***IV***

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

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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 финансового 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 отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового 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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***317 637 520 094***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***317 637 520 094***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

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

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***/ 8.916470/7.363403***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной 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 ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной 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 федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):
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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: ***01.10.2012***

Размер УК до внесения изменений (руб.): ***290 302 702 379***

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***290 302 702 379***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

Размер УК после внесения изменений (руб.): ***317 637 520 094***

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***317 637 520 094***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***Общее собрание акционеров. Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-01-55038-E-040D от 16.08.2011г.) зарегистрирован ФСФР 06.09.2012 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 01.10.2012г.***

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***04.07.2011***

Номер протокола: ***7***

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

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров является высшим органом управления эмитента***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров доводится до сведения акционеров в срок не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, в срок не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, в следующем порядке:

– публикуется Обществом в газете "Российская газета";

– размещается на сайте Общества в сети Интернет.

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 40 (Сорока) 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 70 (Семидесяти) 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 40 (Сорока) 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 70 (Семидесяти) 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), 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.

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае, если решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования, не были оглашены на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, то Общество не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикует их в газете «Российская газета» в форме отчета об итогах голосования, а также размещает на сайте Общества в сети Интернет.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"***

Место нахождения

660049 Россия, г. Красноярск, Ленина 86 стр. 1

ИНН: ***7804328940***

ОГРН: ***1057813314525***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***92.797244***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***92.797244***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Зарамагские ГЭС"***

Место нахождения

363000 Россия, Северная Осетия, Алагирский район, г. Алагир, Квартал Энергетиков 2

ИНН: ***1505008701***

ОГРН: ***1021500822001***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***98.346714***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***98.346714***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.085412/0.070535***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.085412/0. 070535***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября 4/3

ИНН: ***7814388285***

ОГРН: ***1077847558381***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***1.124260/0. 928437***Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***1.124260/0.928437***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ленинградская ГАЭС"***

Место нахождения

187727 Россия, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, Пионерская 4

ИНН: ***7804328926***

ОГРН: ***1057813313315***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СШГЭР"***
Место нахождения
655619 Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки,
ИНН: ***1902018209***
ОГРН: ***1031900676169***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенская транспортная компания РусГидро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СШТК РусГидро"***
Место нахождения
655619 Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки, 63

ИНН: ***1902018248***

ОГРН: ***1031900676356***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сулакский ГидроКаскад"***

Место нахождения

376000 Россия, Махачкала, переулок Автомобилистов 7а

ИНН: ***0516009712***

ОГРН: ***1070546001173***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Турборемонт ВКК"***
Место нахождения
413800 Россия, Саратовская область, г. Балаково-25,
ИНН: ***3435060057***
ОГРН: ***1033400007992***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Электроремонт-ВКК"***
Место нахождения
445350 Россия, Самарская обл., г.Жигулевск, Жигулевская ГЭС
ИНН: ***6345012470***
ОГРН: ***1036301732994***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РЭМИК"***
Место нахождения
676244 Россия, Амурская обл., Зейский р-н, г.Зея, пер. Промышленный 11
ИНН: ***7710050665***
ОГРН: ***1037739345555***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "***

Место нахождения

369000 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина 34

ИНН: ***0917001661***

ОГРН: ***1050900973177***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЧиркейГЭСстрой"***

Место нахождения

367000 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Казбекова, пер. Автомобилистов 7а

ИНН: ***0533001760***

ОГРН: ***1020501741523***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***75***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***75***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.009195/0.007593***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.009195/0.007593***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***50,044812***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***50,044812***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***99.999999***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99.999999***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"***

Место нахождения

660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51

ИНН: ***2460215591***

ОГРН: ***1092468017751***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальневосточная ВЭС"***

Место нахождения

690078 Россия, Приморский край , г. Владивосток, Уборевича 19

ИНН: ***2536217601***

ОГРН: ***1092536005297***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***RusSUNHydro Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***RusSUNHydro Ltd***

Место нахождения

Кипр, 42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГЭС Дагестана"***
Место нахождения
369000 Россия, Республика Дагестан, г.Махачкала, проспект Расула Гамзатова 39 А
ИНН: ***0562068208***
ОГРН: ***1042401810494***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***29.795104***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***24.845291***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000018/0.000015***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000018/0.000015***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Трест Гидромонтаж"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Трест Гидромонтаж"***

Место нахождения

123423 Россия, Москва, Карамышевская набережная 37

ИНН: ***7734047608***

ОГРН: ***1027739318815***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***33.542589***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***25.698476***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Павлодольская ГЭС"***

Место нахождения

363750 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, Моздокский район, г. Моздок, Мира 38

ИНН: ***1510012774***

ОГРН: ***1041500751016***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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

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

Место нахождения

675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, Шевченко 28

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***74,909645***Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***71,792498***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.015302/0. 0,012637***Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.015302/0,012637***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***34,734280***Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***34,734280***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***19.99***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Гидросервис"***

Место нахождения

127006 Россия, г. Москва, Малая Дмитровка 7

ИНН: ***1902022558***

ОГРН: ***1091902000772***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Верхнебалкарская МГЭС"***

Место нахождения

361800 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Кашхатау, Мечиева 1А

ИНН: ***0706004536***

ОГРН: ***1090720000370***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Фиагдонская МГЭС"***

Место нахождения

363240 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, Кодоева 45

ИНН: ***1514005915***

ОГРН: ***1091514000467***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "МГЭС КЧР"***

Место нахождения

369000 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина 34

ИНН: ***0917014406***

ОГРН: ***1090917001867***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***42.53***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***45.53***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»***

Место нахождения

682800 Россия, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Комсомольская, д. 31А

ИНН: ***2704022491***

ОГРН: ***1132709000489***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»***
Место нахождения
675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28-30
ИНН: ***2801186142***
ОГРН: ***1132801005556***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»***
Место нахождения
693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект , д.43
ИНН: ***6501256357***
ОГРН: ***1136501004012***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Якутская ГРЭС-2»***
Место нахождения
677000 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 оф. 304
ИНН: ***1435269489***
ОГРН: ***1131447010640***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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

За отчетный квартал
Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), 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: ***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
17.01.2012	Fitch Ratings Ltd. изменило прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» с "Позитивного" на "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
10.09.2012	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Стабильный" по рейтингу ОАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и 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 (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://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
13.04.2012	Рейтинговое агентство Standard&Poor's понизило прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» со «Стабильного» на «Негативный» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и ruAA+ (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
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).

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***

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.moodys.ru и http://www.rating.interfax.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***По международной шкале BB+, по национальной шкале ruAA+ и по международной шкале Ba1, по национальной шкале Aa1.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
27.07.2012	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).

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), 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: ***http://www.fitchratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***значение присвоенного рейтинга приоритетный необеспеченный рейтинг «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+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: ***2010***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***30.06.2011***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***23.05.2011***

Дата составления протокола: ***04.07.2011***

Номер протокола: *7*

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.00860091***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***2 496 867 415.91***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***2 482 839 913.19***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***6.6***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.43***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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 достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов

Дивидендный период

Год: ***2011***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***годовое Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***24.05.2011***

Дата составления протокола: ***29.06.2012***

Номер протокола: ***8***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.00789317***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***2 500 000 051.36***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***2 476 783 778,37***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль 2011 года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***8.16***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.07***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента 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 достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов

Дивидендный период

Год: ***2012***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***28.06.2013***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***23.05.2013***

Дата составления протокола: ***28.06.2013***

Номер протокола: ***11***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0,00955606***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***3 675 573 209,73***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***0 руб., срок выплаты дивидендов устанавливается не ранее 30 и не позднее 60 календарных дней после принятия Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***25***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***0***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Не ранее 30 и не позднее 60 календарных дней после принятия Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Срок выплаты дивидендов не наступил

В 2008 и 2009 годах решение о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***

Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-01-55038-E***

Дата государственной регистрации выпуска: ***23.09.2010***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
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: ***1 595 600 000*** рублей (Один миллиард пятьсот девяносто пять миллионов шестьсот тысяч) рублей
Установленный 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 21.10.2013;
Шестой купонный доход 21.04.2014;

Седьмой купонный доход 20.10.2014;
Восьмой купонный доход 20.04.2015;
Девятый купонный доход 19.10.2015;
Десятый купонный доход 18.04.2016;
Одиннадцатый купонный доход 17.10.2016;
Двенадцатый купонный доход 17.04.2017;
Тринадцатый купонный доход 16.10.2017;
Четырнадцатый купонный доход 16.04.2018;
Пятнадцатый купонный доход 15.10.2018;
Шестнадцатый купонный доход 15.04.2019;
Семнадцатый купонный доход 14.10.2019;
Восемнадцатый купонный доход 13.04.2020;
Девятнадцатый купонный доход 12.10.2020;
Двадцатый купонный доход 12.04.2021.

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:

1 595 600 000 рублей

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%:100

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-02-55038-E***

Дата государственной регистрации выпуска: ***23.09.2010***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

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: ***797 800 000*** (Семьсот девяносто семь миллионов восемьсот пятьдесят тысяч) рублей.

Установленный 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 21.10.2013;
Шестой купонный доход 21.04.2014;
Седьмой купонный доход 20.10.2014;
Восьмой купонный доход 20.04.2015;
Девятый купонный доход 19.10.2015;
Десятый купонный доход 18.04.2016;
Одиннадцатый купонный доход 17.10.2016;
Двенадцатый купонный доход 17.04.2017;
Тринадцатый купонный доход 16.10.2017;

Четырнадцатый купонный доход 16.04.2018;
Пятнадцатый купонный доход 15.10.2018;
Шестнадцатый купонный доход 15.04.2019;
Семнадцатый купонный доход 14.10.2019;
Восемнадцатый купонный доход 13.04.2020;
Девятнадцатый купонный доход 12.10.2020;
Двадцатый купонный доход 12.04.2021

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:

797 800 000 рублей

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%:***100***

8.9. 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.

В п.5.5 состав Комитета по аудиту при Совете директоров указан в старом составе (избран 14.05.2013, протокол № 181) . В соответствии с п.6.8. Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро» члены Комитета избираются на срок до проведения Общего собрания акционеров Общества, на котором избирается новый состав Совета директоров Общества. Таким образом, 28 июня 2013 года полномочия членов Комитета по аудиту были прекращены. Действующий состав Комитета по аудиту был избран после отчетной даты - 15.07.2013.

8.10. 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

ГРУППА «РУСГИДРО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Аудиторское заключение
За год, закончившийся 31 декабря 2012 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 17
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности 28
Примечание 4. Основные дочерние общества 32
Примечание 5. Информация по сегментам 34
Примечание 6. Операции со связанными сторонами 37
Примечание 7. Основные средства 40
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия 43
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 45
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы 46
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты 48
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные 49
Примечание 13. Товарно-материальные запасы 50
Примечание 14. Прочие оборотные активы 51
Примечание 15. Капитал 51
Примечание 16. Налог на прибыль 53
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению 57
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 58
Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства 60
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 60
Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам 60
Примечание 22. Доходы от текущей деятельности 61
Примечание 23. Государственные субсидии 61
Примечание 24. Расходы по текущей деятельности 62
Примечание 25. Финансовые доходы, расходы 62
Примечание 26. Прекращаемая деятельность 63
Примечание 27. Прибыль на акцию 63
Примечание 28. Договорные обязательства 63
Примечание 29. Условные обязательства 64
Примечание 30. Управление финансовыми рисками 66
Примечание 31. Управление капиталом 69
Примечание 32. Справедливая стоимость финансовых инструментов 70
Примечание 33. Представление финансовых инструментов по категориям оценки 71
Примечание 34. События после отчетной даты 72

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 2012 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2012 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.

Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

1 апреля 2013

Москва, Российская Федерация

Сиротинская

Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «РусГидро»

Свидетельство о государственной регистрации № 002237589 выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края 26 декабря 2004 г.

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

Ул. Республики, д. 51, г. Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660075

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

	Примечание	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	604 461	568 629
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	8	17 865	33 686
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	14 326	19 738
Прочие внеоборотные активы	10	25 048	36 136
Итого внеоборотные активы		**661 700**	**658 189**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	39 819	47 337
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	49 512	49 871
Товарно-материальные запасы	13	19 578	17 972
Прочие оборотные активы	14	53 787	9 944
Итого оборотные активы		**162 696**	**125 124**
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	26	28 954	28 470
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	8	1 397	-
ИТОГО АКТИВЫ		**854 747**	**811 783**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	317 637	290 302
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	39 202	21 434
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		168 473	197 416
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**514 650**	**498 490**
Неконтролирующая доля участия		23 745	27 169
ИТОГО КАПИТАЛ		**538 395**	**525 659**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	39 668	44 340
Долгосрочные заемные средства	18	67 283	102 624
Прочие долгосрочные обязательства	19	14 035	13 001
Итого долгосрочные обязательства		**120 986**	**159 965**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	73 752	21 414
Кредиторская задолженность и начисления	20	46 171	40 030
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	50 000	43 604
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		509	407
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	8 540	7 611
Итого краткосрочные обязательства		**178 972**	**113 066**
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	26	16 394	13 093
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**316 352**	**286 124**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**854 747**	**811 783**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

11 апреля 2013 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы от текущей деятельности	22	294 979	362 599
Государственные субсидии	23	10 782	9 097
Расходы по текущей деятельности	24	(268 663)	(313 617)
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(19 332)	(6 963)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	(9 363)	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(8 041)	-
Убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов	10	(2 975)	-
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия		-	750
Прибыль от выбытия дочерних компаний		131	-
(Убыток) / прибыль от текущей деятельности		**(2 482)**	**51 866**
Финансовые доходы	25	5 079	4 183
Финансовые расходы	25	(6 458)	(6 392)
Доля в результатах зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	(14 197)	(5 945)
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(18 058)**	**43 712**
Расходы по налогу на прибыль	16	(5 315)	(11 934)
(Убыток) / прибыль за период по продолжающейся деятельности		**(23 373)**	**31 778**
ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Убыток от прекращаемой деятельности	**26**	**(2 166)**	**(2 285)**
(Убыток) / прибыль за период		**(25 539)**	**29 493**
Причитающий(ая)ся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		(22 802)	31 411
Неконтролирующей доле участия		(2 737)	(1 918)
(Убыток) / прибыль на обыкновенную акцию по текущей деятельности, причитающий(ая)ся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)	27	(0,0759)	0,1146
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	27	(0,0026)	(0,0030)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	27	290 262 445	281 247 952

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» • 660075, Красноярский край, г.Красноярск, ул. Республики, д.51 • ОГРН 1042401810494 • РусГидро

апреля 2013 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(Убыток) / прибыль за период		(25 539)	29 493
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(10 646)	(11 299)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(296)	(5 070)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(2 577)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(3 438)	-
Перенос накопленного убытка / (дохода) от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	6 451	(2 040)
Прочий совокупный убыток		-	(192)
Итого совокупный (убыток) / доход за период		**(33 468)**	**8 315**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		(29 128)	14 518
Неконтролирующей доле участия		(4 340)	(6 203)

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

1 апреля 2013 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(18 058)**	**43 712**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	18 232	16 421
Убыток от выбытия основных средств	24	1 855	2 464
Доля в результатах зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	14 197	5 945
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия		-	(750)
Прибыль от выбытия дочерних компаний		(131)	-
Финансовые доходы	25	(5 079)	(4 183)
Финансовые расходы	25	6 458	6 392
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	19 332	6 963
Убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов	10	2 975	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	8 041	-
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	9 363	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	24	5 781	8
Влияние Опционной программы	6	141	768
Расходы по пенсионному обеспечению	17	499	526
Прочие доходы		(54)	(144)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**63 552**	**78 122**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(6 308)	(13 054)
Увеличение товарно-материальных запасов		(1 404)	(2 455)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		1 341	(2 832)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		8 335	15 250
Увеличение задолженности по прочим налогам		811	1 094
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(639)	985
Уплаченный налог на прибыль		(6 022)	(12 441)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		**59 666**	**64 669**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(82 150)	(81 905)
Поступления от продажи основных средств		162	394
Выбытие дочерних обществ		(17)	(17 325)
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(75 925)	(10 441)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		33 187	30 648
Приобретение дочерних компаний у третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		32	(5 246)
Приобретение зависимых обществ и прочих долевых финансовых вложений		(504)	(600)
Закрытие сделок с производными финансовыми инструментами		(9)	(187)
Проценты полученные		4 484	3 837
Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем		-	(173)
Приобретение дочернего общества с целью последующей перепродажи		-	33
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(120 740)**	**(80 965)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	43 741	31 196
Поступления долгосрочных заемных средств	18	44 674	70 914
Погашение заемных средств	18	(71 288)	(62 358)
Проценты уплаченные		(11 009)	(6 992)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(2 408)	(2 450)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(170)	(210)
Предоплата и поступления от эмиссии акций	15	51 498	3 338
Поступления от эмиссии акций дочерних обществ	20	-	3 397
Платежи по финансовому лизингу		(1 404)	(1 667)
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних обществах		(58)	-
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**53 576**	**35 168**
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи		(39)	44
(Отрицательные) / положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		(20)	33
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(7 557)**	**18 949**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**47 414**	**28 465**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**11, 26**	**39 857**	**47 414**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

1 апреля 2013 года

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2012 года		**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 680**	**(2 273)**	**98 225**	**498 490**	**27 169**	**525 659**
Убыток за период		-	-	-	-	-	-	(22 802)	(22 802)	(2 737)	(25 539)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(226)	-	(226)	(70)	(296)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(3 438)	-	(3 438)	-	(3 438)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	6 451	-	6 451	-	6 451
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	-	-	-	-	(9 113)	-	-	(9 113)	(1 533)	(10 646)
Итого совокупный убыток		**-**	**-**	**-**	**-**	**(9 113)**	**2 787**	**(22 802)**	**(29 128)**	**(4 340)**	**(33 468)**
Эмиссия акций	15	27 335	-	17 768	-	-	-	-	45 103	-	45 103
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	2 448	2 448	1 086	3 534
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	(2 431)	(2 431)	(170)	(2 601)
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	-	141	141	-	141
Приобретение дочерних компаний		-	-	-	-	-	-	27	27	-	27
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(810)	-	810	-	-	-
На 31 декабря 2012 года		**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(127 216)**	**218 757**	**514**	**76 418**	**514 650**	**23 745**	**538 395**

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2011 года		**288 695**	**(9 744)**	**20 453**	**(94 973)**	**229 901**	**7 401**	**68 256**	**509 989**	**29 579**	**539 568**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	31 411	31 411	(1 918)	29 493
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(5 029)	-	(5 029)	(41)	(5 070)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	(2 605)	-	(2 605)	28	(2 577)
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки при их выбытии		-	-	-	-	-	(2 040)	-	(2 040)	-	(2 040)
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	-	-	-	-	(7 027)	-	-	(7 027)	(4 272)	(11 299)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(192)	(192)	-	(192)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(7 027)**	**(9 674)**	**31 219**	**14 518**	**(6 203)**	**8 315**
Эмиссия акций	15	1 607	-	981	-	-	-	-	2 588	-	2 588
Выкуп собственных акций	15	-	(918)	-	-	-	-	-	(918)	-	(918)
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем	15	-	-	-	(32 243)	6 396	-	(1 502)	(27 349)	11 611	(15 738)
Выбытие дочерних обществ (Группа выбытия)		-	-	-	-	(110)	-	110	-	(5 593)	(5 593)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	1 344	1 344	(2 015)	(671)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	(2 450)	(2 450)	(210)	(2 660)
Влияние Опционной программы	6	-	-	-	-	-	-	768	768	-	768
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(480)	-	480	-	-	-
На 31 декабря 2011 года		**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 680**	**(2 273)**	**98 225**	**498 490**	**27 169**	**525 659**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

1 апреля 2013 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2012 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.

Изменения в структуре Группы и ее финансовых показателях. Информация об основных дочерних компаниях Группы представлена в Примечании 4. Изменения в структуре Группы, оказывающие существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, представлены ниже.

В 2011 году Группой был получен контроль над Группой «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «КамГЭК» в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, а также приобретен контрольный пакет акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация». Дочерние общества, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учтены по данным предшественника и ретроспективно представлены за все отчетные периоды, за исключением ОАО «ДРСК», классифицированного как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи, учитываемого по данным предшественника перспективно с даты приобретения (Примечания 2, 26).

В марте 2011 года Группа передала инвестиции в ряд сбытовых компаний, классифицированных как активы, предназначенные для продажи, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: ОАО «Мосэнергосбыт» и его дочерние общества, ОАО «Петербургская сбытовая компания» и его дочерние общества, ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» (Группа выбытия). Выбытие сбытовых компаний имело существенное влияние на доходы (Примечание 22) и расходы Группы от текущей деятельности (Примечание 24) и привело к снижению операционной прибыли.

В сентябре 2011 года Группа приобрела 100 процентов акций ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»). Группа отразила данную сделку как объединение бизнеса.

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.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. 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 2012 года государству принадлежало 60,50 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2011 года: 57,97 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 и розничных рынков электроэнергии.

Участниками оптового рынка являются: генерирующие организации, энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации, сетевые организации (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), операторы экспорта / импорта электроэнергии, крупные потребители электроэнергии.

Участники оптового рынка, кроме сетевых организаций, могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Участниками розничных рынков являются: потребители электроэнергии, энергосбытовые организации, производители электрической энергии, не имеющие права на участие в оптовом рынке, территориальные сетевые организации.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Генерация», являются участниками оптового рынка и осуществляют реализацию электроэнергии и мощности другим участникам данного рынка.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Сбыт», являются участниками как оптового рынка, на котором они покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они продают электроэнергию конечным потребителям.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа РАО Энергетические системы Востока», являются участниками как оптового рынка электроэнергии и мощности (неценовая зона Дальнего Востока), на котором они продают и покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они покупают электроэнергию у производителей, не имеющих права на участие в оптовом рынке, и продают электроэнергию конечным потребителям, в том числе в изолированных энергосистемах.

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 розничных 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.

С 1 января 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности регулируемые договоры заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению категориям потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и республики Бурятия.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (далее – РД) рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ) формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам 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 электрической энергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее – РСВ) и балансирующего рынка (далее – 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 – 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 – 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, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность 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 (Северный Кавказ).

В долгосрочном 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.

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию ДПМ. Объект тепловой генерации, введенный по ДПМ, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Для договоров, аналогичных ДПМ, заключаемых с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями, гарантия оплаты мощности составляет 20 лет. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в Постановлении Правительства РФ № 238 от 13 апреля 2010 года.

Правилами функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности предусмотрено включение денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации гидроэлектростанций Группы, а также финансирования инвестиционной программы Группы в части, касающейся строительства новых гидроэлектростанций, в стоимость мощности гидроэлектростанций Группы путем прибавления указанной целевой инвестиционной составляющей к цене на мощность, определенной по результатам КОМ.

В 2011 году целевая инвестиционная составляющая была определена в размере 12 906 миллионов рублей. В 2012 году целевая инвестиционная составляющая в ценах на мощность отсутствовала.

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 электрической энергии 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 индикативным ценам, утвержденным ФСТ. ОАО «АТС» проводит торги и обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии по утвержденным ФСТ для них тарифам.

Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Южного района Республики Саха (Якутия).

Розничные рынки электроэнергии. Функционирование розничных рынков определяется «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года. Розничные рынки электроэнергии – это сфера реализации электроэнергии конечным потребителям вне оптового рынка. Практически все объемы электроэнергии, продаваемой на розничных рынках, приобретаются на оптовом рынке, за исключением небольшой доли, производимой на электростанциях, не являющихся участниками оптового рынка. 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.

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, имеющие статус гарантирующего поставщика, обязаны заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к ним лицом в границах их зоны деятельности, что является гарантией энергоснабжения для каждого потребителя на розничном рынке. Зоны деятельности гарантирующих поставщиков покрывают всю территорию Российской Федерации и не пересекаются между собой. Таким образом, для каждого потребителя существует единственный гарантирующий поставщик.

С 2011 года гарантирующие поставщики и другие энергосбытовые организации поставляют электроэнергию для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к населению категориям потребителей:

- *На территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка* – по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются по итогам каждого месяца на основе фактически сложившихся цен оптового рынка.
- *На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка* – по регулируемым ценам с учетом оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления.
- *На территориях изолированных энергосистем* – по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Население и приравненные к населению категории потребителей оплачивают всю фактически потребленную электроэнергию только по регулируемым тарифам.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа «РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков тепла 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).

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.

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 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 российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. К дочерним обществам относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. При оценке наличия контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. 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 по каждой конкретной сделке пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров.

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 предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у предприятий, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между предприятиями, 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.

Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Зависимыми являются общества, 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 зависимые общества учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от зависимых обществ относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в зависимые общества. Иные изменения доли Группы в чистых активах зависимого общества, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках зависимых обществ отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах зависимых обществ; (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 зависимых обществ признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах зависимых обществ.

Однако, когда доля Группы в убытках зависимого общества равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая какую-либо прочую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-либо обособленное предприятие, созданное специально для этих целей, в котором каждый участник имеет долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющих совместный контроль над деятельностью совместного предприятия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместно контролируемые предприятия или зависимые общества.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и зависимыми обществами или совместно контролируемыми предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Выбытие дочерних обществ, зависимых обществ 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 зависимом обществе, 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 зависимом обществе 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.

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 финансового дохода в прибылях или убытках 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 – индикаторы убытка»), 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.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты изначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости.

Политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов по справедливой стоимости с отражением прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Производные финансовые инструменты не отражаются как инструменты хеджирования.

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 2012 года, составлял 30,37 : 1,00 (31 декабря 2011 года: 32,20 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2012 года составлял 40,23 : 1,00 (31 декабря 2011 года: 41,67 : 1,00).

Основные средства. Группа использует модель учета основных средств по переоцененной стоимости. Увеличение балансовой стоимости объекта основных средств при переоценке признается в составе прочего совокупного дохода, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое было отражено в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. В таких случаях данное увеличение отражается в составе прибылей и убытков. Снижение стоимости объекта основных средств при переоценке, которое покрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, признается непосредственно в резерве по переоценке в составе капитала, любое другое снижение отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках как убыток от обесценения. Любая накопленная на дату переоценки амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Прирост стоимости в результате переоценки, признанный в капитале, переводится в состав нераспределенной прибыли, когда осуществляется выбытие актива.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств непосредственно на прочий совокупный доход.

Расходы на мелкий ремонт (продолжительностью менее 12 месяцев) и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты по замене существенных деталей и компонентов основных средств капитализируются с одновременным списанием заменяемых узлов. Прибыли и убытки, возникающие по причине замены основных средств, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. Амортизация реконструируемых и модернизируемых активов приостанавливается, если оценочный период реконструкции превышает один год.

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

Амортизация основных средств. Земельные участки не амортизируются. Амортизация по прочим объектам основных средств начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

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

Средние сроки полезного использования (в годах) по переоцененным основным средствам (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 ввода основных средств в эксплуатацию.

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 стоимости от использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Стоимость от 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 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, сторнируется, 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 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 понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших 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 может объясняться 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.

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 процентной ставки до пересмотра условий.

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 по кредиту, 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, погашение которых невозможно 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.

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.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Возможная чистая цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу.

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, 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 состоянии 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 в группу выбытия включена часть единицы, 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 краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

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.

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. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих или объявленных (и практически принятых) до окончания отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части 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 сторнирования 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.

Изменение отложенного налога признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе совокупного дохода или капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе совокупного дохода или капитала.

Группа контролирует восстановление временных разниц, возникающих в результате налогообложения дивидендов, полученных от дочерних обществ и совместно контролируемых предприятий, а также доходов от их выбытия. Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ и совместно контролируемых предприятий Группы, так как отсутствует вероятность того, что временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем.

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 (за вычетом операционных издержек) 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, который отражается не по справедливой стоимости 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 по 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.

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. 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 по статье «Вознаграждения работникам».

Кроме того, Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами представляет собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, применяемыми Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыли или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным ценным бумагам, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Группа признает в качестве расхода стоимость прошлых услуг работника равномерно в течение всего периода вплоть до начала выплаты пенсий. В тех случаях, когда выплата пенсий начинается сразу же после введения в действие пенсионного плана с установленными выплатами (или после внесения в него изменений), стоимость прошлых услуг работника признается Группой незамедлительно. Стоимость прошлых услуг возникает, когда Группа вводит в действие пенсионный план с установленными выплатами либо изменяет размер пенсий, выплачиваемых согласно действующему пенсионному плану с установленными выплатами. Эти изменения вводятся в порядке компенсации за работу сотрудника в компании за период до начала выплаты пенсий. Таким образом, стоимость прошлых услуг признается за весь данный период времени, независимо от того факта, что стоимость относится к работе сотрудника в компании в предыдущие периоды. Стоимость прошлых услуг работника определяется как изменение в объеме обязательства, возникающее в результате внесения поправок.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных допущений, превышающие 10 процентов стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10 процентов признанных обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на конец предыдущего отчетного периода, списываются на финансовый результат текущего периода в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

Выплаты, основанные на акциях. Программа по предоставлению опционов на приобретение акций позволяет ключевому управленческому персоналу Группы приобретать акции Общества. Справедливая стоимость опционов определяется на дату предоставления опционов и относится на расходы до момента возникновения у сотрудников безусловного права на получение опционов. Справедливая стоимость определяется на основании модели Блэка-Шоулза.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами с тем, чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо более короткого срока аренды, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках 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 доходов от текущей деятельности. Доходы от текущей деятельности отражаются по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Доходы от текущей деятельности сбытовых компаний признаются по факту поставки электроэнергии покупателю. Доходы от текущей деятельности отражаются 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 9 090 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 1 685 миллионов рублей) отражается в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок.

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. Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного капитала.

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. Финансовыми гарантиями являются договоры, согласно которым Группа обязана произвести оговоренные платежи для возмещения держателю гарантии убыток, который она понесла в связи с тем, что должник оказался не в состоянии погасить обязательство в установленный срок. 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 операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10 процентов или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

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

Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 10 и 12.

Обесценение финансовых активов имеющихся в наличии для продажи. Группа определяет необходимость обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 39. Группа оценивает, среди прочего, как долго и в какой степени справедливая стоимость инвестиции ниже, чем ее себестоимость, финансовое положение и

деятельность инвестируемой организации в ближайшем будущем, включая такие факторы, как результаты деятельности индустрии и сектора, а также изменения в технологии и в потоках денежных средств в операционной и финансовой деятельности. Решение о наличии обесценения принимается в каждом конкретном случае с целью определить, является ли уменьшение справедливой стоимости финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, ниже его себестоимости существенным или продолжительным. Эффект данной важнейшей бухгалтерской оценки отражен в Примечании 9.

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в 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 финансовых вложений в зависимые общества.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Оценка справедливой стоимости приобретений. При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов. Руководство Группы использует всю имеющуюся информацию для определения данной справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекает помощь сторонних консультантов. Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

Условные обязательства. Группа начисляет указанные обязательства в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность их возникновения и при этом может быть сделана обоснованная оценка. Оценка Группой сумм обязательств основывается на существующих фактах и оценке Группой возможности погашения или урегулирования обязательств в будущем.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 29.

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

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 29.

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

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений рассмотрен в Примечании 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.

Активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2011 года №1174-р была утверждена передача акций ОАО «ДРСК» ОАО «ФСК ЕЭС». Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 года №1567 определено создание единой холдинговой компании ОАО «Россети», которая получит контроль над ОАО «ФСК». В связи с этим, дальнейшие намерения Группы в отношении ОАО «ДРСК» связаны с передачей акций данного общества в пользу ОАО «Россети». Руководство Группы применило профессиональные суждения в отношении ОАО «ДРСК» и, так как по состоянию на 31 декабря 2012 года вероятность осуществления передачи по-прежнему осталась высокой, Группа продолжила классифицировать ОАО «ДРСК» как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 4).

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 для Группы с 1 января 2012 года, представлены ниже:

Раскрытия – Передача финансовых активов – Изменения к МСФО (IFRS) 7 *(выпущены в октябре 2010 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты).* Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации. Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, изменение к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», вводящее опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, не окажут влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 10 заменяет МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. В настоящее время руководство проводит оценку влияния нового стандарта на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. В настоящее время руководство проводит оценку влияния нового стандарта на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 12 применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, зависимых компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и зависимых компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях.

Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля, и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний. Новый стандарт не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 13 направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости. В настоящее время руководство проводит оценку влияния нового стандарта на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 27 «Неконсолидированная финансовая отчетность» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия или зависимые компании при подготовке неконсолидированной финансовой отчетности. Руководство о контроле и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность».

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данное изменение МСФО (IAS) 28 было разработано в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместной деятельности. В процессе обсуждения данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевому методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к зависимым компаниям. Руководства по остальным вопросам, за исключением описанного выше, остались без изменений.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» *(выпущены в июне 2011 года и обязательны к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты)* вносят изменения в раскрытие статей, представленных в прочем совокупном доходе. Эти изменения требуют от компаний разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две группы по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка. Предложенное название отчета, используемое в МСФО (IAS) 1, изменено на «отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». Руководство Группы ожидает, что новая редакция стандарта изменит представление показателей в ее финансовой отчетности, однако не окажет влияния на оценку операций и остатков.

Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» *(выпущены в июне 2011 года и обязательны к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* касаются пересмотра в подходе к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а переоценка – в прочем совокупном доходе. В настоящее время руководство проводит оценку влияния пересмотренного стандарта на финансовую отчетность Группы.

«Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Изменение к МСФО (IFRS) 7 (*выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данное изменение требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности компании оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности *(выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Усовершенствования содержат изменения к пяти стандартам. Пересмотренный МСФО 1 (а) уточняет, что компания, возобновляющая подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (б) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для компаний, впервые составляющих отчетность по МСФО. МСФО (IAS) 1 был изменен для разъяснения того, что пояснительные примечания не требуются для раскрытия третьего бухгалтерского баланса на начало предыдущего периода, если он представлен в силу существенного влияния на него ретроспективной корректировки, изменений в учетной политике или классификации, внесенных для целей последовательного представления показателей в отчетности, хотя пояснительные примечания будут необходимы в случае, если компания добровольно принимает решение предоставить дополнительную сравнительную отчетность. МСФО (IAS) 16 был изменен для разъяснения того, что вспомогательное оборудование, которое использовалось в течение более одного периода, должно классифицироваться как основные средства, а не как запасы. МСФО (IAS) 32 был изменен для разъяснения того, что некоторые налоговые последствия выплаты дивидендов собственникам должны учитываться в отчете о прибылях и убытка, как это всегда требовалось МСФО (IAS) 12. МСФО (IAS) 34 был изменен с целью приведения его требований в соответствие с положениями МСФО (IFRS) 8. Согласно измененному МСФО (IAS) 34 раскрытие оценки общей суммы активов и обязательств операционного сегмента требуется только в случае, если такая информация регулярно предоставляется главному руководящему органу, ответственному за принятие решений, и если такие оценки существенно изменились относительно данных прошлой годовой консолидированной финансовой отчетности.

Изменения к руководству по переходному периоду, внесенные в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 *(выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Компании, переходящие к применению МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные последнего предшествующего сравнительного периода (т.е. 2012 года для компаний, финансовый год которых соответствует календарному, если они применяют МСФО (IFRS) 10 в 2013 году) подлежат пересчету, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти изменения также предоставляют дополнительное освобождение на период перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения изменений отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым компаниям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12.

Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы» *(выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Эти изменения, относящиеся к займам, полученным от государства по ставкам ниже рыночных, освобождают компании, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения

МСФО при отражении в учете таких займов при переходе на МСФО. Это предоставляет компаниям, впервые составляющим отчетность по МСФО, такое же освобождение, как и компаниям, которые уже составляют отчетность по МСФО.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации: Изменения к ПКИ (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», которая рассматривает вопрос о том, когда и каким образом учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли, не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, не принятые в настоящее время в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 года в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года в отношении следующих изменений: (а) вступления МСФО (IFRS) 9 в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты и (б) добавления требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 9. Основные положения стандарта:

- По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели, применяемой компанией для управления своими финансовыми инструментами, и от договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.

- Инструмент может впоследствии оцениваться по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, при этом (а) целью бизнес-модели организации является удержание актива для получения денежных потоков согласно договору и (б) связанные с активом денежные потоки по договору представляют собой только выплаты основной суммы долга и процентов (то есть обладают только основными характеристиками кредита). Все другие долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

- Все долевые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, оцениваются по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Для всех других долевых инструментов при первоначальном признании существует выбор – признавать нереализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. При этом перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей или убытков не предусматривается. Выбор может осуществляться в отношении каждого инструмента. Дивиденды представляются в составе прибылей или убытков в той мере, в которой они представляют собой доход на инвестиции.

- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств было перенесено в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска финансовых обязательств, отнесенных к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандарта, его влияние на Группу и сроки начала применения стандарта Группой.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Изменение к МСФО (IAS) 32 *(выпущено в декабре 2011 года и вступает 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 требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с

расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто основе.

Изменения к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные компании» *(выпущены в октябре 2012 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Это изменение вводит определение инвестиционной компании как организации, которая (привлекает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; берет обязательство перед своими инвесторами о том, что ее коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно для увеличения стоимости капитала или инвестиционного дохода; и измеряет и оценивает свои инвестиции на основе справедливой стоимости. Инвестиционная компания должна будет учитывать свои дочерние компании по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности компании.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать существенные суждения, используемые для определения того, является ли компания инвестиционной или нет, а также информацию о финансовой или иной поддержке неконсолидируемой дочерней компании, уже предоставленной этой компании или намеченной к предоставлению.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандартов, их влияние на Группу и сроки начала применения стандартов Группой.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества, за исключением иностранных компаний, созданы и действуют на территории Российской Федерации. Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с наличием привилегированных акций и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Генерация

Сегмент «Генерация» состоит из Общества и следующих дочерних обществ, осуществляющих производство и продажу электроэнергии и мощности:

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	92,37%	95,81%	92,37%	95,81%
ОАО «Геотерм»	92,80%	92,80%	92,80%	92,80%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «КамГЭК»	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	92,80%	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сбыт

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, являющихся участниками рынка электроэнергии и мощности, на котором они покупают электроэнергию и мощность и затем продают ее потребителям. Все компании данного сегмента имеют статус Гарантирующих поставщиков (Примечание 1), то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из дочерних обществ Группы «РАО Энергетические системы Востока», осуществляющих генерацию, транспортировку 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 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	66,93%	67,55%	69,28%	69,28%
ОАО «ДЭК»	35,23%	52,17%	36,39%	52,17%
ОАО «ДГК»	35,23%	100,00%	36,39%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	66,09%	98,74%	68,41%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»	32,80%	64,39%	33,95%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	37,18%	55,55%	38,49%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	62,84%	86,63%	62,63%	84,32%
ОАО «ДРСК»**	35,23%	100,00%	36,39%	100,00%

** Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы, ООО «Восток-Финанс».*

*** Дочернее общество, приобретенное в 2011 году исключительно с целью последующей перепродажи, и классифицированное в качестве группы выбытия и прекращаемой деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года (Примечание 2).*

Дочерние общества сегмента «Группа «РАО Энергетические системы Востока» были приобретены Группой 28 октября 2011 года у компаний, находящихся под общим контролем. Все дочерние общества данного сегмента отражены в финансовой отчетности Группы ретроспективно по методу учета предшественника (Примечания 1, 2).

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	84,60%	85,17%	99,34%	100,00%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	98,35%	98,35%	98,35%	98,35%

Примечание 5. Информация по сегментам

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Сбыт», «Группа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резервы под обесценение дебиторской задолженности признается на основании суждений руководства и имеющейся информации, а не на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS) 39;
- финансовые вложения в дочерние общества не консолидируются, а финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия не учитываются по методу долевого участия;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Руководство полагает, что EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества и дочерних обществ Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

Информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, и по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2012 года					
Выручка от внешних компаний	87 055	82 263	130 676	8 719	308 713
Выручка от межсегментных операций	9 794	234	182	28 698	38 908
Итого выручка	**96 849**	**82 497**	**130 858**	**37 417**	**347 621**
EBITDA (РСБУ)*	**49 637**	**1 347**	**13 155**	**2 500**	**66 639**
Капитальные затраты**	**39 252**	**188**	**16 714**	**31 258**	**87 412**
На 31 декабря 2012 года					
Итого активы отчетных сегментов	**779 716**	**33 121**	**276 468**	**201 690**	**1 290 995**
Итого обязательства отчетных сегментов	**169 096**	**23 946**	**113 391**	**171 893**	**478 326**

Активы прочих сегментов включают активы объектов генерации на стадии строительства, которые будут переведены в сегмент «Генерация» после его окончания, в сумме 128 361 миллион рублей по

состоянию на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 106 430 миллионов рублей). Обязательства прочих сегментов в основном состоят из краткосрочной и долгосрочной внутригрупповой задолженности, а также кредиторской задолженности и начислений.

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2011 года					
Выручка от внешних компаний	84 048	148 171	125 571	7 726	365 516
Выручка от межсегментных операций	10 958	834	-	27 106	38 898
Итого выручка	**95 006**	**149 005**	**125 571**	**34 832**	**404 414**
EBITDA (РСБУ)*	**58 114**	**9 467**	**10 951**	**2 404**	**80 936**
Капитальные затраты**	**43 015**	**559**	**19 020**	**29 192**	**91 786**
На 31 декабря 2011 года					
Итого активы отчетных сегментов	**685 804**	**12 467**	**260 401**	**201 158**	**1 159 830**
Итого обязательства отчетных сегментов	**132 656**	**8 453**	**100 649**	**162 099**	**403 857**

* EBITDA – прибыль (убыток) от продаж в соответствии с РСБУ до вычета амортизации.

** Капитальные затраты представляют собой поступления основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ, включая суммы авансов, выплаченных строительным компаниям и поставщикам основных средств.

Финансовые результаты Группы выбытия включены в выручку и EBITDA (РСБУ) сегмента «Сбыт» за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, до даты выбытия.

По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года в сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 2, 26).

Сверка данных по отчетным сегментам с данными консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	**310 204**	**369 582**
Выручка прочих сегментов	37 417	34 832
Исключение выручки по свободным двусторонним договорам	(9 090)	(1 685)
Исключение межсегментной выручки	(38 908)	(38 898)
Выручка ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(3 826)	(708)
Прочие	(818)	(524)
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	**294 979**	**362 599**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	**64 139**	**78 532**
EBITDA прочих сегментов	2 500	2 404
Расходы, не включенные в РСБУ EBITDA	(2 927)	(4 612)
Поправка по финансовой аренде	1 949	1 339
Поправка по начислению / (восстановлению) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(5 231)	1 707
Влияние Опционной программы (Примечание 6)	(141)	(768)
Расходы, капитализируемые в РСБУ	(1 157)	(1 887)
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Примечание 24)	(18 232)	(16 421)
Убыток от обесценения основных средств (Примечание 7)	(19 332)	(6 963)
Убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов (Примечание 10)	(2 975)	-
Убыток от обесценения долгосрочных векселей (Примечание 10)	(9 363)	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	(8 041)	-
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия	-	750
Прибыль от выбытия дочерних компаний	131	-
EBITDA ОАО «ДРСК», классифицируемого как прекращаемая деятельность	(1 084)	(122)
Прочие	(2 718)	(2 093)
(Убыток) / прибыль от текущей деятельности (МСФО)	**(2 482)**	**51 866**

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	**1 089 305**	**958 672**
Активы прочих сегментов	201 690	201 158
Поправка по основным средствам	(36 885)	1 844
Поправка по финансовым вложениям в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(773)	13 025
Поправка по финансовой аренде	4 112	3 121
Поправка по отложенным налогам	(4 519)	(2 021)
Поправка по нереализованной прибыли	(5 059)	(4 076)
Различия в капитализации процентных расходов в РСБУ и МСФО	2 130	(809)
Списание и обесценение дебиторской задолженности	(4 383)	(2 266)
Поправка по собственным выкупленным акциям	(6 385)	(8 398)
Поправка по справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 219)	(7 922)
Поправка по активам, предназначенным для продажи	50	3 754
Дисконтирование финансовых инструментов	(20 445)	(21 212)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(157 257)	(150 786)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(202 360)	(169 466)
Списание расходов будущих периодов	(872)	(876)
Прочие	(2 383)	(1 959)
Итого активы (МСФО)	**854 747**	**811 783**

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	**306 433**	**241 758**
Обязательства прочих сегментов	171 893	162 099
Поправка по отложенным налогам	32 049	41 401
Поправка по пенсионным обязательствам	11 921	12 093
Поправка по финансовой аренде	3 096	2 968
Дисконтирование финансовых инструментов	(2 546)	(2 789)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(202 360)	(169 466)
Поправка по концессионным соглашениям	(2 445)	(559)
Прочие	(1 689)	(1 381)
Итого обязательства (МСФО)	**316 352**	**286 124**

Информация по выручке от внешних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2012 года					
Продажа электроэнергии	54 931	81 679	83 065	-	219 675
Продажа теплоэнергии	141	-	31 344	6	31 491
Продажа мощности	22 342	-	1 654	-	23 996
Прочая выручка	410	598	11 212	7 597	19 817
Итого выручка	**77 824**	**82 277**	**127 275**	**7 603**	**294 979**
За год, закончившийся 31 декабря 2011 года					
Продажа электроэнергии	50 764	146 600	83 080	-	280 444
Продажа теплоэнергии	129	-	30 671	-	30 800
Продажа мощности	31 433	-	1 018	-	32 451
Прочая выручка	277	1 502	9 646	7 479	18 904
Итого выручка	**82 603**	**148 102**	**124 415**	**7 479**	**362 599**

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, потенциально вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, являлись совместно контролируемые предприятия и зависимые общества Группы (Примечание 8), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместно контролируемые предприятия

Остатки по операциям Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя к получению	10	5 804	5 271
Авансы полученные		120	245

Операции Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Прочая выручка	1 252	1 049

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 496	784
Кредиторская задолженность	1 909	214

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 124	666
Прочая выручка	779	388
Услуги по строительству	6 833	9
Покупная электроэнергия и мощность	344	297

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, а также по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ГК «Внешэкономбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «ТрансКредитБанк», ОАО «Банк ВТБ», ЗАО «ВТБ24», 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 2012 года, составила около 25 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, в секторе свободных договоров (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ЗАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования (Примечание 1).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: около 22 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составили около 51 процента от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: около 74 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, ключевое руководство Группы «РАО Энергетические системы Востока», а с октября 2011 года также руководители структурных подразделений Общества.

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 2012 года, составила 2 102 миллиона рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 1 753 миллиона рублей, при этом в случае изменения подхода к составу ключевого управленческого персонала и включения в него руководителей структурных подразделений Общества с января 2011 года, сумма вознаграждения за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила бы 2 182 миллиона рублей).

Опционная программа Общества 2007. В мае 2007 года Совет директоров Общества одобрил условия первой Опционной программы Общества (далее по тексту – «Программа 2007»). Оператором Программы 2007 являлось дочернее общество Группы ООО «ЭЗОП».

В рамках Опционной программы 2007, завершенной 2 сентября 2012 года, участники не воспользовались правом на приобретение акций.

Изменения в количестве опционов, предоставленных в рамках Программы 2007, представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2007	**Распределены среди членов Правления**
Количество опционов по состоянию на 1 января 2012 года	**2 583 414 391**	**172 550 810**
Опционные договоры, прекратившие действие в течение 2012 года в связи с завершением опционной программы	(2 583 414 391)	(172 550 810)
Количество действующих опционов по состоянию на 31 декабря 2012 года	**-**	**-**

За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов Программы 2007, были несущественными.

Опционная программа Общества 2010. 22 декабря 2010 года Совет директоров Общества одобрил условия второй Опционной программы (далее по тексту – «Программа 2010»). Оператором Программы 2010 являлось дочернее общество Группы ОАО «Гидроинвест».

В рамках Опционной программы 2010, завершенной 22 декабря 2012 года, участники не воспользовались правом на приобретение акций.

Изменения в количестве опционов, предоставленных в рамках Программы 2010, представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2010	**Распределены среди членов Правления**
Количество опционов по состоянию на 1 января 2012 года	**2 066 204 221**	**2 066 204 221**
Опционные договоры, прекратившие действие в течение 2012 года в связи с завершением опционной программы	(2 066 204 221)	(2 066 204 221)
Количество действующих опционов по состоянию на 31 декабря 2012 года	**-**	**-**

Группа отразила расход, связанный со справедливой стоимостью опционов Программы 2010, в размере 141 миллиона рублей в составе статьи «Вознаграждения работникам» за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 768 миллионов).

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабя 2011 года	**67 454**	**342 495**	**121 156**	**180 338**	**11 575**	**723 018**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(2 379)	(8 125)	(2 788)	-	(16)	(13 308)
Поступления	348	1 483	1 672	85 115	722	89 340
Передача	3 809	6 527	30 290	(41 488)	862	-
Выбытия и списания	(535)	(260)	(1 532)	(1 070)	(518)	(3 915)
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	**68 697**	**342 120**	**148 798**	**222 895**	**12 625**	**795 135**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	**(17 591)**	**(52 558)**	**(35 326)**	**(45 068)**	**(3 846)**	**(154 389)**
Начисление убытка от обесценения	(2 214)	(9 062)	(6 403)	(4 774)	(144)	(22 597)
Восстановление убытка от обесценения	660	-	499	934	1 172	3 265
Начислено за период	(1 534)	(6 554)	(8 942)	-	(1 113)	(18 143)
Передача	(331)	(529)	(2 962)	3 826	(4)	-
Выбытия и списания	64	44	646	206	230	1 190
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	**(20 946)**	**(68 659)**	**(52 488)**	**(44 876)**	**(3 705)**	**(190 674)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**47 751**	**273 461**	**96 310**	**178 019**	**8 920**	**604 461**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	**49 863**	**289 937**	**85 830**	**135 270**	**7 729**	**568 629**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	**69 750**	**319 447**	**106 837**	**146 056**	**9 045**	**651 135**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(4 688)	(5 756)	(3 642)	-	(38)	(14 124)
Поступления	419	773	1 889	85 354	2 612	91 047
Передача	2 146	30 016	16 932	(49 463)	369	-
Выбытия и списания	(173)	(1 985)	(860)	(1 609)	(413)	(5 040)
Конечное сальдо на 31 декабря 2011 года	**67 454**	**342 495**	**121 156**	**180 338**	**11 575**	**723 018**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	**(14 312)**	**(47 711)**	**(25 241)**	**(42 570)**	**(2 825)**	**(132 659)**
Начисление убытка от обесценения	(2 666)	(6 547)	(5 199)	(11 766)	(285)	(26 463)
Восстановление убытка от обесценения	1 487	12 441	4 508	1 041	23	19 500
Начислено за период	(1 773)	(5 940)	(8 295)	-	(940)	(16 948)
Передача	(434)	(5 561)	(1 614)	7 620	(11)	-
Выбытия и списания	107	760	515	607	192	2 181
Конечное сальдо на 31 декабря 2011 года	**(17 591)**	**(52 558)**	**(35 326)**	**(45 068)**	**(3 846)**	**(154 389)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	**49 863**	**289 937**	**85 830**	**135 270**	**7 729**	**568 629**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	**55 438**	**271 736**	**81 596**	**103 486**	**6 220**	**518 476**

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся гидроэлектростанции, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма таких авансов составила 48 326 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 41 930 миллионов рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 7 523 миллиона рублей, ставка капитализации составила 8,32 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 2 933 миллиона рублей, ставка капитализации составила 6,69 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 687 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 527 миллионов рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию и наличие признаков возможного снижения стоимости объектов основных средств и незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года и оценило необходимость расчета возмещаемой стоимости активов. В целях расчета возмещаемой суммы была определена стоимость от использования основных средств и незавершенного строительства на основе оценки будущих потоков денежных средств. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, были приняты филиалы Общества и дочерние компании.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013–2016 годы	Фактические результаты деятельности за 2011 год и показатели бизнес-планов на 2012–2016 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2013–2022 годы)	10 лет (2012–2021 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,3 процента	2,8 процента
Ставка дисконтирования (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,0–14,8 процентов	12,7–14,0 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, подготовленных независимой компанией ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2013 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2014–2022 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2012 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2013–2021 годы – 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.

В результате ухудшения ожиданий относительно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях для ряда единиц, генерирующих денежные средства, балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года снизилась на общую сумму 32 640 миллионов рублей. В результате было признано обесценение в сумме 19 332 миллиона рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 13 308 миллионов рублей в составе прочего совокупного убытка.

Балансовая стоимость основных средств сегмента «Генерация» снизилась на общую сумму 25 664 миллиона рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Бурейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 8 497 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 311 миллионов рублей;
- Кабардино-Балкарский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 184 миллиона рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 159 миллионов рублей;
- Чебоксарская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 1 004 миллиона рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 5 480 миллионов рублей;
- Новосибирская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 3 089 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 019 миллионов рублей.

Балансовая стоимость основных средств сегмента «Группа «РАО Энергетические системы Востока» снизилась на общую сумму 6 976 миллионов рублей: был признан чистый убыток от обесценения в сумме 2 712 миллионов рублей, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 4 264 миллиона рублей.

По состоянию на 31 декабря 2011 года балансовая стоимость основных средств снизилась на общую сумму 21 087 миллионов рублей. В результате было признано обесценение в сумме 6 963 миллиона рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 14 124 миллиона рублей в составе прочего совокупного убытка.

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные средства, достаточно чувствительны к уровню будущих цен на электроэнергию и мощность, ставке дисконтирования на основе ожидаемой средневзвешенной стоимости капитала и ожидаемым объемам капитальных затрат.

В случае если цены на электроэнергию и мощность были бы ниже на 10 процентов в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года составило бы 78 548 миллионов рублей.

В случае если ставка дисконтирования была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года составило бы 47 231 миллион рублей.

В случае если объемы капитальных затрат были бы выше на 10 процентов в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года составило бы 30 807 миллионов рублей.

Переоценка на 31 декабря 2012 года. На 31 декабря 2012 года руководство Группы приняло решение не производить переоценку основных средств, полагая, что их балансовая стоимость существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

В таблице ниже по каждому классу основных средств, отраженных в данной консолидированной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, 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 2012	23 564	109 557	79 386	181 999	5 513	400 019
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011	25 191	123 635	65 713	139 250	5 763	359 552

Арендованное оборудование. Группа арендует оборудование на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. По состоянию на 31 декабря 2012 года остаточная стоимость арендуемого оборудования составила 5 932 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 6 139 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

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 в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Менее одного года	1 875	2 065
От одного года до пяти лет	5 148	5 726
Свыше пяти лет	49 274	37 096
Итого операционная аренда	**56 297**	**44 887**

Основные средства в залоге. Основные средства на сумму 211 миллионов рублей являются залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 49 миллионов рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

В таблицах ниже представлены движения балансовой стоимости инвестиций Группы в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года	Приобретения и дополнительные вложения	Дивиденды	Переклассификация	Доля в прибыли/(убытке)	Обесценение инвестиций в зависимые общества	Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года
Зависимые общества							
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 046	-	(500)	-	(3 825)	(9 100)	8 621
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	1 833	-	-	-	(21)	-	1 812
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 012	-	-	(1 147)	135	-	-
ОАО «Буреягэсстрой»	318	-	-	(250)	(68)	-	-
Прочие	247	-	-	134	(166)	-	215
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES**	8 150	-	-	13	(1 510)	-	6 653
Группа BALP**	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	80	505	-	(2)	(19)	-	564
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**33 686**	**505**	**(500)**	**(1 252)**	**(5 474)**	**(9 100)**	**17 865**

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2010 года	Приобретения и дополнительные вложения	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Изменения, признанные в совокупном доходе	Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	21 334	98	-	614	-	22 046
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»*	-	917	600	316	-	1 833
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	998	-	14	-	1 012
ОАО «Буреягэсстрой»	-	333	-	(15)	-	318
Прочие	131	57	65	(30)	24	247
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES**	13 617	-	-	(5 249)	(218)	8 150
Группа BALP**	1 960	-	-	(1 960)	-	-
Прочие	86	-	-	(8)	2	80
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**37 128**	**2 403**	**665**	**(6 318)**	**(192)**	**33 686**

* Инвестиция в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» была переклассифицирована в состав зависимых обществ в результате приобретения дополнительной доли в 2011 году в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества.

** Группа BoGES состоит из BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС». Группа BALP состоит из BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

Зависимые общества

По состоянию на 31 декабря 2012 года инвестиция в ОАО «Буреягэсстрой» была переклассифицирована в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи в связи с продажей доли Группы в размере 25 процентов плюс 1 акция в январе 2013 года (Примечание 34).

По состоянию на 31 декабря 2012 года инвестиция в ОАО «Трест Гидромонтаж» была переклассифицирована в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи в связи с появлением высокой вероятности продажи 33,54 процента акций ОАО «Трест Гидромонтаж».

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, доля Группы в убытке ОАО «Красноярская ГЭС» преимущественно обусловлена убытком от экономического обесценения ее основных средств, вследствие чего руководство Группы пришло к выводу, что возмещаемая стоимость финансового вложения Группы в ОАО «Красноярская ГЭС» также снизилась. Возмещаемая стоимость финансового вложения в ОАО «Красноярская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2012 года представляет собой справедливую стоимость за вычетом расходов на продажу, которая была определена на основе рыночных котировок ОАО «Красноярская ГЭС». В результате за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, было признано обесценение финансового вложения в ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 9 100 миллионов рублей.

Совместно контролируемые предприятия

Балансовая стоимость инвестиции в Группу BALP по состоянию на 31 декабря 2012 года равна нулю. Неотраженная в учете доля в убытке данного совместно контролируемого предприятия за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составляет 4 056 миллионов рублей и преимущественно представлена дополнительным начислением убытка от экономического обесценения основных средств. В совокупности неотраженная в учете доля накопленных убытков Группы BALP по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 5 921 миллион рублей (31 декабря 2011 года: 1 865 миллионов рублей).

Доля участия Группы в зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях представлена ниже:

31 декабря 2012 года	Доля участия, %	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль / (убыток)	Элиминирование убытка от дисконтирования
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	25,12%	39 823	(3 981)	12 562	(15 227)	-
ОАО «Трест Гидромонтаж»*	33,54%	-	-	9 194	403	-
ОАО «Буреягэсстрой»	25,00% + 1 акция	-	-	8 424	(76)	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	24,53%	10 760	(3 372)	2	(349)	-
Прочие	-	4 125	(3 584)	4 976	(208)	-
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	50,00%	50 177	(36 200)	1 270	(3 020)	377
Группа BALP	50,00%	8 526	(20 368)	227	(8 112)	-
Прочие		1 206	(16)	73	(42)	-
Итого		**114 617**	**(67 521)**	**36 728**	**(26 631)**	**377**

31 декабря 2011 года	Доля участия, %	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль / (убыток)	Элиминирование убытка от дисконтирования
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	25,12%	61 321	(7 870)	14 169	2 444	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	35,04%	7 459	(2 228)	-	(615)	-
ОАО «Трест Гидромонтаж»*	33,54%	7 030	(4 013)	10 456	42	-
ОАО «Буреягэсстрой»	25,00% + 1 акция	6 477	(5 204)	7 279	(60)	-
Прочие		1 220	(795)	1 987	(134)	-
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	50,00%	43 391	(27 091)	1 732	(10 498)	342
Группа BALP	50,00%	5 491	(9 220)	104	(7 651)	31
Прочие		247	(18)	-	(18)	-
Итого		**132 636**	**(56 439)**	**35 727**	**(16 490)**	**373**

* По состоянию на 31 декабря 2011 года по ОАО «Трест Гидромонтаж» приведены предварительные значения. В 2012 году Группа завершила независимую оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ОАО «Трест Гидромонтаж», активы в основном состоят из основных средств, дебиторской задолженности, товарно-материальных запасов.

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	4,92%	12 726	5,28%	17 755
ОАО «Холдинг МРСК»	0,93%	831	1,03%	972
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	334	0,13%	466
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	317	2,89%	379
Прочие	-	118	-	166
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**14 326**		**19 738**

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.

Убыток от обесценения финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Руководство Группы пришло к выводу, что в течение 2012 года произошло существенное и продолжительное снижение справедливой стоимости акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ниже стоимости их приобретения. В прибылях и убытках был признан убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи на общую сумму 8 041 миллион рублей, который состоит из накопленного убытка, перенесенного из прочего совокупного убытка, на сумму 6 451 миллион рублей и последующего убытка от обесценения на сумму 1 590 миллионов рублей.

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составил 296 миллионов рублей за вычетом налогов (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 5 070 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 20 255 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 20 751 миллион рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	6 515	15 034
НДС к возмещению	5 419	4 320
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 668	5 762
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	2 214	3 881
Гудвил	929	3 013
Прочие внеоборотные активы	4 303	4 126
Итого прочие внеоборотные активы	**25 048**	**36 136**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	4 320	3 935
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	10,00%	2024	1 484	1 336
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	10,00–11,90%	2014–2020	646	387
ООО «Энерго-финанс»	-	-	10,54%	2014	-	8 467
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	10,20%	2013	-	629
Прочие					65	280
Итого долгосрочные векселя					**6 515**	**15 034**

Векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». По состоянию на 31 декабря 2012 года векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» отражены по амортизированной стоимости за вычетом дисконта в размере 16 708 миллионов рублей и 3 178 миллионов рублей соответственно (31 декабря 2011 года: 17 092 миллиона рублей и 3 280 миллионов рублей соответственно). В 2011 году данные векселя были переданы в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 29).

Векселя ООО «Энерго-финанс». По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа оценила возмещаемую стоимость процентных векселей ООО «Энерго-финанс», определенную на основе прогнозных данных о величине чистых активов Rusenergo Fund Limited, выступившего поручителем по векселям ООО «Энерго-финанс». Rusenergo Fund Limited – владелец акций различных энергетических компаний, реализация которых являлась обеспечением возврата средств, инвестированных Группой в векселя ООО «Энерго-финанс».

Фактические тенденции фондового рынка 2012 года существенно повлияли на снижение величины чистых активов Rusenergo Fund Limited и, соответственно, на величину расчетных будущих денежных потоков от данного актива.

В рамках проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2012 года стоимость векселей ООО «Энерго-финанс» не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 9 363 миллиона рублей, включая накопленные проценты.

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. В 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15) были получены плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. В настоящее время плотины сдаются на условиях долгосрочной операционной аренды ОАО «Иркутскэнерго». Руководство Группы определяет восстановительную стоимость плотин на основе будущих денежных потоков. Основным допущением, используемым для анализа денежных потоков, является возможность пересмотра арендных платежей. В результате, не было признания убытка от обесценения плотин по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Гудвил и клиентская база ООО «ЭСКБ». Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**
Валовая балансовая стоимость на 1 января	3 013	929
Накопленные убытки от обесценения на 1 января	-	-
Балансовая стоимость на 1 января	**3 013**	**929**
Приобретение дочерней компании	-	2 084
Убыток от обесценения	(2 084)	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	**929**	**3 013**
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 31 декабря	(2 084)	-

Гудвил ООО «ЭСКБ». Гудвил в размере 2 084 миллиона рублей был признан на дату приобретения ООО «ЭСКБ» в сентябре 2011 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с сильными позициями Группы на розничном рынке электроэнергии Республики Башкортостан.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к 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 целей теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013–2017 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2013–2022 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,1 процента
Ставка дисконтирования	14,2 процента
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2013 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2014–2022 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.

В течение 2012 года в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности и ряд других законодательных актов внесены изменения, которые существенным образом изменили положение гарантирующих поставщиков и других энергосбытовых организаций на оптовом и розничном рынке электроэнергии и мощности, в том числе ООО «ЭСКБ», а именно:

- Отменена оплата стоимости отклонений фактического объема потребления электроэнергии от договорного для потребителей отдельных категорий, оплата производится исходя из показаний прибора учета за соответствующий период.
- Отменена оплата электроэнергии потребителями с учетом графика потребления и удорожания электроэнергии в случае ее неравномерного потребления, оплата осуществляется по средневзвешенной стоимости.
- Изменен порядок расчета стоимости выявленного объема бездоговорного потребления.

- Также энергосбытовым компаниям запрещено включать в конечную розничную цену стоимость электроэнергии, приобретенной по свободным двусторонним договорам, в случае если цена по ним оказалась выше, чем на оптовом рынке.

Описанные обстоятельства и события привели к ухудшению ожиданий при определении возмещаемой суммы ООО «ЭСКБ». В результате Группа признала обесценение гудвила, возникшего в результате приобретения ООО «ЭСКБ», в полной сумме 2 084 миллиона рублей. Кроме того был признан убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» в сумме 891 миллион рублей.

Гудвил ОАО «Институт Гидропроект». Гудвил в размере 929 миллионов 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 2012 года и на 31 декабря 2011 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 целей теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013-2017 годы	Фактические результаты деятельности за 2011 год и показатели бизнес-планов на 2012-2016 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,0 процента	3,0 процента
Ставка дисконтирования	18,0 процентов	18,0 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 67 миллионов рублей в 2013 году, 97 миллионов рублей в 2014 году, 173 миллиона рублей в 2015 году, 211 миллионов рублей в 2016 году, 227 миллионов рублей в 2017 году	Ожидается в размере не менее 118 миллионов рублей в 2012 году, 296 миллионов рублей в 2013 году, 313 миллионов рублей в 2014 году, 341 миллион рублей в 2015 году, 512 миллионов рублей в 2016 году
Чистый денежный приток в постпрогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 235 миллионов рублей в год	Ожидается в размере не менее 527 миллионов рублей в год

Изменение ожидаемого уровня чистого денежного притока по состоянию на 31 декабря 2012 года преимущественно обусловлено исключением из прогнозируемой выручки ряда перспективных проектов.

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2012 года возмещаемая сумма ОАО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше учетной стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2012 года	**31 декабря 2011 года**
Денежные средства на банковских счетах	10 259	10 321
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 2,00–9,30%)	29 547	36 998
Денежные средства в кассе	13	18
Итого денежные средства и их эквиваленты	**39 819**	**47 337**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 17 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 109 миллионов

рублей). По состоянию на 31 декабря 2012 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 665 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 708 миллионов рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Денежные средства на банковских счетах				
ЗАО «АКБ Пересвет»	B3	Moody's	2 739	1 016
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	2 297	1 743
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	1 268	3 225
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB+	Fitch Ratings	614	683
ОАО «Росбанк»	BBB+	Fitch Ratings	590	319
ООО «Кредитинвестбанк»	-	-	296	720
ОАО «ВТБ-24»	Baa1	Moody's	228	255
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	227	454
ОАО «Банк ВТБ»	Baa1	Moody's	138	111
ОАО «Банк Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	117	216
Прочие			1 745	1 579
Итого денежные средства на банковских счетах			**10 259**	**10 321**
Банковские депозиты				
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	12 040	4 248
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	5 780	640
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	3 133	10 417
ОАО «Нордеа Банк»	BBB+	Fitch Ratings	2 100	3 460
ЗАО «АКБ Пересвет»	B3	Moody's	1 750	283
ОАО «ТрансКредитБанк»	BBB	Standard & Poor's	1 420	53
ОАО «Банк ВТБ»	Baa1	Moody's	962	14 797
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB+	Fitch Ratings	885	40
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	B2	Moody's	550	308
ОАО «Уралсиб»	BB-	Fitch Ratings	440	1 398
ОАО «Промсвязьбанк»	Ba2	Moody's	193	250
ОАО «Россельхозбанк»	Baa1	Moody's	104	108
ОАО «НОТА-Банк»	B3	Moody's	100	150
Прочие			90	846
Итого денежные эквиваленты			**29 547**	**36 998**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 11 409 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 7 380 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	30 330	26 603
НДС к возмещению	9 171	10 984
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 406 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 277 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	4 376	4 432
Авансовые платежи по налогу на прибыль	2 842	3 718
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 650 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 2 038 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	2 793	4 134
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**49 512**	**49 871**

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 денежными средствами или неденежными зачетами и что чистая сумма дебиторской задолженности близка к справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
По состоянию на 1 января	9 695	9 937
Начислено за год	6 657	4 068
Восстановление резерва под обесценение	(1 414)	(3 205)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(278)	(1 105)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(195)	-
По состоянию на 31 декабря	**14 465**	**9 695**

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2012 года	Резерв на 31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года	Резерв на 31 декабря 2011 года
Непросроченная	23 418	(1 181)	23 057	(1 388)
Просроченная менее 3 месяцев	5 411	(1 009)	3 529	(264)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	5 867	(2 408)	5 459	(1 905)
Просроченная более 1 года	11 587	(9 461)	7 668	(5 861)
Итого	**46 283**	**(14 059)**	**39 713**	**(9 418)**

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, не являющейся ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Топливо	12 432	11 629
Сырье и материалы (за вычетом резерва под обесценение сырья и материалов в размере 56 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 47 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	5 165	4 122
Запасные части (за вычетом резерва под обесценение запасных частей в размере 15 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 17 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	1 448	1 429
Прочие материалы	533	792
Итого товарно-материальные запасы	**19 578**	**17 972**

По состоянию на 31 декабря 2012 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам (31 декабря 2011 года: 259 миллионов рублей).

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя и депозиты	53 535	9 885
Прочие краткосрочные инвестиции	252	59
Итого прочие оборотные активы	**53 787**	**9 944**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Векселя					
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	8,80%	705	-
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	-	176	577
Прочие векселя				311	135
Депозиты					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	4,88–7,90%	50 078	-
ЗАО «Пересвет»	B3	Moody's	2,85–8,80%	1 593	1 763
ОАО «НОТА-Банк»	B3	Moody's	6,60%	200	800
ОАО «Россельхозбанк»	Baa1	Moody's	7,97%	20	114
ОАО «Банк Санкт-Петербург»				-	2 885
ОАО «МДМ Банк»				-	1 313
ОАО «Промсвязьбанк»				-	1 037
ОАО «Газпромбанк»				-	188
Прочие депозиты				452	1 073
Итого векселя и депозиты				**53 535**	**9 885**

В составе строки «Депозиты» по состоянию на 31 декабря 2012 года отражены в том числе денежные средства в сумме 50 000 миллионов рублей, полученные в ходе дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2012 года	317 637 520 094
31 декабря 2011 года	290 302 702 379
31 декабря 2010 года	288 695 430 802

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.

Перечень имущества, вносимого в оплату обыкновенных акций Общества, включает акции следующих компаний: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Сахалинская энергетическая компания», ОАО «Иркутская электросетевая компания», ОАО «Иркутскэнерго».

По состоянию на 31 декабря 2012 года Обществом в качестве оплаты данного выпуска, завершение которого планируется в 2013 году, были получены денежные средства от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 50 000 миллионов рублей и отражено соответствующее обязательство. Полученные денежные средства будут направлены на финансирование строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации.

Дополнительный выпуск акций 2011–2012 гг. 30 июня 2011 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 89 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью

1,00 рубль каждая и ценой размещения в размере 1,65 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций был зарегистрирован 6 сентября 2012 года. Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 27 334 817 715 акций, что составило 30,71 процента от общего количества акций дополнительного выпуска. В результате дополнительной эмиссии акций произошло увеличение эмиссионного дохода, отраженное в составе капитала, в размере 17 768 миллионов рублей.

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено в том числе следующее имущество:

- контрольные пакеты акций Группы «РАО Энергетические системы Востока», а также контрольные и неконтрольные пакеты в других компаниях (Примечание 1);
- гидротехнические сооружения: плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 10).

По состоянию на 31 декабря 2011 года было отражено обязательство Общества в размере 43 604 миллиона рублей в отношении дополнительной эмиссии акций, в том числе в размере 37 899 миллионов рублей – перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Министерства энергетики Российской Федерации.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2012 года составили 8 703 807 839 штук в размере 10 662 миллиона рублей (31 декабря 2011 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 миллиона рублей).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, дочернее общество Группы ОАО «Гидроинвест» приобрело 569 891 293 акции в ходе дополнительного выпуска Обществом 1 860 000 000 обыкновенных акций за денежное вознаграждение в размере 918 миллионов рублей.

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 компаниями, находящимися под общим контролем. По состоянию на 31 декабря 2012 года в составе резерва, связанного с присоединением, в сумме 127 216 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 127 216 миллионов рублей) отражена разница между ценой (включая цену размещения выпущенных акций) и стоимостью приобретенных или внесенных активов по МСФО и неконтролирующей долей участия, возникшая в результате приобретения компаний, учитываемых по методу учета предшественника.

Изменение резерва, связанного с присоединением, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в сумме 32 243 миллиона рублей относится к активам, которые были получены от Российской Федерации в рамках дополнительного выпуска акций 2011–2012 гг.

В результате данных сделок за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, неконтролирующая доля участия увеличилась в связи с получением контроля над ОАО «ДРСК», эффективная доля участия в котором составляет 36,39 процента, и уменьшилась в результате приобретения дополнительной доли участия в нескольких дочерних обществах Группы. В результате, неконтролирующая доля участия увеличилась на 11 611 миллионов рублей (Примечание 1).

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. 7 февраля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 2 317 068 930 штук. В связи с этим неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 566 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей (Примечание 4).

26 апреля 2012 года зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 2 699 100 588 штук, из которых 2 649 171 000 штук приобретено Российской Федерацией и 49 929 588 штук приобретено дочерним обществом Группы – ОАО «Колымаэнерго». Поскольку взнос государства как миноритарного акционера ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» был выше, чем взнос Группы, Группа признала доход в сумме 3 163 миллиона рублей в составе нераспределенной прибыли в консолидированном Отчете об изменении капитала в результате размытия доли Группы. В связи с этим неконтролирующая доля участия уменьшилась на 502 миллиона рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы (Примечание 4).

25 августа 2011 года было учреждено ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность», в котором Группе принадлежит 50,98 процента. В связи с этим неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 000 миллионов рублей.

В 2011 году Группа получила 29,80 процента в ОАО «Якутскэнерго» в обмен на акции в рамках дополнительного выпуска 2011–2012 гг. В результате, неконтролирующая доля участия уменьшилась на 3 015 миллионов рублей.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество и дочерние компании распределяют прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ.

29 июня 2012 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,0079 рублей на акцию в общей сумме 2 431 миллион рублей.

30 июня 2011 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в размере 0,0086 рублей на акцию в общей сумме 2 450 миллионов рублей.

Дочерние общества Группы объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 170 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 210 миллионов рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	6 999	11 187
(Доход) / расход по отложенному налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	(1 684)	747
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	**5 315**	**11 934**
(Доход) / расход по текущему налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(91)	35
(Доход) / расход по отложенному налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	(661)	2 169
Итого (доходы) / расходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	**(752)**	**2 204**

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(Убыток) / прибыль до налогообложения по продолжающейся деятельности	**(18 058)**	**43 712**
Убыток до налогообложения по прекращаемой деятельности	**(2 918)**	**(81)**
Расчетная сумма дохода / (расхода) по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	4 195	(8 726)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(4 574)	(2 641)
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к ассоциированным и совместно контролируемым предприятиям (Примечание 8)	(2 839)	(1 189)
Отложенный налог, относящийся к инвестиции в дочернее общество, приобретенное исключительно с целью перепродажи	355	(2 254)
Отложенный налог, относящийся к группе выбытия	-	(267)
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 608)	-
Признание ранее не признанных отложенных налоговых активов, относящихся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	-	436
Уточненные налоговые декларации	473	1 379
Прочие непризнанные отложенные налоговые активы	(565)	(876)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(4 563)**	**(14 138)**
За вычетом доходов /(расходов) по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	**752**	**(2 204)**
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	**(5 315)**	**(11 934)**

По состоянию на 31 декабря 2012 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 57 830 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 55 096 миллионов рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств некоторых дочерних обществ Группы и убытку от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

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 2011 года: 20 процентов).

	31 декабря 2011 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по продолжающейся деятельности	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по прекращаемой деятельности	Отнесено на прочий совокупный доход	Выбытие дочерних обществ	Реклассификация прекращаемой деятельности	31 декабря 2012 года
Основные средства	47 675	(496)	(106)	(2 662)	16	96	44 523
Дебиторская задолженность	(4 867)	(9)	39	-	41	(39)	(4 835)
Запасы	(36)	9	-	-	-	-	(27)
Кредиты и займы	462	(74)	-	-	-	-	388
Убытки, перенесенные на будущее	(383)	(361)	(202)	-	-	202	(744)
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	2 254	-	(355)	-	-	-	1 899
Прочие	(765)	(753)	(37)	-	(18)	37	(1 536)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**44 340**	**(1 684)**	**(661)**	**(2 662)**	**39**	**296**	**39 668**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(16 246)	(2 506)	(232)	-	61	217	(18 706)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	60 586	822	(429)	(2 662)	(22)	79	58 374

	31 декабря 2010 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по продолжающейся деятельности	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по прекращаемой деятельности	Отнесено на прочий совокупный доход	Выбытие дочерних обществ	Объеди-нение бизнеса	31 декабря 2011 года
Основные средства	50 247	180	55	(2 825)	3	15	47 675
Дебиторская задолженность	(4 978)	51	(44)	-	110	(6)	(4 867)
Запасы	(101)	65	-	-	-	-	(36)
Кредиты и займы	789	(327)	-	-	-	-	462
Убытки, перенесенные на будущее	(335)	(48)	-	-	-	-	(383)
Финансовые активы, имеющиеся в наличие для продажи	248	362	-	(610)	-	-	-
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	-	-	2 254	-	-	-	2 254
Прочие	(1 761)	464	(96)	-	(189)	817	(765)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**44 109**	**747**	**2 169**	**(3 435)**	**(76)**	**826**	**44 340**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(18 083)	1 871	(138)	-	109	(5)	(16 246)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	62 192	(1 124)	2 307	(3 435)	(185)	831	60 586

В соответствии с налоговым законодательством 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.

Группа не имела существенных непризнанных отложенных налоговых обязательств в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионному обеспечению, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	10 477	12 549
Справедливая стоимость активов плана	(824)	(294)
Непризнанная чистая актуарная прибыль	2 975	297
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(707)	(896)
Чистые обязательства	**11 921**	**11 656**

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках Группы, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Стоимость текущих услуг	500	633
Расходы по процентам	1 013	881
Чистый актуарный убыток	58	44
Стоимость услуг прошлых периодов	117	115
Выходные пособия	86	-
Выплата в результате секвестра	(82)	(474)
Ожидаемый доход на активы плана	(16)	(20)
Чистые расходы	**1 676**	**1 179**

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Чистые обязательства на начало года	11 656	9 384
Чистые расходы, признанные в отчете о финансовых результатах	1 676	1 179
Взносы	(872)	(492)
Реклассификация активов плана	(488)	-
Прочие	(51)	1 585
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	**11 921**	**11 656**

Изменения в справедливой стоимости активов плана:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Справедливая стоимость активов плана на начало года	294	224
Реклассификация активов плана	488	5
Ожидаемый доход на активы плана	16	20
Взносы работодателя	785	492
Выплаты	(758)	(478)
Прочие	(1)	31
Справедливая стоимость активов плана на конец года	**824**	**294**

Корректировка по обязательствам и активам плана на основе прошлого опыта представлена ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	10 477	12 549
Активы пенсионного плана	(824)	(294)
Дефицит	9 653	12 255
Корректировка по обязательствам плана на основе прошлого опыта	1 438	184
Корректировка по активам плана на основе прошлого опыта	(2)	5

Группа предполагает произвести отчисления в размере 603 миллиона рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2013 году.

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,00%	8,50%
Темпы роста заработной платы	7,00%	9,72%
Темпы инфляции	5,50%	5,50%

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6,40–11,43%	2013–2016	54 553	44 694
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	7,875%	2015	19 959	19 945
Российские облигации (ОАО «РусГидро»)	Рубли	8,00%	2016*	14 988	14 984
ЕБРР	Рубли	MOSPRIME+2,75–3,65%	2014–2021	11 534	4 455
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	9,66–10,35%	2013–2015	7 717	-
ОАО «Росбанк»	Рубли	6,46–9,09%	2013–2014	6 132	7 458
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7,30–11,00%	2013–2016	3 494	7 149
Российские облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	Рубли	8,25%	2013	3 000	3 960
EM Falcon Ltd	Рубли	MOSPRIME+1,40% / 8,65%	2013–2014	2 423	3 346
UniCredit Bank Austria AG	Евро	3,35%**	2017	1 971	-
CF Structured Products B.V.	Доллары США	10,50%	2013	1 822	1 932
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	8,57%	2035	1 359	1 400
ОАО «ТрансКредитБанк»	Рубли	10,50–10,80%	2013–2014	901	300
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли	-	-	1 889	1 419
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	8,70–17,36%	-	2 261	2 742
Итого				**134 003**	**113 784**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(65 392)	(9 926)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(1 328)	(1 234)
Итого долгосрочные заемные средства				**67 283**	**102 624**

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.*

*** 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.*

ОАО «Сбербанк России». В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, Группа получила 16 480 миллионов рублей в рамках кредитного договора с ОАО «Сбербанк России» с суммой лимита 40 000 миллионов рублей.

Европейский банк реконструкции и развития (далее по тексту – «ЕБРР»). В декабре 2012 года Группа получила 8 000 миллионов рублей в рамках кредитного соглашения с ЕБРР, заключенного в декабре 2011 года. Полученные средства направлены на погашение краткосрочных заемных средств ОАО «ДГК».

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	8,65–10,50%	2 616	4 793
ОАО «Росбанк»	Рубли	7,68–9,35%	1 920	1 278
ОАО «НОМОС-РЕГИОБАНК»	Рубли	10,00–11,50%	219	221
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	10,00%	210	-
ОАО «АБ Россия»	Рубли	-	-	2 300
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	-	65 392	9 926
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	8,70–17,36%	1 328	1 234
Проценты к уплате	Рубли	-	1 439	914
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	-	628	748
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			**73 752**	**21 414**

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат пункты, в соответствии с которыми, Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года. До 31 декабря 2012 года и до 31 декабря 2011 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

Анализ заемных средств (без учета обязательств по финансовой аренде) по срокам погашения

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
От одного года до двух лет	8 200	54 913
От двух до трех лет	32 107	3 694
От трех до четырех лет	16 931	24 178
От четырех до пяти лет	1 534	15 930
Более пяти лет	7 578	2 401
Итого	**66 350**	**101 116**

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

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 2012 года	**1 392**	**1 127**	**-**	**2 519**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(64)	(194)	-	(258)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2012 года	**1 328**	**933**	**-**	**2 261**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2011 года	**1 424**	**1 800**	**4**	**3 228**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(190)	(296)	-	(486)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2011 года	**1 234**	**1 504**	**4**	**2 742**

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	10 214	9 985
Прочие долгосрочные обязательства	3 821	3 016
Итого прочие долгосрочные обязательства	**14 035**	**13 001**

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма обязательств по пенсионному обеспечению не включала в себя обязательства ОАО «ДРСК» в размере 1 707 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 1 671 миллион рублей).

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	29 739	22 375
Авансы полученные	7 606	6 101
Задолженность перед персоналом	6 317	5 562
Дивиденды к уплате	77	54
Прочая кредиторская задолженность	2 432	5 938
Итого кредиторская задолженность и начисления	**46 171**	**40 030**

По состоянию на 31 декабря 2011 года в строку «Прочая кредиторская задолженность» включены обязательства перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в отношении дополнительной эмиссии акций дочерних обществ Группы – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в размере 2 649 миллионов рублей, ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в размере 748 миллионов рублей. Результаты выпуска акций были зарегистрированы 26 апреля 2012 года и 7 февраля 2012 года соответственно.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
НДС	4 362	3 990
Страховые взносы	1 826	1 420
Налог на имущество	1 540	1 646
Прочие налоги	812	555
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**8 540**	**7 611**

Примечание 22. Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Продажа электроэнергии	219 675	280 444
Продажа теплоэнергии и горячей воды	31 491	30 800
Продажа мощности	23 996	32 451
Прочая выручка	19 817	18 904
Итого доходы от текущей деятельности	**294 979**	**362 599**
В том числе:		
Итого доходы от текущей деятельности без учета доходов Группы выбытия	294 979	266 814
Доходы Группы выбытия от текущей деятельности (Примечание 4)	-	95 785

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 ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, 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 2012 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 782 миллиона рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года: 9 097 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 24. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Покупная электроэнергия и мощность	57 878	83 702
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционным программам и пенсионному обеспечению)	49 081	48 377
Расходы на топливо	45 231	41 329
Расходы на распределение электроэнергии	41 749	72 554
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 232	16 421
Прочие материалы	9 319	10 462
Налоги, кроме налога на прибыль	7 292	6 614
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	4 510	3 945
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»	3 180	3 128
Ремонт и техническое обслуживание	3 002	3 355
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 572	2 784
Расходы на охрану	2 426	2 178
Расходы на аренду	2 279	2 096
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 829	1 947
Транспортные расходы	1 265	1 299
Расходы на страхование	1 022	851
Прочие услуги сторонних организаций	4 458	4 393
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	5 781	8
Расходы на водопользование	2 536	2 565
Расходы на социальную сферу	2 282	2 533
Убыток от выбытия основных средств, нетто	1 855	2 464
Прочие расходы	884	612
Итого расходы по текущей деятельности	**268 663**	**313 617**
В том числе:		
Итого расходы по текущей деятельности без учета расходов Группы выбытия	268 663	226 448
Расходы Группы выбытия по текущей деятельности (Примечание 4)	-	87 169

Примечание 25. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	4 804	3 442
Положительные курсовые разницы	155	129
Доходы по дисконтированию	104	582
Прибыль по производным финансовым инструментам	16	-
Прочие доходы	-	30
Итого финансовые доходы	**5 079**	**4 183**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(3 904)	(3 722)
Расходы по финансовой аренде	(352)	(517)
Расходы по дисконтированию	(326)	(620)
Убыток по производным финансовым инструментам	(213)	(127)
Отрицательные курсовые разницы	(180)	(242)
Прочие расходы	(1 483)	(1 164)
Итого финансовые расходы	**(6 458)**	**(6 392)**

Примечание 26. Прекращаемая деятельность

По состоянию на 31 декабря 2012 года ОАО «ДРСК» было классифицировано как прекращаемая деятельность, поскольку данное дочернее общество было приобретено исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 2).

Результаты прекращаемой деятельности представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Доходы от текущей деятельности	3 826
Государственные субсидии	14
Расходы по текущей деятельности:	(2 756)
Убыток от уменьшения чистых активов до справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	(3 669)
Финансовые расходы, нетто	(333)
Убыток до налогообложения от прекращаемой деятельности	**(2 918)**
Доходы по налогу на прибыль	752
Убыток за период от прекращаемой деятельности	**(2 166)**
Причитающийся:	
Акционерам ОАО «РусГидро»	**(764)**
Неконтролирующей доле участия	**(1 402)**

По состоянию на 31 декабря 2012 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в консолидированном Отчете о движении денежных средств включает 38 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (31 декабря 2011 года: 77 миллионов рублей).

Примечание 27. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	290 262 445	281 247 952
Чистый (убыток) / прибыль по продолжающейся деятельности, причитающий(ая)ся акционерам ОАО «РусГидро»	(22 038)	32 243
Чистый убыток от прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	(764)	(832)
Средневзвешенный (убыток) / прибыль на акцию по текущей деятельности, причитающий(ая)ся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый(ая) и разводненный(ая)* (в российских рублях на акцию)	**(0,0759)**	**0,1146**
Средневзвешенный убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный* (в российских рублях на акцию)	**(0,0026)**	**(0,0030)**

* Опционные Программы 2007 и 2010 не приводят к разводнению базовой средневзвешенной прибыли на акцию в соответствующих отчетных периодах (Примечание 6).

Примечание 28. Договорные 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.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 31 декабря 2012 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 179 875 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 176 868 миллионов рублей). По состоянию на 31 декабря 2012 года

предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовской ГЭС в размере 44 630 миллионов рублей, Волжской ГЭС в размере 35 381 миллион рублей, Жигулевской ГЭС в сумме 15 962 миллиона рублей (в связи с реконструкцией оборудования), Нижне-Бурейской ГЭС в размере 20 797 миллионов рублей, Загорской ГАЭС-2 в размере 13 327 миллионов рублей (в связи со строительством электростанции).

Примечание 29. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

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.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться: возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, возмещение убытков от расторжения действующих договоров, иные судебные разбирательства. 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.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение 2012 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2012 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и / или деятельность Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2012 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 Группы (Примечание 19), и составил 618 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 527 миллионов 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» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк»:

Название контрагента	**31 декабря 2012 года**	**31 декабря 2011 года**
в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	19 946	10 546
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
Solios Environnement S. A.	534	674
ALSTOM Grid SAS	395	571
CJSC Commerzbank (Eurasia)	-	178
Итого гарантии	**20 875**	**11 969**

Схема финансирования проекта БЭМО. Начиная с 2006 года, Обществом и Группой «РУСАЛ» на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект БЭМО, в рамках которого стороны обязались финансировать на паритетных условиях строительство Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и Богучанского алюминиевого завода производительностью 597 000 тонн алюминия в год. В рамках проекта БЭМО были созданы совместно контролируемые предприятия, имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

Начиная с декабря 2010 года, строительство финансируется заемными средствами, получаемыми в рамках кредитных соглашений с ГК «Внешэкономбанк» и подписанных дополнений к ним на общую сумму 75 296 миллионов рублей. Даты погашения обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» – 20 декабря 2026 года и 20 декабря 2027 года соответственно. 11 декабря 2012 года Совет директоров Общества одобрил заключение дополнения к кредитному соглашению между ГК «Внешэкономбанк» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», которое предусматривает увеличение суммы кредита, номинированной в долларах США, с 21 910 миллионов рублей до 47 196 миллионов рублей.

В августе 2011 года Группа заключила договор поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению, включающих сумму кредита в размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты и пени по кредитному соглашению. Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС».

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма фактических обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» составила 19 946 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 17 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 10 546 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 9 миллионов рублей).

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 51 процент акций ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», дочернего общества Группы, 49 процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», зависимого общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанская ГЭС» сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 4 320 миллионов рублей (Примечание 10).

В соответствии с дополнением к кредитному соглашению Группа обязуется покупать электроэнергию и мощность, производимую ОАО «Богучанская ГЭС», в определенном объеме по цене большей либо равной минимально гарантированному платежу. В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, дата начала приобретения определенных объемов электроэнергии и мощности, производимых ОАО «Богучанская ГЭС», была перенесена на 2013 год.

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма обязательства ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», выраженная в долларах США, эквивалентна 14 575 миллионам рублей, включая начисленные проценты в размере 42 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 4 699 миллионов рублей, включая начисленные проценты в размере 15 миллионов рублей).

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 49 процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода», зависимого общества Группы, 51 процент акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», дочернего общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанский алюминиевый завод» сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 662 миллиона рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 1 484 миллиона рублей (Примечание 10).

Примечание 30. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, рыночных, кредитных и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок и другие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности. Основными целями 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 33.

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. Поэтому руководство считает целесообразным раскрывать информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске (Примечание 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 Группой. Группа 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 внебалансовым финансовым инструментам определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для балансовых финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по внебалансовым финансовым инструментам следующая:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Финансовые гарантии (Примечание 29)	20 875	11 969
Общая сумма внебалансовых обязательств	**20 875**	**11 969**

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

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 2012 года			31 декабря 2011 года		
	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**	**Монетарные финансовые активы**	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
Доллары США	17	(3 276)	(3 259)	109	(3 437)	(3 328)
Евро	665	(2 095)	(1 430)	708	(159)	549
Прочие	10	-	10	8	-	8
Итого	**692**	**(5 371)**	**(4 679)**	**825**	**(3 596)**	**(2 771)**

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, OeKB.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2012 года была на 0,5 процента выше (31 декабря 2011 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, была бы на 79 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 39 миллионов рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего отчетного периода 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.

По состоянию на 31 декабря 2012 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы на 16 276 миллионов рублей. В состав краткосрочных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года включена кредиторская задолженность по выпущенным акциям на общую сумму 50 000 миллионов рублей (Примечание 15), которая будет перенесена в уставный капитал Общества после завершения дополнительного выпуска акций в 2013 году.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2012 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 2012 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	82 609	14 477	57 152	9 910
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	29 739	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	-	929	-	19 946
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	77	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 392	592	535	-
Беспоставочные свопы	(23)	(9)	(8)	6
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**113 794**	**15 989**	**57 679**	**29 862**
Обязательства прекращаемой деятельности	**16 394**	**-**	**-**	**-**

В течение 2013 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 82 609 миллионов рублей (Примечание 18). Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемыми государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2011 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	28 531	60 861	51 097	3 131
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	22 375	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 29)	178	1 245	-	10 546
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	54	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 424	1 163	637	4
Беспоставочные свопы	15	56	113	42
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**52 577**	**63 325**	**51 847**	**13 723**
Обязательства прекращаемой деятельности	**13 093**	**-**	**-**	**-**

Примечание 31. 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 2012 года и 31 декабря 2011 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, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение. По состоянию на 31 декабря 2012 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 538 395 миллионов рублей (31 декабря 2011 года: 525 659 миллионов рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и гарантирует, что коэффициент не превысит 1,0. Коэффициент рассчитывается как отношение 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 0,26 по состоянию на 31 декабря 2012 года (31 декабря 2011 года: 0,24).

Примечание 32. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменен в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных при определении оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и производные финансовые инструменты учитываются в консолидированном Отчете о финансовом положении по их справедливой стоимости, которая определяется на основе котировок активного рынка (первый уровень в иерархии справедливых стоимостей).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и прочих финансовых активов соответствует рыночной стоимости (Примечание 12).

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Ставки дисконтирования варьируются от 8,57 процента до 18,00 процентов годовых в зависимости от срока и валюты обязательства. Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, соответствует рыночной стоимости.

Примечание 33. 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» и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**6 680**	**-**	**6 680**
Векселя	6 515	-	6 515
Депозиты	13	-	13
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	152	-	152
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**14 326**	**14 326**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**32 225**	**-**	**32 225**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 330	-	30 330
Дебиторская задолженность по векселям	7	-	7
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 888	-	1 888
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**53 535**	**-**	**53 535**
Векселя и депозиты	53 535	-	53 535
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**39 819**	**-**	**39 819**
Итого финансовые активы	**132 259**	**14 326**	**146 585**
Итого нефинансовые активы			**677 811**
Итого активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи и внеоборотные активы, предназначенные для продажи			**30 351**
Итого активы			**854 747**

Все финансовые обязательства Группы, за исключением производных финансовых инструментов, оцениваются по амортизированной стоимости.

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов по состоянию на 31 декабря 2011 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**15 348**	**-**	**15 348**
Векселя	15 034	-	15 034
Депозиты	250	-	250
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	64	-	64
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**19 738**	**19 738**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**30 295**	**-**	**30 295**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	26 603	-	26 603
Дебиторская задолженность по векселям	10	-	10
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 682	-	3 682
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**9 885**	**-**	**9 885**
Векселя и депозиты	9 885	-	9 885
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**47 337**	**-**	**47 337**
Итого финансовые активы	**102 865**	**19 738**	**122 603**
Итого нефинансовые активы			**660 710**
Итого активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи			**28 470**
Итого активы			**811 783**

Примечание 34. События после отчетной даты

Размещение облигаций. В феврале 2013 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 07 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 08 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей. Срок оферты, установленный Группой (период выкупа бумаг по требованию их владельцев), – пять лет, процентная ставка купонного дохода определена на первые пять лет обращения и составляет 8,50 процентов годовых.

Продажа акций ОАО «Буреягэсстрой». 16 января 2013 года Группа продала долю в размере 25 процентов плюс 1 акция в ОАО «Буреягэсстрой» за денежное вознаграждение в размере 250 миллионов рублей.

Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг. В феврале 2013 года Группа получила следующий перечень имущества, внесенного в оплату дополнительного выпуска акций Общества: 9,60 процента обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,53 процента акций ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Договор с ОАО «Сбербанк России». В марте 2013 года Группа заключила договор обособленного банковского счета с ОАО «Сбербанк России» для контроля над расходованием денежных средств, полученных от Российской Федерации в рамках дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15) и предназначенных для финансирования строительства объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации.

Приложение 1
к приказу ОАО «РусГидро»
от 29.12.2012 № 1255

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА
ОАО «РусГидро»
(новая редакция)

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее – Учетная политика) распространяется на ОАО «РусГидро» (далее – Общество) и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

Общество организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», федеральными и отраслевыми стандартами, а также локальными нормативными документами (актами) Общества.

1.2. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют федеральным стандартам бухгалтерского учета с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящей Учетной политике и иных локальных нормативных документах (актах) Общества.

1.3. Документами учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета являются настоящая Учетная политика, Рабочий план счетов ОАО «РусГидро» (Приложение № 1), применяемые Обществом формы первичных учетных документов, установленные Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета (Приложение № 2), График проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской (финансовой) отчетности (Приложение № 3), Перечень филиалов ОАО «РусГидро», выделенных на отдельный незаконченный баланс (Приложение № 4), График документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5), Формы регистров бухгалтерского учета (Приложение № 6), Формы бухгалтерской (финансовой) отчетности (Приложение № 7), а также локальные нормативные документы (акты) Общества, регулирующие отдельные вопросы бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества – Департаментом корпоративного учета и отчетности, возглавляемым Главным бухгалтером - начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества, и бухгалтерскими службами филиалов Общества (далее – Филиалы), возглавляемыми главными бухгалтерами Филиалов.

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;

- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества[2] (далее – Исполнительный аппарат);

- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;

- подготовку и сдачу бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом по Обществу.

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:

- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых, возложены на Филиалы;

- формирование отдельных незаконченных балансов[3];

- передачу данных о доходах и расходах в Исполнительный аппарат.

2.4. Ответственность за организацию бухгалтерского учета, за своевременность предоставления форм отчетности, достоверность и качество отчетности, за достоверное и качественное ведение бухгалтерского и налогового учетов в Филиалах несут директора и главные бухгалтера Филиалов.

[2] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества.

[3] Под отдельным незаконченным балансом филиала понимается перечень показателей, отражающих имущественное и финансовое положение филиала на отчетную дату, включая показатели по остаткам внутрихозяйственных расчетов.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности

3.1. Филиалам, выделенным на отдельный незаконченный баланс, присвоены учетные префиксы (Приложение № 4).
3.2. Первичные документы, составляемые бухгалтерской службой каждого Филиала, номеруются в хронологической последовательности независимо от остальных Филиалов с указанием соответствующего префикса.
Первичные документы, составляемые Департаментом корпоративного учета и отчетности по Исполнительному аппарату, номеруются в хронологической последовательности независимо от Филиалов, с указанием префикса «ОГ».
Платежные поручения нумеруются без указания префикса.

3.3. Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов ОАО «РусГидро» (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета и субконто.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества разработан на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с учетом функциональности программного обеспечения. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в Исполнительном аппарате и Филиалах. При необходимости, по указанию Главного бухгалтера - начальника Департамента корпоративного учета и отчетности Общества в Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества могут вноситься изменения.

3.4. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.5. В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Исполнительного аппарата Общества, первичные учетные и иные документы по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5).

График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Департамент корпоративного учета и отчетности другими структурными подразделениями Исполнительного аппарата.

Представление отчетности бухгалтерскими службами Филиалов в Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности, утвержденными приказом Общества от 30.08.2012 № 797.

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиками внутреннего документооборота Филиалов, которые разрабатываются каждым Филиалом и утверждаются приказами директоров Филиалов.

3.6. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Росстатом, Минфином России и другими органами государственной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно либо вносит в унифицированные формы дополнительные реквизиты при недостаточности таковых. Применяемые Обществом формы первичных учетных документов установлены Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета (Приложение № 2).

Принимаемые к учету первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, имеют построчный перевод на русский язык.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в форматах, установленных Приложением № 6.

3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют лица в соответствии с Уставом Общества, локальными нормативными документами (актами) Общества и выданными им в установленном порядке доверенностями (за исключением Председателя Правления Общества, действующего на основании Устава Общества). Руководители структурных подразделений Общества и директора Филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), в Исполнительном аппарате подписываются Председателем Правления Общества и Главным бухгалтером - начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества, а также иными уполномоченными в установленном порядке лицами.

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей несут ответственность за данные, исходящие от них (результаты работы конкретного структурного подразделения).

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих структурных подразделений Общества, которые в соответствии с установленной организационной структурой Общества, согласовываются (визируются) и утверждаются лицами, в должностные обязанности которых это входит.

Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.8. Для составления периодической и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности используются формы внешней и внутренней отчетности (Приложение № 7), разработанные Обществом на основе форм бухгалтерской (финансовой) отчетности утвержденных приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н. При необходимости, по указанию Главного бухгалтера - начальника Департамента корпоративного учета и отчетности Общества в формы внутренней бухгалтерской отчетности могут вноситься изменения.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров Общества и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 18 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также пп. 5 п. 1 ст. 23 Налогового кодекса Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность предоставляется территориальному органу Росстата по месту регистрации Общества.

3.9. Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская (финансовая) отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Подлинники первичных учетных и иных документов по финансово-хозяйственным операциям, совершаемым в Филиалах, принимаются к учету и хранятся по месту нахождения Филиалов. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности в Филиалах несут директора Филиалов.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской (финансовой) отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской (финансовой) отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49.

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются локальными нормативными документами (актами) Общества.

Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности проводится по состоянию на даты установленные Графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской (финансовой) отчетности (Приложение № 3).

4.3. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится в месте нахождения (хранения) имущества, Исполнительным аппаратом и Филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

5. Методические аспекты Учетной политики

5.1. Порядок учета основных средств

5.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (далее – ПБУ 6/01).

5.1.2. К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, первоначальной стоимостью более 40 000 рублей. Активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы единовременно после ввода их в эксплуатацию.

Объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств. По завершении государственной регистрации прав, соответствующие объекты основных средств переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет к счету учета основных средств.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию независимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 «Материалы».

При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается.

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

5.1.3. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств проводится при соблюдении следующих основных принципов:

- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;

- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты на основании распоряжения Председателя Правления Общества (директора Филиала) фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;

- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;

- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов;

- порядок формирования первоначальной стоимости определяется способом поступления основных средств.

5.1.3.1. Первоначальная стоимость основных средств, приобретаемых за плату, складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;

- сумм, уплачиваемых организациям (подрядчику) за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;

- сумм, уплачиваемых организациям (исполнителю) за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

- таможенных пошлин и таможенных сборов;

- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к созданию инвестиционных активов в порядке, предусмотренном п. 5.7.3 настоящей Учетной политики;

- расходов на обязательное и добровольное страхование объектов незавершенного строительства;

- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

5.1.3.2. При поступлении основных средств в оплату дополнительных акций Общества первоначальной стоимостью признается денежная оценка основных средств, утвержденная Советом директоров Общества.

Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством Российской Федерации решениями акционеров Общества.

5.1.3.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

5.1.3.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.

5.1.3.5. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относятся: стоимость материалов; стоимость подрядных и монтажных работ; амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта; выплаты работникам, занятым непосредственно в изготовлении и (или) сооружении объекта; начисления на выплаты в соответствии с законодательством; арендная плата; проценты по кредиту; полученному на изготовление (сооружение) объекта признанного инвестиционным активом; иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.

К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам «вхолостую» и расходы по пусконаладочным работам «под нагрузкой».

Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует учитывать в составе капитальных вложений, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.

Расходы по пусконаладочным работам «под нагрузкой», которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.

5.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).

Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета данного объекта основных средств (унифицированные формы № ОС-6, № ОС-6а) в месяце подписания актов по унифицированной форме № ОС-3.

5.1.5. Общество переоценку объектов основных средств не производит.

5.1.6. Учет основных средств ведется по инвентарным объектам. При определении состава инвентарных объектов применяются Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94, утвержденный постановлением Госстандарта России от 26.12.1994 № 359, Классификатор основных фондов Общества с учетом рекомендаций организации-изготовителя, технических условий.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Несущественно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.

5.1.7. Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету (в том числе по приобретенным объектам, ранее бывшим в эксплуатации, по объектам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, по амортизируемым неотделимым улучшениям в арендованное имущество) комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб. Общество вправе при определении сроков полезного использования привлекать сторонних экспертов для участия в комиссии. Состав комиссий утверждается отдельным локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Определение срока полезного использования объектов производится с учетом:

- технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей;

- ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;

- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;

- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.

При этом срок использования по вводимым в эксплуатацию основным средствам устанавливается комиссией в рамках границ определенных Классификатором основных фондов Общества, за исключением объектов бывших ранее в употреблении (при наличии подтверждающих документов предыдущего собственника).
В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученным в качестве вклада в уставный капитал, в порядке правопреемства при реорганизации, выкупленным из лизинга и т.д.) срок использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно, срок полезного использования определяется на основании норм, утвержденных постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2002 по 31.12.2008 включительно, срок полезного использования определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, в пределах сроков, предусмотренных для той амортизационной группы, к которой относится объект.

Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в следующем порядке с учетом оценки технического состояния актива:

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2009, в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство;

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2009, в зависимости от фактического технического состояния объекта в пределах сроков, установленных Классификатором основных фондов Общества.

Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 унифицированной формы № ОС-6 или в унифицированную форму № ОС-6а, соответственно.

Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.

В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).

5.1.8. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 5.1.7. настоящей Учетной политики.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются.

Амортизация, по объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к учету. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются обособленно на отдельном субсчете к счету 02 «Амортизация основных средств». По завершении государственной регистрации прав, соответствующие суммы амортизации переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет учета амортизации основных средств.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала) на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (ремонт, модернизация, реконструкция), продолжительность которого превышает 12 месяцев. В данных случаях начисление амортизации приостанавливается с месяца, следующего за месяцем, в котором объект переведен на консервацию или на восстановление. Начисление амортизации по данным объектам продолжается с месяца, следующего за месяцем, в котором объект расконсервирован, выведен из реконструкции, модернизации или принят из ремонта.
Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства в форме неотделимых улучшений, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленным настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю, то она подлежит единовременному списанию в состав прочих расходов.

Амортизация объектов основных средств, переданных (полученных) в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором. Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).

Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенных в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.

По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится расчет износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете 010.

5.1.9. Затраты на осуществление всех видов ремонта (текущего, среднего и капитального) основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.

Приемка объекта по окончании работ по капитальному и среднему ремонту оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных

средств (унифицированная форма № ОС-3) приемочной комиссией. Информация о проведении средних и капитальных ремонтов отражается инвентарных карточках основных средств.

Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.

5.1.10. Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовых счетах 001.01 и 017 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.

В случае отсутствия стоимости арендованного имущества в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет арендованных основных средств на забалансовых счетах 001.01 и 017 производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;

- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных платежей с учетом НДС по договору аренды.

Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001.02 в общей сумме лизинговых платежей по договору с учетом НДС, включая выкупную цену предмета лизинга.

Основные средства, сданные Обществом в аренду, и основные средства, переданные Обществом в лизинг (при учете на балансе арендатора или лизингополучателя), учитываются на забалансовых счетах 011.01 и 011.02 в оценке, установленной соответствующими договорами.

Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.

Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.

Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.

Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 «Прочие доходы и расходы».

Результаты работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации арендованного объекта основных средств оформляются Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).

5.1.11. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении, утвержденной приказом Минфина России от 29.08.2001 № 68н, и Методическими указаниями по порядку учета и хранения драгоценных материалов и ведения отчетности при их использовании и обращении, утвержденными приказом Общества от 08.06.2011 № 555.

5.1.12. Оборудование, принятое для монтажа при отсутствии у Общества права собственности на него (в т.ч. принятое в лизинг, при условии учета на балансе лизингодателя), учитывается на отдельном забалансовом счете 005 в ценах, указанных в сопроводительных документах.

5.1.13. В случае, когда полученный Обществом объект лизинга, учитываемый на балансе лизингодателя, не вводится в эксплуатацию в течение некоторого периода по причине доведения его Обществом до состояния, пригодного к использованию:

- лизинговые платежи, начисленные за этот период, учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов». При вводе такого объекта в эксплуатацию, указанные расходы в полной сумме списываются на счета затрат;

- расходы Общества (лизингополучателя), связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного к эксплуатации, учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга.

5.1.14. Арендованное Обществом федеральное имущество, имущество субъектов Российской Федерации и муниципальное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 «Имущество, находящееся в федеральной собственности» в оценке, установленной соответствующим договором.

5.1.15. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы», с применением субсчета «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства».

В случае длительного (продолжительностью более 1 месяца) выбытия основных средств, данные по первоначальной стоимости и накопленной амортизации на основании приказа о начале такого выбытия списываются на субсчет «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства». После окончания процедуры выбытия (утверждения акта приема-передачи, акта на списание) остаток по субсчету «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства» списывается на счет 91 «Прочие доходы и расходы», а в случае продажи объектов недвижимости – на отдельный субсчет к счету 45 «Товары отгруженные». По завершении государственной регистрации перехода права собственности на реализованные объекты недвижимости к покупателю, остаточная стоимость данных объектов списывается с отдельного субсчета к счету 45 «Товары отгруженные» в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов. Расходы, связанные с выбытием основного средства и произведенные до фактической даты его выбытия (утверждение акта приема-передачи, акта на списание), предварительно учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов». Доходы, получаемые в связи с выбытием основного средства и произведенные до фактической даты его выбытия, предварительно учитываются на счете 98 «Доходы будущих периодов».

Особенности бухгалтерского учета при частичной ликвидации основных средств установлены Положением о проведении частичной ликвидации объектов основных средств, утвержденным приказом Общества от 29.12.2011 №1402.

Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

5.2. Порядок учета нематериальных активов

5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (далее – ПБУ 14/2007).

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды (доходы)) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации – патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.
К нематериальным активам относятся, в частности, произведения науки, программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, секреты производства (ноу-хау), товарные знаки, знаки обслуживания и т.д.
В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).
Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала Общества, их квалификация и способность к труду.

5.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской

задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на их приобретение (создание), а также на доведение до состояния, пригодного к использованию; за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, общехозяйственных и иных аналогичных расходов (кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов.

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение (создание) нематериальных активов, за исключением случаев, когда такой актив относится к инвестиционным активам. Порядок отнесения активов к инвестиционным и порядок включения расходов по займам и кредитам в стоимость инвестиционного актива приведены в п. 5.7.3 настоящей Учетной политики.
Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществу.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из текущей рыночной стоимости нематериального актива, которая определяется на основе экспертной оценки.

5.2.3. Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.

5.2.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР, создаваемой в соответствии с локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется.
Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
Комиссия по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР ежегодно:
- проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив. Возникшие в связи с уточнением срока корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности как изменения в оценочных значениях;
- рассматривает наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов Комиссия определяет срок полезного использования такого актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности как изменения в оценочных значениях в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
- проверяет способ определения амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности как изменения в оценочных значениях.

Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».
5.2.5. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.
Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.

5.2.6. Учет нематериальных активов, полученных Обществом в пользование, ведется на забалансовом счете 012 «Права пользования нематериальными активами» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

5.3. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

5.3.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, а также Методическими указаниями по учету научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, утвержденными приказом Общества от 30.12.2010 № 1208.

Положения данного пункта настоящей Учетной политики применяются в отношении НИОКР:

- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации.

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 настоящей Учетной политики.

5.3.2. Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.

Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

5.3.3. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике», отчисления в указанный фонд относятся на счет 26 «Общехозяйственные расходы».

5.4. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации

5.4.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160, в части, не противоречащей нормативным правовым актам Российской Федерации, регулирующим бухгалтерский учет.

5.4.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.

По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, а также доли прочих расходов, относящиеся ко всему объекту строительства, в пропорции фактических расходов по вводимой части объекта ко всем фактическим расходам объекта.

5.4.3. Аналитический учет по счету 08.03 «Строительство объектов основных средств» ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной Производственной программы Общества, учитываются обособленно.

5.4.4. Учет долевого строительства.

Долевое строительство – строительство объектов основных средств за счет привлеченных по договорам участия в долевом строительстве денежных средств его участников.
Бухгалтерский учет долевого строительства в случае, когда Общество, является одним из инвесторов инвестиционного проекта по строительству объекта и выступает в качестве заказчика (застройщика), осуществляющего его реализацию, ведется следующим образом:

Для отражения денежных средств полученных от участников долевого строительства Общество использует счет 86 «Целевое финансирование».

Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на счете 08 «Капитальные вложения».

Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.

Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности сальдо 86 счета соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой «Задолженность перед участниками долевого строительства». В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.

5.4.5. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства в качестве инвестора, используется счет 76.09.15 «Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства».

5.4.6. Активы и обязательства, связанных с ведением Обществом инвестиционной деятельности не зависимо от источника инвестиций, отражаются на счетах учета с пометкой «(инвестиции)».

5.4.7. Объекты незавершенного строительства и оборудования, требующего монтажа, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки «Основные средства».

5.5. Порядок учета финансовых вложений

5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (далее – ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);

- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);

- займы, предоставленные другим организациям;

- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. При этом, для целей последующей оценки, вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них), относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

5.5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:

- «ценная бумага» – по векселям;

- «депозит» – по депозитным счетам;

- «серия или иная однородная совокупность» – по облигациям и акциям;

- «заем выданный по отдельному договору» – по выданным займам;

- по прочим финансовым вложениям – в зависимости от характера и порядка приобретения.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является Общество, организациям заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется консолидированная отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

5.5.3. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в оплату дополнительных акций Общества, признается их денежная оценка, утвержденная Советом директоров Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:

- обращаемых на рынке ценных бумаг – текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;

- не обращаемых на рынке ценных бумаг – сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов переданных или подлежащих передаче, определяемая исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

Вклады в уставные капиталы других организаций, произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском балансе Общества.

5.5.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовых вложений по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

5.5.5. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

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).

5.5.6. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02, приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

5.5.7. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности по текущей рыночной стоимости.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению на фондовой бирже ММВБ – РТС, определяется в порядке, утвержденном приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н.

В случае если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности по стоимости его последней оценки.

Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений производиться ежеквартально и относится на финансовые результаты.

5.5.8. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы). При начислении процентов по векселям в расчет включается день, с которого начинается начисление (со дня составления векселя, либо с даты, прямо указанной в векселе).

5.5.9. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их выбытии применяется метод ФИФО.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 5.5.7 настоящей Учетной политики.

5.5.10. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете «Депозитные счета» счета 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе финансовых вложений, за исключением депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов.

5.5.11. Проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Дебиторская задолженность».

5.6. Порядок учета материально-производственных запасов

5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;

- готовая продукция;

- товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 «Материалы».

В составе материально-производственных запасов учитывается следующая специальная одежда и специальная оснастка:

- срок службы которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);

- срок службы которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 40 000 рублей.

Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 «Материалы».

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в составе основных средств на счете 01 «Основные средства».

5.6.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

5.6.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.

5.6.3.1. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

5.6.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.

5.6.3.3. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в оплату дополнительных акций Общества, определяется исходя из их денежной оценки, утвержденной Советом директоров Общества.

5.6.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных Обществом безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

5.6.3.5. Первоначальной стоимостью товарно-материальных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарно-материальных запасов.

5.6.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 «Материалы» без применения счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету «Материалы».

5.6.5. Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по средней себестоимости.

Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 «Материалы» одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Если данные расходы осуществляются собственными силами и относятся не только к материалам, но и к другим видам имущества, при условии невозможности их выделения, тогда они отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов и иного имущества.

5.6.6. Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского хозяйства, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов, в полном объеме включаются в затраты на производство.

5.6.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки, учитываемых в составе материально-производственных запасов.

Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н.

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.

Специальная одежда выдается работникам Общества в порядке и в сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.

Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам Общества (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также порядок их выдачи работникам Общества (периодичность, количество) определяются и утверждаются организационно-распорядительными документами Филиалов.

Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах «Специальная одежда в эксплуатации» и «Специальная оснастка в эксплуатации», соответственно.

Стоимость спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета

учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 5.6.5 настоящей Учетной политики.

Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.

Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н.

Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете 013 «Спецодежда и спецоснастка арендованная» в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.

Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.

5.6.8. В целях обеспечения контроля сохранности переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах 014, 015, 016.

Забалансовый учет указанных ценностей ведется в количественном выражении и по стоимости, по которой они учитывались на балансе до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.

Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется организационно-распорядительными документами Общества (Филиалов).

5.6.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в соответствующих договорах.

При этом принятые от заказчика материалы, находящиеся на складах, учитываются отдельно от материалов заказчика, переданных в производство (на соответствующих субсчетах к счету 003).

5.6.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Филиалов.

5.6.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.

5.6.12. Учет готовой продукции.

5.6.12.1. Готовая продукция, в том числе выработанная товарная электроэнергия, мощность и тепловая энергия, учитывается на счете 43 «Готовая продукция» по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

5.6.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии, мощности и тепловой энергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

Себестоимость электроэнергии и себестоимость мощности отражается в аналитическом учете по счету 43 «Готовая продукция» и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 «Продажи».

В тех случаях, когда применяется счет 45 «Товары отгруженные», отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 «Товары отгруженные» и счетом 90 «Продажи» пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.

5.6.13. Для технологических потребностей (собственных нужд) электростанций используется собственная и/или покупная электроэнергия и мощность.

Покупная электроэнергия и мощность, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей (собственных нужд), учитывается в составе субсчета 20 «Производство и реализация электроэнергии» по статье калькуляции «Покупная энергия/мощность».

Покупная электроэнергия, потребляемая в насосном режиме и потери покупной энергии отражаются в составе затрат по субсчету 20 «Производство и реализация электроэнергии» по соответствующим статьям учета затрат.

Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды (потребление ее в процессе производства происходит в тот же отчетный период, что и выработка), стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной товарной электроэнергии

5.6.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия и мощность для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

5.6.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента принятия товаров к учету, включаются в фактическую стоимость товаров.

Для определения размера расходов при списании указанных товаров (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) применяется метод оценки по средней себестоимости.

5.6.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 «Товары» по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 «Торговая наценка».

5.6.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234 – 236 Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденных приказом Минфина России от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).

Недостачи имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании их с виновных лиц отказано судом, убытки от недостач и порчи списываются на издержки производства и обращения.

5.6.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

В следующем отчетном периоде по мере списания материальных ценностей, по которым образован резерв, зарезервированная сумма восстанавливается: в учете делается запись по дебету счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

5.6.19. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются на отдельном забалансовом счете 002 в количественном и суммовом выражении (в оценке, указанной в договоре).

Материалы и товары, принятые на ответственное хранение, учитываются раздельно на соответствующих субсчетах.

5.6.20. Товары, принятые на комиссию, учитываются на отдельном забалансовом счете 004 в количественном выражении, в ценах, предусмотренных в приемосдаточных актах.

Учет товаров, принятых от комитента на склад, ведется на субсчете 004.01. Переданные на субкомиссию товары учитываются на субсчете 004.02.

5.6.21. Бланки строгой отчетности (в т.ч. бланки векселей, собственных путевок и т.д.) учитываются на отдельном забалансовом счете 006 по фактической стоимости приобретения и в количественном выражении.

5.7. Порядок учета займов и кредитов

5.7.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.

5.7.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – ЦБ РФ), действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а также на отчетную дату.

Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу ЦБ РФ, действующему на отчетную дату.

5.7.3. Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.
В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Порядок расчета сумм процентов, подлежащих капитализации в стоимости инвестиционного актива, определен Методическими указаниями, утвержденными приказом Общества от 29.12.2011 №1403.

5.7.4. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода 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 отчетного периода.

5.7.5. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».

В бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.

5.7.6. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная.

5.7.7. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».

5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

5.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта Российской Федерации, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов/обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

5.8.3.Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора не более 365 дней с отчетной даты) и долгосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора более 365 дней с отчетной даты).

Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой на отчетную дату остается не более 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.

5.8.4. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам.

Формирование резерва по сомнительным долгам осуществляется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резервов по сомнительным долгам ОАО «РусГидро», утвержденными приказом Общества от 29.12.2011 № 1401.

5.8.5. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента (юридической службы Филиала) и локального нормативного документа (акта) Общества и относятся, соответственно, на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 5.8.4 настоящей Учетной политики.

В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Списанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в той оценке, в которой она числилась на балансе, и учитывается там в течение пяти лет с момента списания с баланса для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников. При этом аналитический учет по счету 007 ведется в разрезе задолженности дебиторов, входящих в Группу компаний Общества, и прочих дебиторов.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента Общества (юридической службы Филиала) и локального нормативного документа (акта) Общества и относятся на финансовые результаты Общества в качестве прочих доходов.

5.8.6. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:

- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;

- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);

- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).

5.8.7. Начисленные доходы (дивиденды) акционерам Общества отражаются по дебету счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и кредиту счета 75 «Расчеты с учредителями» в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.

5.8.8. Обеспечения обязательств и платежей полученные (гарантии в обеспечение выполнения обязательств и платежей; обеспечения, полученные под товары, переданные другим организациям или лицам) учитываются на отдельном забалансовом счете 008 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки полученные обеспечения на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если полученное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного

периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 008, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.8.9. Обеспечения обязательств и платежей выданные (гарантии), в том числе собственные векселя, выданные в обеспечение полученных займов (кредитов), учитываются на отдельном забалансовом счете 009 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки обеспечения выданные на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если выданное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 009, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.9. Порядок учета капитала

5.9.1. Сальдо по счету 80 «Уставный капитал» должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 «Уставный капитал» производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).

Внесение в Устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения Общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения Совета директоров Общества, если в соответствии с Уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

5.9.2. Собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 «Собственные акции».

При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 «Собственные акции (доли)» и кредиту счета 76 «Расчеты с прочими дебиторами».

В отчетности сальдо по счету 81 «Собственные акции (доли)» отражается в разделе «Капитал» с отрицательным значением.

Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 «Собственные акции (доли)» и дебету счета 80 «Уставный капитал» после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 «Собственные акции (доли)» разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 «Добавочный капитал» в корреспонденции со счетом 75 «Расчеты с учредителями».

5.9.3. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит (дебет) счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» субсчет «Прибыль, подлежащая распределению» («Непокрытый убыток») в корреспонденции со счетом 99 «Прибыли и убытки».

Использование чистой прибыли Общества остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль утверждается общим Собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

После начисления дивидендов акционерам и проведения обязательных отчислений в резервный фонд Общества, оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» на субсчете «Нераспределенная прибыль в обращении», предназначенном для отражения величины средств, накопленных для приобретения (создания) внеоборотных активов.

Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли использована на приобретение (создание) внеоборотных активов, обобщается на субсчете «Нераспределенная прибыль использованная».

По мере использования прибыли, находящейся в обращении, в учете отражаются операции по кредиту счета 84.04 «Нераспределенная прибыль использованная».

5.9.4. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета

имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций, утвержденными приказом Минфина России от 20.05.2003 № 44н. Данные операции, как и убытки (прибыли) прошлых лет присоединенных обществ, выявленные после завершения реорганизации в текущем периоде, отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества в результате отражения существенных ошибок прошлых лет, выявленных после утверждения соответствующей бухгалтерской (финансовой) отчетности, регулируются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности (ПБУ 22/2010), утвержденным приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенность ошибки определяется Обществом самостоятельно, исходя из величины и характера соответствующих статей бухгалтерской (финансовой) отчетности. Данные прибыли (убытки) прошлых лет отражаются составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

5.10.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н.

5.10.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на последнюю дату отчетного месяца.

Для целей бухгалтерского учета пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ (или иному курсу, установленному законом или соглашение сторон), действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Общество не производит:

- пересчет иностранной валюты в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой валюте, по среднему курсу;
- пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых ЦБ РФ.

5.10.3. Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.

5.10.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.

Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на заграничные командировки, производится по курсу ЦБ РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

5.10.5. Для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности стоимость вложений во внеоборотные активы, материально-производственных запасов и других активов, не указанных в п. 5.10.2 настоящей Учетной политики, а также средства полученных и выданных авансов (предоплаты), принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Активы и расходы, в счет оплаты которых Общество перечислило аванс (предоплату), признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса (предоплаты).

Доходы Общества при условии получения аванса (предоплаты) признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса (предоплаты).

Пересчет стоимости указанных активов и вложений во внеоборотные активы, а также средств полученных и выданных авансов (предоплаты) после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится.

5.11. Порядок учета государственной помощи

5.11.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н.

Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах. Бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

5.11.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);

- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).

5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

5.12.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

5.12.2. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

5.12.3. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.

Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.

5.12.4. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

5.12.5. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств, образовавшихся по основаниям, относящимся в целом к юридическому лицу, осуществляется Департаментом корпоративного учета и отчетности.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств по всем прочим видам активов и обязательств в зависимости от порядка их образования осуществляется либо Исполнительным аппаратом, либо Филиалами.

5.12.6. В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, кроме случаев, когда законодательством Российской Федерации о налогах и сборах предусмотрено раздельное формирование налоговой базы.

5.13. Порядок учета доходов.

5.13.1. Учет доходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н. В соответствии с указанным Положением доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

5.13.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:

1) выручка от продажи электрической энергии;

2) выручка от продажи мощности;

3) выручка от перепродажи электроэнергии;

4) выручка от оказания услуг по РРСК;

5) выручка от продажи тепловой энергии;

6) прочая выручка:

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);

- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;

- выручка от выполнения работ по капитальному строительству;

- выручка от выполнения ремонтных работ;

- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работ;

- выручка от оказания транспортных услуг;

- выручка от оказания услуг связи;

- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги;

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов;

- выручка от реализации продукции столовых и розничной торговли;

- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы;

- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.

5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.

Учет выручки по продаже электроэнергии, мощности, оказанию услуг по РРСК осуществляется Исполнительным аппаратом Общества.

5.13.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной исходя из условий договоров заключенных между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.

Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.

Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.

Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов

хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (более 12 месяцев) по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.13.5. Доходы от продажи электрической и тепловой энергии, мощности по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.

5.13.6. В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера и акта об оказании услуг.

5.13.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 «Товары отгруженные». На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.

5.13.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи», может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой Общество и Филиалы получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

5.13.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 «Прочие доходы и расходы», являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

- поступления от продажи основных средств и иных активов;

- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;

- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;

- безвозмездное получение активов;

- прибыль прошлых лет;

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;

- курсовые разницы;

- доходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;

- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

5.14. Порядок учета доходов будущих периодов

5.14.1. К доходам будущих периодов относятся:

- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,

- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,

- безвозмездные поступления.

5.14.2. По кредиту счета 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету – суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

5.14.3. Доходы, полученные в счет будущих периодов, списываются с дебета субсчетов 98.01 «Доходы, полученные в счет будущих периодов» и 98.05 «Прочие доходы будущих периодов» на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

Суммы безвозмездно полученного имущества, учтенные на субсчете 98.02 «Безвозмездные поступления», списываются с этого счета в кредит субсчета 91.01 «Прочие доходы»:

- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным основным средствам;

- по мере списания на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) – по иным безвозмездно полученным материальным ценностям.

По мере погашения задолженности по недостачам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 «Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы» в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 «Прочие доходы».

По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 «Расчеты по возмещению материального ущерба», соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 «Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей» в кредит субсчета 91.01 «Прочие доходы».

5.15. Порядок учета расходов

5.15.1. Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н (далее – ПБУ 10/99). В соответствии с указанным Положением расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

5.15.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

5.15.3. К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности указанных в 5.13.2 настоящей Учетной политики.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

5.15.4. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).

Учет расходов по местам возникновения обеспечивается посредством организации соответствующего аналитического учета. Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются:

- в Филиалах – структурные подразделения согласно утвержденной организационной структуре Филиала;

- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – структурные подразделения согласно утвержденной организационной структуре; в части затрат, передаваемых Филиалами в Исполнительный аппарат, – Филиалы.

Ведение раздельного учета по видам деятельности обеспечивается посредством применения соответствующих синтетических субсчетов учета и номенклатурных групп, используемых для организации аналитического учета.

Учет по статьям затрат осуществляется с применением единого справочника «Статьи затрат».

5.15.5. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 «Основное производство» в следующем порядке:

5.15.5.1. На счете 20 «Основное производство» обобщаются производственные расходы, возникающие по следующим основным видам деятельности Общества: производство электроэнергии и мощности; производство тепловой энергии; предоставление услуг по аренде (субаренде); выполнение прочих работ и услуг.

К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемым на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:

- по производству электрической (тепловой) энергии и мощности: сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд); сумма водного налога (плата по договорам водопользования); материальные затраты; вода на технологические цели; топливо на технологические цели; арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции); расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования и транспортных средств, закрепленных за цехами основного производства; расходы по подготовке и освоению производства; расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы;

- по предоставлению услуг по аренде (субаренде): материальные и прочие затраты на содержание имущества, если по условиям договоров аренды данные расходы несет арендодатель; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; сумма начисленной амортизации сданных в аренду основных средств;

- по прочим работам и услугам: материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.

5.15.5.2. Деятельность по производству и реализации электрической и тепловой энергии (мощности) не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.

5.15.5.3. На счете 20 «Основное производство» при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 «Вспомогательное производство», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», относящаяся к реализации внешним контрагентам.

5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 «Вспомогательное производство».

Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.

На счете 23 «Вспомогательное производство» обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.

Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные организационно-распорядительными документами Филиалов.

5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.

Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 «Основное производство» в аналитике по каждому подразделению основного производства.

В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).

5.15.8. На счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству по месту возникновения затрат.

Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:

- в дебет счетов учета материальных ценностей – по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;

- в дебет счетов учета затрат – по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для структурных подразделений Общества;

- в дебет счета 20 «Основное производство» – по реализованным продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств;

- в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» (в состав прочих расходов) – по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).

Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).

5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 «Расходы на продажу».

В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).

Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 «Расходы на продажу» в дебет счета 90 «Продажи». Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.

5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 «Общехозяйственные расходы», относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на уровне Исполнительного аппарата Общества.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» на уровне Исполнительного аппарата списываются на счет 20 «Основное производство».

5.15.11. В случае если при проведении строительства новых объектов, реконструкции, модернизации и технического перевооружении Филиалы организуют деятельность полностью или частично с привлечением дирекций (отделов) капитального строительства расходы, относящиеся к содержанию

таких структурных подразделений, а также работников других структурных подразделений, занятых в проведении работ капитального характера и функционально подчиненных дирекции (отделу) капитального строительства, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 «Общехозяйственные расходы», а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, сформированной на основе сводного сметного расчета.

Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 «Общехозяйственные расходы», ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего и не требующего монтажа по местам хранения на складах на конец месяца.

5.15.12. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 «Прочие доходы и расходы» по видам расходов.

В составе прочих расходов учитываются, в частности:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;

- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;

- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;

- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;

- курсовые разницы;

- затраты на производство, не давшее продукции;

- затраты на аннулированные производственные заказы;

- возмещение убытка за качество мощности,

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;

- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;

- сумма уценки активов;

- расходы на социальное потребление: социально-оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества;

- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;

- благотворительность;

- отчисления в резерв по сомнительным долгам;

- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;

- расходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;

- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);

- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

5.15.13. Особенности учета расходов и формирования себестоимости произведенной продукции, выполненных работ и оказанных услуг устанавливаются инструкцией по учету расходов и закрытию счетов затрат ОАО «РусГидро», утверждаемой приказом Общества.

5.16. Порядок учета расходов будущих периодов

5.16.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет «Расходы будущих периодов», с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.

5.16.2. К расходам будущего периода относятся:

- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 настоящей Учетной политики);

- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 настоящей Учетной политики);

- расходы, связанные с приобретением не исключительных прав на программные продукты и базы данных (учитываются в течение срока действия соответствующего договора с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 настоящей Учетной политики);

- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 настоящей Учетной политики);

- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;

- расходы на природоохранные мероприятия;

- расходы на освоение природных ресурсов;

- расходы на приобретение прав на земельные участки;

- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);

- расходы на получение разрешений на эксплуатацию опасных производственных сооружений, гидросооружений и т.п.;

- другие аналогичные расходы.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся (оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 «Расчеты по авансам выданным»).

5.16.3. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 «Расходы будущих периодов» с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

5.16.4. Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке «Прочие внеоборотные активы», иные расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Запасы».

5.17. Учет денежных средств

5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с Положением о порядке ведения кассовых операций с банкнотами и монетой Банка России на территории Российской Федерации, утвержденным Банком России 12.10.2011 № 373-П.

В Исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В Филиалах Общества открываются основные кассы. В местах расположения территориально обособленных структурных подразделений при необходимости, на основании отдельного приказа по Филиалу, открываются операционные кассы.

5.17.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах и регионах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым Филиалом и подразделов, закрепленных за территориально обособленными структурными подразделениями Филиала. В Исполнительном аппарате Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте. В Филиалах и их обособленных структурных подразделениях кассовая книга ведется только в рублях.

Разделам и подразделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из Филиалов. Префиксы, установленные для Филиалов, приведены в Приложении № 4 к настоящей Учетной политике.

Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом Филиала.

Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется в каждом Филиале (обособленном подразделении), исходя из префикса Филиала (обособленного подразделения) (раздела или подраздела кассовой книги) и через дробь – порядкового номера документа.

Разделы и подразделы кассовой книги, находящиеся в структурных подразделениях Исполнительного аппарата (Филиалах), должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями Председателя Правления Общества и Главного бухгалтера - начальника Департамента корпоративного учета и отчетности Общества (директора и главного бухгалтера Филиала).

Разделы и подразделы кассовой книги хранятся по местам их составления (разделы кассовой книги Исполнительного аппарата – в Исполнительном аппарате, разделы кассовой книги Филиалов и подразделы кассовой книги обособленных структурных подразделений Филиала – в Филиалах).

Оригиналы кассовой книги и кассовых документов за отчетный период по операционной кассе соответствующего структурного подразделения Филиала ежемесячно передаются на хранение в Филиал в срок до 3-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.17.1.2. Каждый Филиал согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.

При открытии операционных касс для обособленных структурных подразделений устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Филиала.

Филиалы и структурные подразделения сдают на свои расчетные счета наличные денежные средства сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.
В каждом обособленном подразделении составление кассовых документов, заполнение подраздела кассовой книги, выведение остатка наличных денег в кассе и сверка его с установленным лимитом кассы производятся ежедневно на конец рабочего дня. При этом обособленное подразделение ежедневно передает в соответствующий Филиал информацию о произведенных кассовых операциях в подразделении посредством коммуникативных каналов связи.

5.17.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) касс Филиалов и Исполнительного аппарата с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, осуществляется в сроки и по состоянию на дату, установленные отдельными организационно-распорядительными документами Общества (Филиала).

5.17.1.4. Находящиеся в кассе денежные документы (в т.ч. почтовые марки; оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы, талоны на молоко и спецпитание талоны на вывоз мусора и т.п.) учитываются на субсчете «Денежные документы» к счету 50 «Касса». Движение наличных денежных средств по операционным кассам обособленных подразделений учитывается на субсчете 50.2 «Операционная касса» в разрезе каждого обособленного подразделения.

Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утвержденных постановлением Госкомстата России от 18.08.1998 № 88.

Денежные документы отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

5.17.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 «Специальные счета в банках»

5.17.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 «Переводы в пути».

Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.

Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57.

5.17.4. При формировании Отчета о движении денежных средств используются следующие подходы:
- 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 предназначеных для инвестиционных и прочих целей;
- из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;
- денежные потоки от операций с финансовыми инструментами срочных сделок относятся к денежным потокам от текущих операций;
- в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

а) суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

б) 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.

5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

5.18.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения Филиалов.

Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 «Прочие доходы».

Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы» Филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовки, сметы затрат на проведение работ по мобилизационной подготовке, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

5.18.2. Расходы по гражданской обороне осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных или общепроизводственных расходов в общеустановленном порядке.

5.19. Порядок отражения информации по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н, в связи с их отсутствием.

5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты

5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н (далее – ПБУ 7/98). Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год.

5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

5.21. Порядок отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов

5.21.1. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

5.21.2. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

5.21.3. Оценочные обязательства, при выполнении условий установленных в п. 5 ПБУ 8/2010, отражаются на счетах учета резервов предстоящих расходов. При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы либо включается в стоимость актива.

Порядок формирования оценочного обязательства по оплате отпусков устанавливается соответствующими Методическими указаниями, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

5.21.4. В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины, рассчитанной в соответствии с пунктами 16 – 19 ПБУ 8/2010.

5.21.5. Условное обязательство возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.6. Условный актив возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества актива на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.7. Условные активы и обязательства на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах и обязательствах раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

5.22. Порядок отражения информации о связанных сторонах

5.22.1. Общество включает в пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела информацию об связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения либо иных специальных целей.

5.22.2. Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности

5.23.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, осуществляется в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н.

5.23.2. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде:

а) описания прекращаемой деятельности;

б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;

в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;

г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;

д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;

е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;

ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.

5.23.3. В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98.

5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций

5.24.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н (далее – ПБУ 20/03).

5.24.2. ПБУ 20/03 определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности организации в случаях:

- совместного осуществления операций;

- совместного использования активов;

- совместного осуществления деятельности.

При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.

Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.

В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.

5.24.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 ГК РФ.

Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.

На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.

Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.

Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).

Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.

Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.

5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.

На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.

Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую (финансовую) отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.

5.24.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.

При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.

Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.

Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.

Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.

Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.

Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.

Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида в составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО «РусГидро»
от 29.12.2012 № 1255

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ

ОАО «РУСГИДРО»

(новая редакция)

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на ОАО «РусГидро» (далее – Общество) и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

1.2. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

1.2.1. Общество организует налоговый учет, производит формирование налогооблагаемых баз, начисляет налоги, составляет и предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с:

- законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,

- законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,

- нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах;

- Положениями о филиалах Общества (далее – Филиалы).

1.2.2. Порядок составления налоговой отчетности, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов в Обществе регулируется:

- настоящей Учетной политикой;
- Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности, утвержденными приказом Общества от 30.08.2012 № 797;
- инструкцией по применению налогового плана счетов, утверждаемой приказом Общества;
- иными локальными нормативными документами (актами) Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

1.3. К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) с учетом организационной структуры Общества.

В рамках настоящей Учетной политики выделяются следующие обособленные подразделения:

1) Исполнительный аппарат[4] Общества:

- осуществляет централизованную сдачу налоговой отчетности по всем налогам, подлежащим начислению и уплате по деятельности Общества;

- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по налогам, уплачиваемым централизованно в целом по Обществу;

- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по региональным и местным налогам, определяемым по деятельности Исполнительного аппарата и обособленных подразделений Общества, полномочия по уплате которых возложены на Исполнительный аппарат.

2) Филиалы, выделенные на отдельный незаконченный баланс (имеющие выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц), указанные в Приложении № 4 к настоящей Учетной политике, для целей бухгалтерского учета:

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизовано;

- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных и местных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

Общество вправе наделить полномочиями по ведению расчетов и уплате налоговых платежей отдельные обособленные подразделения, определяемые в соответствии со статьей 11 НК РФ. Данные обособленные

[4] Исполнительный аппарат – постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

подразделения ведут свою деятельность в порядке, установленном для Филиалов Общества настоящей Учетной политикой.

1.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, Филиалы/обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение № 2), Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности, Инструкцией по применению налогового плана счетов, Регламентом закрытия месяца в филиале, в формах и объемах, утвержденных отдельными локальными нормативными документами (актами) Общества.

Регистры налогового учета ведутся и хранятся в виде специальных форм в электронном виде и на бумажных носителях.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта Российской Федерации, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов и обособленных подразделений Общества, уровней бюджетов и видов задолженности.

1.5. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и Филиалами в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.

Ответственность за организацию налогового учета в Филиалах несет директор Филиала.

Ответственность за правильное исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых Филиалами, несут директора и главные бухгалтера Филиалов.

Ответственность за качественное, достоверное и полное предоставление информации в Исполнительный аппарат для расчета по налогам, уплачиваемых централизовано несут директора и главные бухгалтера Филиалов.

1.6. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности Филиалами осуществляет Департамент корпоративного учета и отчетности (далее – ДКУиО Общества).

1.7. Документами учетной политики для целей налогообложения являются настоящая Учетная политика, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро» (Приложение № 1), График документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение № 2), Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам (Приложение № 3), Цифровые индексы обособленных подразделений, применяемые при нумерации счетов-фактур, включая корректировочные счета-фактуры (Приложение № 4), Перечень ответственных обособленных подразделений для целей централизованной уплаты налога на прибыль в бюджет субъекта Российской Федерации (Приложение № 5).

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов (и взносов), составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества

2.1. Налог на прибыль

2.1.1. Налог на прибыль регулируется главой 25 НК РФ «Налог на прибыль».

2.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Обществу производит Исполнительный аппарат.

Данные для определения налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются Филиалами в Исполнительный аппарат.

Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета Филиалов и Исполнительного аппарата.

2.1.3. Исчисление и уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.

Уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в соответствии с порядком, установленным статьей 287 НК РФ.

2.1.4. Уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится по месту нахождения Исполнительного аппарата, Филиала и каждого обособленного структурного подразделения. В субъектах Российской Федерации, указанных в Приложении № 5 к настоящей Учетной политике, уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится в порядке, предусмотренном абз. 2 п. 2 ст. 288 НК РФ – по месту нахождения ответственного обособленного подразделения.
Сумма налога на прибыль (авансового платежа) определяется исходя из соответствующей доли прибыли, приходящейся на Филиал и каждое обособленное подразделение.
Доля прибыли рассчитывается как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого Филиала (обособленного подразделения) соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.
При этом, остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется по данным налогового учета.

2.1.5. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется ДКУиО Общества.

Филиалы для расчета налога на прибыль по окончании соответствующего отчетного периода в сроки, установленные Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности, передают в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где Филиалы заполняют в соответствии с законодательством Российской Федерации все данные, относящиеся к своей деятельности.

Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в Исполнительный аппарат налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете Филиалами.

Общество представляет сводную налоговую декларацию по месту его учета в качестве крупнейшего налогоплательщика не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

В налоговые органы субъектов Российской Федерации, где зарегистрированы Филиалы либо обособленные подразделения, одновременно с подачей налоговой декларации, предоставляется письменное уведомление в произвольной форме об использовании пониженных налоговых ставок в соответствии с законодательством субъектов Российской Федерации.

2.1.6. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо ДКУиО Общества, либо Филиалом в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет ДКУиО Общества (налоговым агентом) в порядке, установленном в п. 2. ст. 287 НК РФ.

Если исчисление и удержание налога производит Филиал, то он в оперативном режиме по электронной почте информирует ДКУиО Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в ДКУиО Общества.

2.2. Налог на добавленную стоимость

2.2.1. Налог на добавленную стоимость (НДС) регулируется главой 21 НК РФ «Налог на добавленную стоимость».

Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Исполнительным аппаратом на основании налоговых деклараций, поступивших от Филиалов.

Исправительная проводка по налогу за предыдущие отчетные периоды отражается в Филиале, обнаружившем ошибку, и передается в ДКУиО Общества.

Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Исполнительным аппаратом.

ДКУиО Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж Филиалов.

ДКУиО представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту учета Общества в качестве крупнейших налогоплательщиков.

Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется в федеральный бюджет Российской Федерации Исполнительным аппаратом.

2.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.

2.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.

Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляются либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалами, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.

Общество перечисляет в бюджет суммы НДС с выплаченных доходов, одновременно с оплатой работ (услуг) налогового нерезидента.

2.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.

Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляются либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалами, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.

2.2.5. В соответствии с п. 12 ст. 171 НК РФ при перечислении поставщику предоплаты Общество пользуется правом принять НДС к вычету**,** не дожидаясь отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) при соблюдении условий, установленных п. 9 ст. 172 НК РФ.

2.3. Страховые взносы

2.3.1 Страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации и Федеральный фонд обязательного медицинского страхования уплачиваются в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:

1. Начисляют и уплачивают страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;

2. Составляют и представляют:

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 15-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом;

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному

социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 15-го числа календарного месяца, следующего за отчетным периодом.

- индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования, до 15-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом вместе с расчетом по начисленным и уплаченным страховым взносам в Пенсионный фонд Российской Федерации.

2.4. Налог на доходы физических лиц

2.4.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».

2.4.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно Исполнительным аппаратом и Филиалами. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения Филиала, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих Филиалов и другим физическим лицам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.4.3. Отчетность (сведения) по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика.

2.4.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным аппаратом, так и Филиалами.

2.4.5. Порядок уплаты и составления отчетности (сведений) по налогу определяется Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности.

2.5. Водный налог

2.5.1. Водный налог регулируется главой 25.2 НК РФ «Водный налог».

Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.

Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются производственно-техническими службами Филиала, использующего водные объекты.

Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.

2.5.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности.

2.6. Транспортный налог

2.6.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

Филиалы и Исполнительный аппарат самостоятельно начисляют, уплачивают транспортный налог по транспортным средствам, зарегистрированным по соответствующим местам его нахождения. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности.

2.6.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период и порядок исчисления налога установлены непосредственно главой 28 НК РФ.

Ставки транспортного налога в пределах, установленных главой 28 НК РФ, порядок и сроки уплаты налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Форма налоговой декларации по налогу утверждается Минфином России.

Налоговая база по транспортному налогу определяется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

2.7. Налог на имущество

2.7.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

2.7.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из

подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности.

2.7.3. Налоговой базой по налогу на имущество является среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Объектом налогообложения в целях налога на имущество в соответствии со статьей 374 НК РФ признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение иди доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

2.7.4. Начисление налога и его уплата производится с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и законодательством субъектов Российской Федерации.

2.8. Земельный налог

2.8.1. Земельный налог регулируется главой 31 НК РФ «Земельный налог» и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, на территории которых находятся земельные участки.

Объектом налогообложения признаются земельные участки, находящиеся у Общества на праве собственности и (или) праве постоянного (бессрочного) пользования, за исключением указанных в п. 2 ст. 389 НК РФ.

В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, земельный налог не устанавливается.

2.8.2. Обязанность по исчислению, уплате земельного налога и предоставлению налоговых деклараций по земельному налогу возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо у Филиалов, либо у Исполнительного аппарата. По земельным участкам земельный налог перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки. Если земельный участок расположен на территории нескольких муниципальных образований, налоговая база по нему определяется отдельно по каждому муниципальному образованию.

2.8.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.

Основанием для определения налоговой базы по земельному налогу являются сведения государственного земельного кадастра о каждом земельном участке.

Если кадастровая стоимость земельного участка не установлена, налоговая база по земельному налогу определяется как нормативная цена земли.

Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.

Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.

Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.

Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.

2.8.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности.

2.9. Прочие налоги и сборы

2.9.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.9.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, предоставляются Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговые инспекции по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика

2.9.3. Общество не уплачивает единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности как крупнейший налогоплательщик на основании п. 2.1 ст. 346.26 НК РФ.

3. Организация налогового учета
3.1. Порядок ведения налогового учета

3.1.1. Налоговый учет в Обществе ведется параллельно бухгалтерскому учету.

Для ведения налогового учета используется утвержденный Рабочий план счетов налогового учета (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.

Операции по счетам налогового плана счетов формируются одновременно с отражением данных операций по бухгалтерскому плану счетов.

Информация для налогового учета обобщается на основе**:**

- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,

- аналитических регистров налогового учета, утвержденных Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «РусГидро» в части представления отчетности,

- расчета налоговой базы.

Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.

К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.

Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в налоговом учете, накапливается и систематизируется в аналитических регистрах.

Информация, обобщенная в аналитических регистрах налогового учета, используется для расчета налоговой базы.

Расчет налоговой базы определяет данные для заполнения налоговой декларации и исчисления суммы налога за отчетный период.

3.1.2. Через план счетов налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:

Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде:

1) от реализации продукции собственного производства (электроэнергии и мощности), выполнения работ и оказания услуг;

2) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;

3) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;

4) от реализации покупных товаров;

5) от реализации основных средств;

6) от реализации материально-производственных запасов;

7) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.

8) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;

9) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:

- целевое финансирование.

Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:

- по доходам, полученным в виде дивидендов,

- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.

3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов

3.2.1. Система контроля за экономическим обоснованием осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры Общества. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.

3.2.2. Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

3.2.3. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж

3.3.1. Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журнал учета полученных и выставленных счетов-фактур, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость с использованием программного обеспечения Общества.

Допускается оформление счетов-фактур комбинированным способом.

Счета-фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными локальными нормативными документами (актами) Общества и Филиалов.

Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и Филиалами в зависимости от места реализации.

Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге продаж производится в порядке возрастания номеров.

При выставлении счетов-фактур, включая корректировочные счета-фактуры, порядковый номер счета-фактуры, формируемый в хронологическом порядке с начала года, дополняется через разделительную черту цифровым индексом Филиала или Исполнительного аппарата (Приложение № 4).

4. Методологические аспекты

4.1. Налог на прибыль

4.1.1. Доходы

4.1.1.1. В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

4.1.1.2. Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг и недвижимого имущества) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.

4.1.1.3. Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

4.1.1.4. При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

4.1.2. Расходы

4.1.2.1. Расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) Обществом.
Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

4.1.2.2. Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.

4.1.2.3. Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).

4.1.2.4. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.

4.1.2.5. Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.

4.1.2.1. Материальные расходы

4.1.2.1.1. К материальным расходам для целей налогообложения налогом на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.

4.1.2.1.2. Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, командировочные расходы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.

4.1.2.1.3. Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются.

4.1.2.1.4. При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по средней стоимости.

4.1.2.1.5. Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.

4.1.2.1.6. Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте, модернизации, реконструкции, техническом перевооружении, частичной ликвидации основных средств, определяется как сумма дохода, учтенного налогоплательщиком в порядке, предусмотренном положениями НК РФ.

4.1.2.1.7. Материально-производственные запасы, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

4.1.2.1.8. Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

Указанные суммы материальных расходов учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации

4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств

4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налогом на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления Обществом), имеющие первоначальную стоимость имущества более 40 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.

Основные средства, введенные в эксплуатацию до 1 января 2013 г. и права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав. Начисление амортизации начинается с месяца, следующего за месяцем подачи документов на государственную регистрацию.

По объектам основных средств, введенным в эксплуатацию с 1 января 2013 г. и права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, начисление амортизации начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию, независимо от даты его государственной регистрации.

4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).

Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, производится исходя их цены сделки с учетом положений статьи 105.3 НК РФ.

Первоначальная стоимость безвозмездно полученных основных средств определяется исходя из их рыночной стоимости, определенной с учетом положений статьи 105.3 НК РФ, но не ниже остаточной стоимости таких объектов основных средств по данным налогового учета передающей стороны.

Первоначальная стоимость основных средств, выявленных в результате инвентаризации, принимается равной их рыночной стоимости.

Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества, либо его части признается равной нулю.

При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя. По окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не переданных арендодателю, списывается без уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.

Если по условиям договора лизинга лизингополучатель несет дополнительные расходы, связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного для эксплуатации, данные расходы:

- включаются в стоимость объекта лизинга, при условии, что объект учитывается на балансе лизингополучателя и по условиям договора данные расходы не несет лизингодатель;

- учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга, если по условиям договора лизинга объект учитывается на балансе лизингодателя и данные расходы лизингодатель не несет.

При изготовлении (сооружении) объекта основных средств формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.

Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам относятся: затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств, расходы по страхованию имущества, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости, платежи по сделкам с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

Расходы на капитальные вложения включаются в состав расходов отчетного (налогового) периода в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств и суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Основные средства после ввода в эксплуатацию включаются в амортизационные группы (подгруппы) по своей первоначальной стоимости за вычетом 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости, отнесенных в состав расходов отчетного (налогового) периода, а суммы, на которые изменяется первоначальная стоимость объектов в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации объектов, изменяют первоначальную стоимость объектов, амортизация по которым начисляется линейным методом в соответствии со статьей 259 НК РФ за вычетом 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) таких сумм.

4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).

В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.

Если лизинговое имущество (строительное и прочее оборудование) используется в инвестиционной деятельности, то начисленная по нему амортизация и лизинговые платежи включаются в стоимость создаваемого объекта (амортизируемого имущества).

4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.

По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется как срок полезного использования, установленный предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.
В соответствии со ст. 259.3 НК РФ в отношении амортизируемых основных средств, используемых в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, к основной норме амортизации

применяется специальный коэффициент, равный 2. Перечни основных средств, эксплуатируемых в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, ежегодно утверждаются руководителями Филиалов Общества.

Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости и срока полезного использования линейным способом.

4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается срок, определенный при вводе объекта в эксплуатацию.

В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором были завершены работы, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и полного срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).

4.1.2.2.1.6. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. настоящей Учетной политики,

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Амортизация на неотделимые улучшения начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором это имущество было введено в эксплуатацию, независимо от факта возмещения таких затрат арендатору.

4.1.2.2.1.7. Основные средства, выявленные в результате инвентаризации, амортизируются. Сумма начисленной амортизации рассчитывается исходя из первоначальной стоимости имущества, определенной в соответствии с положениями п. 4.1.2.2.1.2 настоящей Учетной политики.

4.1.2.2.1.8. Неотделимые улучшения основных средств, полученных по договору ссуды, учитываются как отдельный вид амортизируемого имущества.

4.1.2.2.1.9. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для:

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов

4.1.2.2.2.1. К нематериальным активам относятся приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени

(продолжительностью свыше 12 месяцев), способные приносить экономические выгоды (доход), имеющие первоначальную стоимость более 40 000 руб.

4.1.2.2.2.2. Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК РФ.

Стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК РФ.

Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя их цены сделки с учетом положений статьи 105.3 НК РФ.

4.1.2.2.2.3. Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.

Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет.

По нематериальным активам, указанным в подпунктах 1 - 3, 5, 6 абзаца третьего пункта 3 статьи 257 НК РФ, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования, который не может быть менее двух лет.

4.1.2.2.2.4. Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 40 000 руб., списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.

4.1.2.2.2.5. При списании нематериальных активов сумма недоначисленной амортизации учитывается во внереализационных расходах.

4.1.2.3. Расходы на оплату труда

4.1.2.3.1. Расходы на оплату отпусков, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату отпусков, для целей налогового учета учитываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

4.1.2.3.2. Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.

4.1.2.3.3. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.

4.1.2.3.4. Расходы на добровольное страхование работников распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4. Прочие расходы

4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности) и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.

4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств

4.1.2.4.3.1. Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

4.1.2.4.3.2. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

4.1.2.4.3.3. Согласно п. 1 ст. 324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные собственными силами, состоят из:

- стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;

- расходов на оплату труда работников, осуществляющих ремонт, включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п. 16 ст. 255 НК РФ);

- прочих расходов, связанных с ведением ремонта.

4.1.2.4.3.4. При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР)

4.1.2.4.4.1. Расходы на НИОКР, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию продукции (товаров, работ, услуг), к созданию новых или усовершенствованию применяемых технологий, методов организации производства и управления признаются для целей налогообложения независимо от результата соответствующих научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном ст. 262 НК РФ.

Указанные расходы включаются в состав прочих расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 по 31.12.2011 – равномерно в течение одного года, при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований),

если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2012 – в том отчетном (налоговом) периоде, в котором завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), если иное не предусмотрено ст.262 НК РФ.

4.1.2.4.4.2. Расходы на НИОКР по перечню научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок, установленному Правительством Российской Федерации, включаются в состав прочих расходов того отчетного (налогового) периода, в котором завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), в размере фактических затрат с применением коэффициента 1,5.

Отчет о выполненных научных исследованиях и (или) опытно-конструкторских разработках (отдельных этапах работ), расходы на которые признаются в размере фактических затрат с применением коэффициента 1,5 Общество представляет в налоговый орган по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика одновременно с налоговой декларацией по итогам налогового периода, в котором завершены научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (отдельные этапы работ).

4.1.2.4.4.3. В случае, если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в пункте 3 статьи 257 НК РФ, данные расходы учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение двух лет.

4.1.2.4.5. Признание расходов на приобретение прав на земельные участки

Сумма расходов признается Обществом равномерно в течение периода, который устанавливается ею самостоятельно, однако не может быть менее пяти лет. При приобретении земельного участка под введенными в эксплуатацию объектами основных средств, срок устанавливается исходя из оставшегося срока амортизации установленного в налоговом учете по таким объектам.

Если же земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

4.1.2.5. Внереализационные расходы

4.1.2.5.1 Внереализационные расходы учитываются в соответствии со ст. 265 НК РФ.

4.1.2.5.2. Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза – при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте, с учетом положений установленных на соответствующий налоговый период п. 1.1 ст. 269 НК РФ.

4.1.2.5.3. Резерв по сомнительным долгам создается.

4.1.2.6. Расходы при реализации товаров

4.1.2.6.1. При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по средней стоимости товара

4.1.2.6.2. Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.

4.1.2.6.3. Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров. При невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.

4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг

4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их реализации или ином выбытии применяется метод ФИФО.

Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом, осуществляющим сделки с ценными бумагами.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации.

Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.

В случае отсутствия возможности определения расчетной цены с привлечением оценщика применяются следующие правила определения расчетной цены:

- для необращающейся обыкновенной акции страховой организации в порядке, установленном в п.6 «Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях главы 25 НК РФ», утвержденного приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-66/пз-н (далее – Порядок определения расчетной цены ценных бумаг);
- для необращающейся обыкновенной акции кредитной организации в порядке, установленном в п. 7 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающейся обыкновенной акции акционерного инвестиционного фонда в порядке, установленном в п. 8 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающейся обыкновенной акции акционерных обществ, не относящихся к страховым, кредитным организациям и инвестиционным фондам в порядке, установленном в п. 9 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающейся привилегированной акции акционерного общества в порядке, установленном в п. 11 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающегося дисконтного векселя в порядке, установленном в п. 13 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающегося процентного векселя в порядке, установленном в п. 14 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;

- для необращающейся российской депозитарной расписки в порядке, установленном в п. 15 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг.

4.1.2.8. Срочные сделки

4.1.2.8.1. Срочные сделки учитываются в соответствии со ст.ст. 301 – 305, 326 НК РФ.

4.1.2.8.2. Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.

На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения ст. 105.3 НК РФ.

4.1.2.8.3. В целях определения доходов (расходов), учитываемых в налоговой базе, не подлежат текущей переоценке ФИСС, используемые в целях хеджирования, в зависимости от изменения рыночной цены, рыночной котировки, курса валюты, значения процентной ставки, фондового индекса или иных показателей, характеризующих базисный актив.

При осуществлении операции хеджирования доходы (расходы) учитываются при определении налоговой базы, при расчете которой в соответствии с положениями ст. 274 НК РФ учитываются доходы и расходы, связанные с объектом хеджирования.

4.1.2.8.4. Определение налоговой базы по операциям с ФИСС, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится Обществом отдельно от налоговой базы по операциям с ФИСС, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

4.1.2.9. Учет убытка

4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать налоговой базы.

4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.

Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.

4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.

4.1.2.9.4. Общество как налогоплательщик-правопреемник уменьшает налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены НК РФ, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.

4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство

4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения налогом на прибыль, относятся:

1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг), услуги оперативно-диспетчерского управления, расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики (в

случае обслуживания имущественного комплекса – станции); стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд, потребление в насосном режиме),

2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

3) прочие расходы в следующем составе: плата за пользование водными объектами (сумма водного налога), арендные платежи по договорам аренды (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции).

К прямым расходам по предоставлению услуг аренды относятся амортизация имущества, сданного в аренду и все расходы, связанные с содержанием данного имущества обязанность по осуществлению которых по договору аренды возложена на арендодателя.

К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на заработную плату производственного персонала, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования (негосударственного пенсионного, медицинского страхования), заключенным в пользу работников со страховыми организациями.

Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ.

4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электрической и тепловой энергии не имеет незавершенного производства.

При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее – НЗП) и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.

В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:

- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;

- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.

4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.

Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.

4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

4.1.2.11. Право требование долга

Общество, купившее право требования долга, при дальнейшей его реализации рассматривает данную операцию, как реализацию финансовых услуг. Доход (выручка) от реализации финансовых услуг

определяется как стоимость имущества, причитающегося Обществу при последующей уступке права требования или прекращении соответствующего обязательства. При этом при определении налоговой базы Общество уменьшает доход, полученный от реализации права требования, на сумму расходов по приобретению указанного права требования долга.

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость

4.2.1. Методологические аспекты начислений и вычетов по налогу на добавленную стоимость

4.2.1.1. Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 НК РФ.

Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:

1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;

2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

4.2.1.2. В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.

4.2.1.3. Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).

4.2.1.4. Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).

4.2.1.5. Передача арендодателю некомпенсируемых неотделимых улучшений по окончании договора аренды признается для целей налогообложения НДС реализацией на безвозмездной основе.

4.2.1.6. Вычеты сумм налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 НК РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.

4.2.1.7. Вычеты сумм налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 НК РФ.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.

Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится в том же квартале, что и начисление к уплате в бюджет при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (п. 5 ст. 172 НК РФ).

4.2.1.8. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.

4.2.1.9. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.

Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со ст. 262 НК РФ.

4.2.2. Положения по ведению раздельного учета

4.2.2.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (ст. 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (п. 1 ст. 164 НК РФ), организуется раздельный учет.

4.2.2.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС операциями и необлагаемыми НДС операциями либо по прямому назначению. Если товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых операций, то входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.

4.2.2.3. В Обществе осуществляются следующие необлагаемые виды деятельности:

- реализация металлолома;
- реализация жилья всех форм собственности;
- услуги по содержанию жилья;
- содержание детей в детских дошкольных учреждениях;
- операции с ценными бумагами;
- операции с ФИСС и др.

Операции по погашению векселей (в т.ч. в рамках проведения новации) в части основной суммы долга не являются реализацией для целей применения налогового законодательства, и, соответственно, данные операции не признаются операциями, подпадающими под действие пп. 12 п. 2 ст. 149 НК РФ и не включаются в расчет для целей распределения сумм входного НДС в соответствии с п. 4 ст. 170 НК РФ. Дисконт (процент) полученный Обществом по данным операциям, а также проценты, причитающиеся к получению по выданным займам, подлежат включению в состав необлагаемых операций, для расчета удельного веса данных операций в общем порядке.

4.2.2.4. НДС по расходам, осуществленным в отношении необлагаемых видов деятельности, не подлежит вычету из бюджета, а включается в стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг) и при списании увеличивает указанные расходы.

Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС и необлагаемыми НДС операциями прямым методом, непосредственно в момент отражения расходов.

4.2.2.5. В отношении НДС по расходам, связанных с приобретением основных средств, нематериальных активов, и расходов будущих периодов, так же используется прямой метод распределения. Направление использования определяется исходя из предполагаемого вида деятельности, для которого указанное основное средство, нематериальный актив и т.п. приобретался. В случае изменения направления использования НДС подлежит восстановлению в порядке, предусмотренном п. 3 ст. 170 НК РФ.

4.2.2.6. Если расходы осуществляются как для облагаемых, так и не облагаемых операций, и провести распределение прямым методом не представляется возможным, входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.

К указанным расходам относятся расходы Исполнительного аппарата, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», за исключением амортизации основных средств и нематериальных активов, а также списываемой в расчетном периоде части расходов будущих периодов.

4.2.2.7 Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых операций, распределяется в зависимости от удельного веса стоимости реализации.

Удельный вес определяется, как соотношение стоимости реализации, не облагаемой НДС к общему объему стоимости всей реализации (доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств).

В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов.

4.2.2.8. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.

4.2.2.9. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3).

4.3. Методологические аспекты налога на имущество

4.3.1. Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.

4.3.2. Общество освобождается от налога в отношении имущества, указанного в ст. 381 НК РФ, применяет пониженные ставки налога в отношении имущества, указанного в п. 3 ст. 380 НК РФ, а также применяет льготы, установленные законодательством субъектов Российской Федерации.

В целях правильного освобождения от налогообложения и применения пониженных ставок налога обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, льготируемое в вышеуказанном порядке, обобщается в соответствующих Перечнях имущества.

Указанные Перечни разрабатываются в Филиалах и утверждаются на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным локальным нормативным документом (актом) Филиала, в дальнейшем пересматриваются на 1 число текущего квартала.