

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ


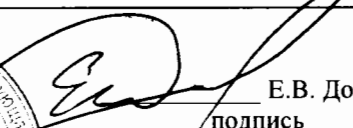
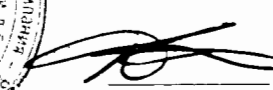
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2012 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: 15.05.2012		 Е.В. Дод подпись
Главный бухгалтер Дата: 15.05.2012		 Д.В. Финкель подпись

Контактное лицо: Евстафьева Анастасия Игоревна, Главный специалист Департамента корпоративного управления

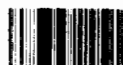
Телефон: (495) 225-3232

Факс: (495) 225-3737

Адрес электронной почты: EvstafievaAI@gidroogk.ru

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

www.rushydro.ru



Оглавление

Оглавление	2
Введение	6
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	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	14
1.4. Сведения об оценщике эмитента	18
1.5. Сведения о консультантах эмитента	24
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	24
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	25
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	25
2.2. Рыночная капитализация эмитента	25
2.3. Обязательства эмитента	26
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	26
2.3.2. Кредитная история эмитента	29
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	32
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	32
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	32
2.4.1. Отраслевые риски	33
2.4.2. Страновые и региональные риски	40
2.4.3. Финансовые риски	44
2.4.4. Правовые риски	47
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	49
III. Подробная информация об эмитенте	54
3.1. История создания и развитие эмитента	54
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	54
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	55
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	55
3.1.4. Контактная информация	56
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	56
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	56
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	60
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	60
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	60
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	62
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	62
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	65
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	73
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	74
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	75
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	82
3.6.1. Основные средства	82
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	83
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	83
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	84
4.3. Финансовые вложения эмитента	84
4.4. Нематериальные активы эмитента	87

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	88
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	89
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	90
4.6.2. Конкуренты эмитента.....	94
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.....	96
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	96
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	102
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	102
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	115
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	116
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	126
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	128
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	130
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	134
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	135
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	135
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	136
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	136
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	138
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	138
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	139
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	140
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	140
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	140
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	144
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	144
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.....	220
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	222
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	223
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	223
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.....	223
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	223
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	223

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	223
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	223
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	224
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ..	225
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	228
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	242
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	242
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	243
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	243
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	243
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	244
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	279
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	279
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	279
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	280
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	281
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	290
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	290
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	294
8.9. Иные сведения	294
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	294
Приложение 1	295
Приложение 2	298

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

В отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Эмитента, в том числе планов Эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Эмитента, так как фактические результаты деятельности Эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг Эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. 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 Эмитента:

ФИО	Год рождения
Таций Владимир Витальевич (Председатель)	1960
Белобородов Сергей Сергеевич	1967
Данилов - Данильян Виктор Иванович	1938
Дод Евгений Вячеславович	1973
Зимин Виктор Михайлович	1962
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Кудрявый Виктор Васильевич	1937
Курцер Григорий Маркович	1980
Лебедев Виктор Юрьевич	1981
Малышев Андрей Борисович	1959
Полубояринов Михаил Игоревич	1966
Шарипов Рашид Равелевич	1968
Шишин Сергей Владимирович	1963

Состав Правления Эмитента:

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

Единоличный исполнительный орган - Председатель Правления:

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810700030003502**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810400020107810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840800020007810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий валютный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840100021007810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **транзитный валютный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сбербанк России"***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***40702826400020007810***

Корр. счет: ***30101810400000000225***

Тип счета: ***текущий валютный счет в фунтах стерлингов***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сбербанк России"***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***40702826700021007810***

Корр. счет: ***30101810400000000225***

Тип счета: ***транзитный валютный счет в фунтах стерлингов***

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***40702810438090001390***

Корр. счет: ***30101810400000000225***

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"***

Место нахождения: ***121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29***

ИНН: ***7703115760***

БИК: ***044525204***

Номер счета: ***40702978100205771198***

Корр. счет: ***30101810900000000204***

Тип счета: *текущий валютный счет в ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**

Номер счета: **40702978000205771188**

Корр. счет: **30101810900000000204**

Тип счета: *транзитный валютный счет в ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**

Номер счета: **40702840600005771191**

Корр. счет: **30101810900000000204**

Тип счета: *расчетный валютный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**

Номер счета: **40702840500005771181**

Корр. счет: **30101810900000000204**

Тип счета: *транзитный валютный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**
Номер счета: **40702810800205771190**
Корр. счет: **30101810900000000204**
Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий межрегиональный топливно-энергетический банк "МЕЖТОПЭНЕРГОБАНК" (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Межтопэнергобанк"**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Садовая-Черногрозская, д.6**
ИНН: **7701014396**
БИК: **044585237**

Номер счета: **40702810500026122417**
Корр. счет: **30101810900000000237**
Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **407028104000000003242**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **407028105000000013242**
Корр. счет: **301018102000000000823**
Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840700000003242
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63*
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840800007003242
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63*
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978300000003242
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет в ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63*
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978400007003242
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *транзитный счет в ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*
Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810701200001242
Корр. счет: 30101810200000000593
Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810001200001243
Корр. счет: 30101810200000000593
Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810501200005150
Корр. счет: 30101810200000000593
Тип счета: *торговый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810101200005149
Корр. счет: 30101810200000000593
Тип счета: *основной*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27

ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810601200002066
Корр. счет: 30101810200000000593
Тип счета: *расчетный счет в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ 24 (Закрытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ВТБ 24 (ЗАО)*
Место нахождения: *101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д.35*
ИНН: 7710353606
БИК: 044525716
Номер счета: 40702810462004202837
Корр. счет: 30101810100000000716
Тип счета: *банковский счет для расчетов по корпоративным картам*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д.9*
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702810709635801511
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЮниКредит Банк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*
Место нахождения: *119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9*
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702810900014487603
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЮниКредит Банк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*
Место нахождения: *119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9*

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

Номер счета: 40702978100014487604

Корр. счет: 30101810300000000545

Тип счета: *текущий валютный счет в ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЮниКредит Банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9*

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

Номер счета: 40702978400014487605

Корр. счет: 30101810300000000545

Тип счета: *транзитный валютный счет в ЕВРО*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный 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

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: pwc.russia@ru.pwc.com

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой ассоциации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых ассоциациях аудиторов:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата*

России"

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

Дополнительная информация: **регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР; основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и 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
2007		
2008		
2009		
2010		2010
		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 финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "РусГидро" по российским стандартам бухгалтерской отчетности за 2010 год (протокол от 09.04.2010 № 13-рг (100305/901806/1/3)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс 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 2007 год состоялось по решению Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", исполняющего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 22.06.2007 № 254).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2008 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 26.06.2008 № 1).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2009 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 10.06.2009 № 4).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2010 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 30.06.2010 № 5).

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

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также 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. С 2009 года конкурс по отбору аудитору Общества проводится в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд".

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2007 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитент в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 29 972 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2008 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет

100 890 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2009 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 83 780 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2010 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 60 180 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 35 400 000 рублей (в том числе НДС). 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) 967-04-95*

Факс: *(495) 967-04-97*

Адрес электронной почты: [*info@vneshaudit.ru*](mailto:info@vneshaudit.ru)

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой ассоциации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых ассоциациях аудиторов:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов"*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина д.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		

Общее собрание акционеров утвердило ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит" аудитором ОАО "РусГидро" для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета за 2011 год (Протокол от 04.07.2011 № 7).

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ составляет 11 960 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщиках эмитента

ФИО: Богатова Екатерина Михайловна

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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: **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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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: **Бухарин Николай Алексеевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, Москва, Басманный переулок, 2А, оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **24.12.2007**

Регистрационный номер: **002173**

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, Москва, Басманный переулок, 2А**

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, Москва, Хохловский переулок, 5**

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, Москва, Хохловский переулок, 5**

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, Санкт-Петербург, пер. Гривцова, 5**

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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:

Полное фирменное наименование: **ООО "Институт проблем предпринимательства"**

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

Место нахождения: **199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, 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, 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

Наименование показателя	2011	3 мес. 2012
Производительность труда, руб./чел	16 441	3 470
Отношение размера задолженности к собственному капиталу, %	0,23	0,27
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, %	0,12	0,14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,42	2,35
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Увеличение показателя с 0,23 по итогам 2011 г. до 0,27 в 1 кв. 2012 г. обусловлено привлечением кредитных ресурсов для финансирования инвестиционной программы Общества и наличием задолженности по дополнительной эмиссии Общества, проводимой в 2011-2012 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 2011 г. составил 0,42, в 1 кв. 2012 г. – 2,35. Значения показателя по периодам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов выручки, себестоимости и амортизационных отчислений.

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	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	314 368 796 406,22	280 113 077 525,50

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 Биржи ММВБ-РТС: <http://rts.micex.ru>*

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	66 687 570
в том числе:	
кредиты	31 687 570
займы, за исключением облигационных	20 000 000
облигационные займы	15 000 000
Краткосрочные заемные средства	2 519 193
в том числе:	
кредиты	2 014 974
займы, за исключением облигационных	504 219
облигационные займы	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	52 159 492
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 424 896
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	5 704 983
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	742 468
из нее просроченная	-
прочая	44 287 145
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

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 кредиторской задолженности, тыс.руб.: **23 520 000**

Размер и условия просроченной кредиторской 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 кредиторской задолженности, тыс.руб.: **20 000 000**

Размер и условия просроченной кредиторской 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. Нагаткина, д.16, корпус 1**

ИНН: 7744001497

ОГРН: 1027700167110

Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.: **15 000 000**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	84 012 782
в том числе:	-
кредиты	49 012 782
займы, за исключением облигационных	20 000 000
облигационные займы	15 000 000
Краткосрочные заемные средства	3 678 257
в том числе:	-
кредиты	2 483 339
займы, за исключением облигационных	1 194 918
облигационные займы	-

Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	52 727 180
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 460 976
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	5 675 369
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	163 945
из нее просроченная	-
прочая	44 426 890
из нее просроченная	-

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

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 кредиторской задолженности, тыс.руб.: ***40 000 000***

Размер и условия просроченной кредиторской 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 кредиторской задолженности, тыс.руб.: ***20 000 000***

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГПБ"**

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

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.: **15 000 000 000**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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:

Полное фирменное наименование: **Европейский Банк Реконструкции и Развития**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕБРР**

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

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **6 300 000 000 руб.**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **4 434 545 455,47 руб.**

Срок кредита (займа), в годах: **14**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **9,98**

Количество процентных (купонных) периодов: **60**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **08.10.2020**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **08.10.2020**

Полное фирменное наименование: **EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley)**

Сокращенное фирменное наименование: **EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley)**

Место нахождения: **11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **3 000 000 000 руб.**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 615 384 000 руб.**

Срок кредита (займа), в годах: **7**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,65**

Количество процентных (купонных) периодов: **28**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **13.12.2013**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **13.12.2013**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".**

Полное фирменное наименование: **CF Structured Products B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **CF Structured Products B.V.**

Место нахождения: **Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam, The Netherlands**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **60 000 000 долл.**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **60 000 000 долл.**

Срок кредита (займа), в годах: **6**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **10,5**

Количество процентных (купонных) периодов: **12**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **15.02.2013**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **15.02.2013**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Каскад НЧ ГЭС"**

Полное фирменное наименование: **EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley)**

Сокращенное фирменное наименование: **EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley)**

Место нахождения: **11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **1 500 000 000**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 500 000 000**

Срок кредита (займа), в годах: **7**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,43**

Количество процентных (купонных) периодов: **14**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **25.04.2014**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **25.04.2014**

Полное фирменное наименование: **Rushydro Finance Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rushydro Finance Limited**

Место нахождения: **53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **20 000 000 000**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **20 000 000 000**

Срок кредита (займа), в годах: **5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **7,875**

Количество процентных (купонных) периодов: **10**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **28.10.2015**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **28.10.2015**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: ***Рыночные инвесторы***

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **15 000 000 000**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **15 000 000 000**

Срок кредита (займа), в годах: **10***

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8**

Количество процентных (купонных) периодов: **20**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **18.04.2016**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **18.04.2016**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*** Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 01 и 02 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сбербанк России"***

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

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

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **40 000 000 000**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **40 000 000 000**

Срок кредита (займа), в годах: **2**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,25**

Количество процентных (купонных) периодов: **8**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **27.10.2013**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **27.10.2013**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: ***Unicredit Bank Austria AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***Unicredit Bank Austria AG***

Место нахождения: **1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **127 796 550 евро**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **37 153 479 евро**

Срок кредита (займа), в годах: **15**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **3,18**

Количество процентных (купонных) периодов: **60**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **28.08.2026**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **28.08.2026**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Выборка кредита осуществляется в период с 2012 по 2017 гг.**

Полное фирменное наименование: **Европейский Банк Реконструкции и Развития**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕБРР**

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

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **8 000 000 000 руб.**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **0**

Срок кредита (займа), в годах: **10**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **Выборка кредита не осуществлялась. Фактическое значение процентной ставки не зафиксировано Банком-кредитором.**

Количество процентных (купонных) периодов: **40**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа):

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Выборка денежных средств по кредиту не осуществлялась**

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	3 мес.2012
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	40 907 103
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица.	40 907 103

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 завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения: **Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.**

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, 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

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 и другими).

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 2.5.1.-2.5.5.

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 14% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 57 в 2010г.

Годовая частота дефолтов эмитентов электроэнергетики в Европе на 2011г. прогнозируется этим рейтинговым агентством на уровне 0,1% (см. Moody's Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2010).

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 российской электроэнергетической отрасли с 2001г. проводится существенное реформирование и реструктуризация. Целью реформ и реструктуризации является, помимо прочего, изменение нормативно-правовой основы регулирования электроэнергетической отрасли, формирование конкурентного рынка электроэнергии и электрической мощности и постепенное расширение указанных конкурентных рынков с целью сокращения доли электроэнергии, реализуемой по регулируемым ценам (тарифам).

В результате реформирования электроэнергетической отрасли с 2011г. сформирован свободный рынок выработки и поставки электроэнергии, электрической мощности и связанных с ними услуг (за исключением Дальнего Востока, Республик Северного Кавказа, территорий Тывы, Коми, Калининградской, Архангельской областей, изолированных от ЕЭС России энергосистем, а также поставок электроэнергии населению). С этого времени оптовые цены на электроэнергию и мощность устанавливаются на основе спроса и предложения. Данный процесс реструктуризации и либерализации, не распространяется на поставку электроэнергии для населения и приравненных к нему категорий, где по-прежнему применяется тарифное регулирование. Проведение реформы также привело к разделению Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации ОАО РАО "ЕЭС России", ранее являвшегося крупнейшим государственным электроэнергетическим холдингом, а также некоторых других энергетических компаний по следующим отдельным видам деятельности: выработка электрической энергии, ее передача, распределение и сбыт конечным потребителям, ремонт и техническое обслуживание. Генерирующие, сбытовые, ремонтные и сервисные компании теперь в своей деятельности конкурируют друг с другом.

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 компаний, 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 объектах;*
- *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 оборудования, 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;*
- *Обществом актуализирована и утверждена 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 внутри суточного 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 незначительна.

Внутренний рынок:

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

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 незначительна.

Внутренний рынок:

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

- повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, 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.*

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 одними из основных 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.

С 01 января 2011г. вступил в действие долгосрочный рынок мощности, в котором предусмотрено маржинальное ценообразование по зонам свободного перетока за некоторыми исключениями. Так, в отношении гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, в 2011 году предусмотрено полное регулируемое ценообразование на поставляемую мощность. По большинству зон

свободного перетока, расположенных в первой ценовой зоне, равновесные цены по результатам конкурентного отбора мощности превышают условно-постоянные затраты ГЭС Эмитента в отношении ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне, утвержденные тарифы достаточны для покрытия условно-постоянных затрат станции.

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 заверченный 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 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.

16.01.2012г. было озвучено решение агентства Fitch о понижении рейтинга России с ВВВ «позитивного» на «стабильный». Понижение кредитного рейтинга России в сравнении с серьезным снижением рейтингов стран еврозоны международным агентством Standard & Poor's не является существенным.

Политические риски

Несмотря на повышение политических рисков в Российской Федерации в период выборов и ужесточение контроля властями энергетической отрасли, Общество предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Региональные риски

1. Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Красноярский край образован 7 декабря 1934 года. Территория края составляет 2339,7 тыс. кв. километров, что составляет 13,8% территории Российской Федерации.

Красноярский край занимает 2 место в Российской Федерации по территории после Республики Саха (Якутия) и 13 место - по численности населения.

В крае проживает 2829,1 тыс. человек в т.ч. городского населения – 2161,5 тыс. чел., сельского – 667 тыс. чел. Средняя плотность населения края в 4 раза ниже, чем в РФ и составляет 1,3 чел. на 1 кв. километр.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей Красноярского края. По установленным мощностям и объемам производства электроэнергетика занимает около 10% в структуре производства продукции (работ, услуг) по основным отраслям промышленности в крае.

2. Субъекты Российской Федерации, в которых сформировано более чем 10% выручки Эмитента за последний завершённый отчетный период: Самарская область, Волгоградская область, Республика Хакасия.

Самарская область – пятый по площади регион Поволжья – занимает территорию площадью 53,6 тыс. кв. километров, что составляет 0,31 % территории России.

Область с населением 3171,5 тыс. человек занимает по этому показателю 4-е место среди регионов Приволжского федерального округа (ПФО) и 12-е в России. По плотности населения (59,2 чел. кв. километр) это 10-й регион в России (без учёта Москвы и Санкт-Петербурга), а по уровню урбанизации (удельный вес городского населения – 80,6%) – 11-е место. По этим двум показателям область лидирует в Поволжье.

Волгоградская область занимает территорию площадью 112,9 тыс.кв. километров, 78% из которых составляют земли сельскохозяйственного назначения.

Численность населения – 2610,0 тыс. человек (городское – 75,2%, сельское – 24,8%).

Самарская и Волгоградская области являются одними из наиболее развитых промышленных регионов страны со сформированной инфраструктурой. В этой связи Эмитент, осуществляя деятельность в этом регионе, не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Кроме того регион Поволжья традиционно пользуется высокой инвестиционной привлекательностью для отечественных и

зарубежных инвесторов.

Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в Самарской и Волгоградской как относительно стабильную. Улучшение экономического состояния указанных регионов, безусловно, положительно скажется на деятельности Эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

Республика Хакасия расположена в Юго-Западной части Восточной Сибири в левобережной части бассейна Енисея. Протяженность с севера на юг – 460 км, с запада на восток (в наиболее широкой части) – 200 км. На севере, востоке и юго-востоке территория республики граничит с Красноярским краем, в западной части – с Кемеровской областью, на юге – с Республикой Тыва, на юго-западе с республикой Алтай. Общая площадь территории Хакасии составляет 61,9 тыс. кв. километра. Численность населения республики – 539,3 тыс. человек.

Базовой отраслью экономики Республики Хакасия является промышленность, занимающая около 38,2% в объеме валового регионального продукта и формирующая значительную часть налоговых поступлений в бюджет республики – 40%.

Основой промышленности региона является цветная металлургия, электроэнергетика, топливная промышленность. Их удельный вес в объеме промышленного производства составляет более 77%. На долю энергетического комплекса приходится 19% промышленного производства. В энергосистему Республики Хакасия, формируя общую суммарную мощность 7016 МВт, входят: Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали. При этом на долю Саяно-Шушенской ГЭС и Майнской ГЭС, принадлежащих эмитенту, приходится 6721 МВт (96%).

В связи с аварией и остановкой Саяно-Шушенской ГЭС в Республике Хакасия возникают следующие риски:

сокращение налоговых отчислений в консолидированный бюджет региона;

возникновение социальной напряженности в регионе;

возможное неисполнение обязательств по договорам поставки электроэнергии потребителям;

возможная потеря рабочих мест жителями региона.

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;

проводится программа социальной поддержки "Мы с вами, Саяны! ", в рамках которой ведется сбор пожертвований в благотворительный фонд "Созидание" для оказания помощи семьям погибших и пострадавшим в аварии на Саяно-Шушенской ГЭС;

продолжаются выплаты семьям погибших и пострадавшим. Помимо реализованных программ по единовременным выплатам в общем размере 117 866,6 тыс. рублей, в настоящее время продолжается выплата ежемесячных пособий

семьям погибших в размере одного должностного оклада погибшего. Этот вид помощи будет оказываться семьям погибших до достижения младшим ребенком восемнадцати лет. Приобретены квартиры семьям, имеющим несовершеннолетних детей, а также семьям, где есть беременные женщины, не имеющие собственного жилья;

в рамках программы социальной поддержки пострадавших от аварии продолжается работа по трудоустройству членов семей погибших на ГЭС и в другие энергетические компании, а также выплатам именных стипендий, негосударственных пенсий, материальной помощи иждивенцам;

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, 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 вывода из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов 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 Магаданской области, Красноярском крае и Камчатской области. 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

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

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

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

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

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

Некоторые кредиты Эмитента были получены в национальной валюте с

плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MosPrime. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента во 2-м квартале 2010 года были заключены своп-контракты для фиксации плавающих процентных ставок в отношении кредитов ЕБРР (4,4 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2012г.) и EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley) (1,5 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2012г.) по всем процентным платежам до даты их окончательного погашения.

Нет гарантии, что заключенные своп контракты окажутся эффективными или что Эмитент не столкнется с процентными рисками в будущем.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. В условиях мирового финансового кризиса для российской экономики характерен высокий уровень инфляции. Ввиду того, что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок.

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

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- риск увеличения стоимости финансового долга;*
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;*
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.*

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

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 7-10% в год на период до 2012г., и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых.

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

Риск ликвидности

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

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

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) – стр. 625 Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Проценты к уплате – стр. 070 2) Чистая прибыль - стр. 190	Снижение прибыли, увеличение затрат на проценты
Валютный риск	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность – стр. 230 и 240 2) Кредиторская задолженность – стр. 520 и 620 3) Денежные средства – стр. 260 Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы – стр. 090 и 100 2) Чистая прибыль - стр. 190 3) Проценты к уплате – стр. 070	Рост затрат на капитальные вложения, увеличение кредиторской задолженности, рост прочих расходов, увеличение затрат на проценты и снижение чистой прибыли
Инфляционные риски	низкая	Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие расходы – стр. 100 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг – стр. 020 3) Чистая прибыль - стр. 190	Уменьшение прибыли
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность – стр. 230 и 240	Снижение прибыли

		2) Денежные средства – стр.260 3) Кредиторская задолженность – стр.520 и 620 Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы – стр. 090 и 100 2) Чистая прибыль - стр. 190	
--	--	---	--

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного, произошедшей 17.08.2009 (далее – авария), прогнозируется появление значительного количества судебных разбирательств, предметом которых могут являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков, причиненных аварией;
- иные судебные разбирательства.

В связи с аварией органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами (Ростехнадзор, Росприроднадзор и др.) проводятся проверки деятельности Эмитента, по итогам которых могут быть приняты решения о привлечении ОАО "РусГидро" и/или его должностных лиц к установленной законом ответственности.

Так, в настоящее время в Третьем Арбитражном апелляционном суде (вторая инстанция) рассматривается апелляционная жалоба Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республики Хакасия на Решение Арбитражного суда Республики Хакасия об отказе в удовлетворении исковых требований к Эмитенту о взыскании ущерба, причиненного водному объекту. Сумма исковых требований составляет 469 468 082,7 рублей. Вероятность неблагоприятного исхода рассмотрения заявленных исковых требований Эмитент оценивает как низкую.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

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

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с

деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

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

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

Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (полный список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий или допуска к отдельным видам работ 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 внесением в качестве вклада Российской Федерации в уставной капитал Эмитента 52,68% акций Холдинга ОАО "РАО ЭС Востока" создана отдельная рабочая группа по интеграции, в рамках которой проводится работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В том числе, в 2012 году в программе интеграции сформулирована задача по созданию корпоративной системы управления рисками ОАО "РАО ЭС Востока" в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента.

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

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

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 уровней, 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 характер своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение 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 риск Эмитент рассматривает как незначительную.

7. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью распорядительными и нормативными локальными документами 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:

- 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"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *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.).*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

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 2010г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010г. (Протокол №5 от 30.06.2010г.) 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 26.06.2008г.).*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ГидроОГК"*

Дата введения наименования: *26.12.2004*

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1042401810494*

Дата 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

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

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

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

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

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

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ОАО "РусГидро" дочерних АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250).

Формирование Операционной компании Эмитента с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" (через ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") осуществлено в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ОАО "РусГидро" следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

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

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

По итогам консолидации Компания объединила более 50 ГЭС в 18 регионах субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25

ГВт.

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

Стратегическими целями Эмитента являются:

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

Видение Эмитента:

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

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

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: **Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

Адрес для направления корреспонденции: **117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

Телефон: **+7 (495) 225 32 32**

Факс: **+7 (495) 225 37 37**

Адрес электронной почты: office@rushydro.ru

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: **Филиал "Бурейская ГЭС"**

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

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Голубцов Игорь Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Волжская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д.1а**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Клименко Андрей Викторович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Воткинская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бяков Алексей Георгиевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **«Дагестанский филиал»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д.5**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гамзатов Тимур Гамзатович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Жигулевская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Долгих Вера Николаевна**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Загорская ГАЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Магрук Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Зейская ГЭС"**

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

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Савельева Ирина Дмитриевна**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **"Кабардино-Балкарский филиал"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Соттаев Али Абдудаевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Камская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Алексеев Виктор Георгиевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **"Карачаево-Черкесский филиал"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Саратикян Григор Аслибекович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Дережков Андрей Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Каскад Кубанских ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360а**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мачеев Виктор Александрович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Аксенова Елена Анатольевна**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Нижегородская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Диков Евгений Александрович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Новосибирская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д.4**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сершун Виктор Иванович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Саратовская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Одинцова Людмила Викторовна**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кяри Валерий Артурович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **"Северо-Осетинский филиал"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Весо Абаева, д.63**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Тотров Виталий Борисович**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

Полное наименование: **Филиал "Чебоксарская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д.34**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Дорофеев Владимир Георгиевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2013**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.12
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, обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период:

Единица измерения: **тыс.руб.**

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

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	88 672 144	92 136 214
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,7	99,6

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	22 418 053	20 058 331
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,6	99,3

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: *Анализ показывает, что доля выручки от реализации электроэнергии (мощности) все отчетные периоды находится практически на одном уровне.*

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 показателя	2011	1 кв. 2012
Сырье и материалы, %	1,1	0,8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,9	6,0
Топливо, %		
Энергия, %	20,8	25,4
Затраты на оплату труда, %	13,3	8,8
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0,8	1,0
Отчисления на социальные нужды, %	1,9	2,4
Амортизация основных средств, %	20,6	23,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	13,0	13,8
Прочие затраты	19,5	18,2
Расходы по договорам лизинга, %	3,1	3,2
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, %	5,2	5,2
Обязательные страховые платежи, %	3,0	1,9
Представительские расходы, %	0,1	0,1
Прочие, %	8,1	7,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	210,1	181,8

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская 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 2011 г.

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

Информация об изменении цен более чем на 10 процентов 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 процентов 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*

За 3 мес. 2012 г.

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

Информация об изменении цен более чем на 10 процентов 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 процентов на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было*

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

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

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

С 01.06.2008 торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого системным оператором. Покупатели обязаны оплатить всю мощность, отобранную на КОМ в их ценовой зоне.

Правила оптового рынка обеспечивают возможность реализации мощности как ценам КОМ, так и по свободным ценам, в случае заключения договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже. Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 №89 и в последующем Правилами оптового рынка утверждены положения, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Долгосрочная модель рынка мощности предусматривает маржинальное ценообразование. При этом, как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей, за исключением мощности, поставляемой гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне. Гидроэлектростанции, поставляющие мощность во второй ценовой зоне, в 2011 году должны осуществлять поставку мощности по регулируемым ценам.

В долгосрочном рынке конкурентный отбор мощности производится исходя из формируемого Системным оператором 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 и аналогичным ДПМ договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

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

- покупку/продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- покупку/продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ), в том числе на бирже;
- покупку/продажу мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупку/продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;

- *покупку/продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);*
- *покупку/продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;*
- *покупка продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.*

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию договоров купли-продажи мощности новых ГЭС/ГАЭС. Гидроэлектростанции, введенные по договору купли-продажи мощности новых ГЭС/ГАЭС, получает гарантию оплаты мощности на 20 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

Балансирующий рынок (БР):

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

Часть произведенной электроэнергии Эмитент реализует на розничном рынке по тарифам, установленным региональными представительствами ФСТ РФ.

Рынок системных по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии (PCY):

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117 "О порядке проведения отбора электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" в 2012 г. между Эмитентом и ОАО "СО ЕЭС" заключен новый Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии. Первый Договор оказания системных услуг был заключен в июле 2011 г.

В рамках договора Эмитентом осуществляется оказание ОАО "СО ЕЭС" услуг по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии с использованием генерирующего оборудования Волжской, Воткинской, Жигулевской, Зеленчукской, Камской, Нижегородской, Эминской, Гизельдонской ГЭС и Загорской ГАЭС.

Услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии – один из четырех видов услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг). Запуск рынка системных услуг состоялся в начале 2011 года с началом оказания энергоблоками тепловых электростанций в ЕЭС России услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) и автоматическому

вторичному регулированию частоты и потоков активной мощности (АВРЧМ).

Оказание услуг по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания этих услуг не производится электрическая энергия, предусматривает работу генерирующего оборудования в режиме синхронного компенсатора. Использование оборудования гидроэлектростанций для оказания таких услуг само по себе не снижает возможность производить электрическую энергию, поскольку оборудование переводится в режим синхронного компенсатора только в случае невозможности или нецелесообразности его работы в генераторном режиме.

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

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

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

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

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

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Амурской области*

Номер: *№ 02268 серия БЛГ*

Наименование вида (видов) деятельности: *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: *03.05.2011*

Дата окончания действия: *31.12.2036*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство здравоохранения Московской области*

Номер: *ЛО-50-01-002698*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности*

Дата выдачи: *17.08.2011*

Дата окончания действия: *20.08.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *ОТ-00-009746(00)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов*

Дата выдачи: *18.03.2009*

Дата окончания действия: *18.03.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ВП-00-009772**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **26.08.2010 (переоформлена 22.09.2011)**

Дата окончания действия: **25.03.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер: **АСС-24-032935**

Наименование вида (видов) деятельности: **Перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории Российской Федерации**

Дата выдачи: **24.11.2008**

Дата окончания действия: **24.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/27546**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **09.10.2008 (переоформлена 29.09.2010)**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/27545**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **09.10.2008 (переоформлена 18.11.2010)**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/27954**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **01.11.2008 (переоформлена 29.09.2010)**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: 2/27930

Наименование вида (видов) деятельности: *Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений*

Дата выдачи: 01.11.2008 (переоформлена 20.10.2010)

Дата окончания действия: 01.11.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Номер: 2/27931

Наименование вида (видов) деятельности: *Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений*

Дата выдачи: 01.11.2008 (переоформлена 01.12.2010)

Дата окончания действия: 01.11.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Номер: 2/28336

Наименование вида (видов) деятельности: *Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений*

Дата выдачи: 25.11.2008 (переоформлена 18.11.2010)

Дата окончания действия: 25.11.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство регионального развития Российской Федерации*

Номер: ГС-1-77-01-1027-0-2460066195-037084-1

Наименование вида (видов) деятельности: *Строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения*

Дата выдачи: 12.12.2008

Дата окончания действия: 12.12.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии*

Номер: 004289-Р

Наименование вида (видов) деятельности: *Ремонт средств измерений*

Дата выдачи: 24.01.2008

Дата окончания действия: 24.01.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: КРР № 01950 ПГ

Наименование вида (видов) деятельности: *Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС на правом берегу р. Енисей*

Дата выдачи: 25.09.2008

Дата окончания действия: **31.12.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Республике Хакасия (Хакаснедра)**

Номер: **АБН № 00489 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство и эксплуатация подземных сооружений не связанных с добычей полезных ископаемых (автоторожный тоннель с объектом 05 гражданской обороны и дренажно-цементными штольнями) на левом берегу р. Енисей**

Дата выдачи: **28.11.2008**

Дата окончания действия: **28.03.2033**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство здравоохранения республики Хакасии**

Номер: **ЛО-19-01-000197**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи: **13.08.2010**

Дата окончания действия: **07.03.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ЭВ-66-000764 (К)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **17.08.2007**

Дата окончания действия: **17.08.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/21902**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **30.10.2007**

Дата окончания действия: **30.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **3/07778**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **29.12.2007**

Дата окончания действия: **29.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Республике Дагестан*

Номер: *МАХ 00555ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *разведка и добыча пресных подземных вод из скважины №505 на технические нужды*

Дата выдачи: *30.11.2010*

Дата окончания действия: *01.12.2017*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике*

Номер: *НАЛ 00519ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *пользование недрами (добыча питьевых подземных вод Базового участка Нальчикского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения б. Нартан)*

Дата выдачи: *15.01.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике*

Номер: *НАЛ 00517ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *пользование недрами (добыча пресных подземных вод для технологического обеспечения водой ГЭС-3 на быстротоке Баксан-Малка)*

Дата выдачи: *15.01.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике*

Номер: *НАЛ 00564ПП*

Наименование вида (видов) деятельности: *строительство и дальнейшая эксплуатация деривационного тоннеля Капхатау ГЭС*

Дата выдачи: *15.06.2010*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ №0040434 Рег. № 3875*

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

Дата выдачи: *02.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ №0040438 Рег. № 3877*

Наименование вида (видов) деятельности: *Мероприятия и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны*

Дата выдачи: *02.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области*

Номер: *ГТ №0033414 Рег. № 3875/319*

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

Дата выдачи: *29.11.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Вологодской области*

Номер: *ГТ №0023304 Рег. № 3875/859-ЛЗ*

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

Дата выдачи: *24.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Дагестан*

Номер: *ГТ №0033816 Рег. № 3875/367*

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

Дата выдачи: *28.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Дагестан*

Номер: *ГТ №0033832 Рег. № 3875/385*

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

Дата выдачи: *16.05.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Самарской области*

Номер: *ГТ №0041158 Рег. № 3875/1743*

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

Дата выдачи: *01.12.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области*

Номер: *ГТ №0033415 Рег. № 3875/320*

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

Дата выдачи: *07.12.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ставропольскому краю*

Номер: *ГТ №0031497 Рег. № 3875/632*

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

Дата выдачи: *26.10.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Новосибирской области*

Номер: *ГТ №0040180 Рег. № 2440*

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

Дата выдачи: *13.12.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Хакасия*

Номер: *ГТ №0012413 Рег. № 3875/283*

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

Дата выдачи: *02.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Саратовской области*

Номер: *ГТ №0027422 Рег. № 3875/1325*

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

Дата выдачи: *17.11.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Нижегородской области*

Номер: *ГТ №0028265 Рег. № 3875/1154*

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

Дата выдачи: *17.01.2011*

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ярославской области**

Номер: **ГТ №0001154 Рег. № 3875/662**

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

Дата выдачи: **26.01.2011**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике**

Номер: **ГТ №0014721 Рег. № 3875/07**

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

Дата выдачи: **21.01.2011**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Пермскому краю**

Номер: **ГТ №0024286 Рег. № 3875/1129**

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

Дата выдачи: **25.01.2011**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Пермскому краю**

Номер: **ГТ №0024287 Рег. № 3875/1130**

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

Дата выдачи: **01.02.2011**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Северная Осетия-Алания**

Номер: **ГТ №0006944 Рег. № 3875/208**

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

Дата выдачи: **31.03.2011**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдающего лицензию: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Чувашской Республике**

Номер: **ГТ №0015180 Рег. № 3875/495**

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

Дата выдачи: *09.02.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдающего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по г. Москве и Московской области*

Номер: *ГТ №0036535 Рег. № 3875/19616*

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

Дата выдачи: *14.06.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента.

Вероятность наступления данного фактора – низкая.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;*
- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;*
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности);*
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;*
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;*
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;*
- получение прибыли.*

Источники будущих доходов:

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от основного вида деятельности - производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания услуг потребителям электрической энергии и мощности.

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

Инвестиционной программой ОАО "РусГидро" на 2012-2014 годы, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 201 в 2012 году

предусмотрено:

Плановые показатели на 2012 год

1. Ввод дополнительной мощности в объеме 2 444, 10 МВт.

2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" в объеме 98 338, 19 млн. руб., в том числе:

- **по проектам ТПиР 26 129,55 млн. руб.;**
- **восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 8 500, 00 млн. руб.;**
- **восстановление Баксанской ГЭС – 1 281, 14 млн. руб.;**
- **строящиеся объекты – 53 654,09 млн. руб.;**
- **проекты ВИЭ – 3 158, 91 млн. руб.;**
- **объекты на стадии проектирования, в т.ч. предполагаемые к строительству – 870, 03 млн. руб.;**
- **прочие – 4 744, 47 млн. руб.**

Возможное изменение основной деятельности: *изменения основной деятельности Эмитент не планирует.*

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **"Сибирская энергетическая ассоциация"**

Год начала участия: **2008**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член ассоциации. Участие в достижении следующих целей ассоциации:

- **представление и защита интересов Членов в органах исполнительной власти Российской Федерации, в том числе при принятии тарифно-балансовых решений федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;**
- **оказание Членам организационной, информационно-аналитической, методической, правовой и иной помощи;**
- **повышение престижа, надежности и взаимного доверия Членов, расширение делового партнерства между Членами, а также контактов между их руководителями и специалистами;**
- **расширение сотрудничества Членов с органами исполнительной власти Российской Федерации и энергетическими компаниями федерального уровня;**
- **содействие Членам и Участникам Ассоциации в консолидации их ресурсов для реализации комплексных программ развития систем энергоснабжения и последующая координация их деятельности;**
- **разработка и распространение на деятельность субъектов;**
- **регулирования типового регламента управления тарифами и его последующее сопровождение.**

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **International Hydropower Association (Международная ассоциация энергетиков) - Великобритания**

Год начала участия: **2006**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член ассоциации. Участие в достижении следующих целей ассоциации:

- **Выработка консолидированной позиции по возобновляемой энергии (ветряная, солнечная, геотермальная энергия и гидроэнергетика), представление и**

продвижение данной позиции во всех властных и общественных структурах;
- Деятельность по предотвращению негативных последствий агрессивных компаний, направленных на дискредитацию гидроэнергетики;
- Реализация инициатив по увеличению доли возобновляемых источников энергии, в первую очередь гидроэнергетики.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией: **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 лица, %: **100**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **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)	0,00002	0,00002
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Маштаков Сергей Александрович	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу
-----	---------------------------------------	-------------------------

	эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Магрук Владимир Иванович	0	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: **Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией: **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 лица, %: **65,75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65,63**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,017**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,017**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0,13	0,13
Толстогузов Сергей Николаевич	0	0
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Шацкий Павел Олегович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0	0
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Ремес Сеппо Юха	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Негомедзянов Александр Александрович	0	0
Васильев Валерий Александрович	0	0
Вайнилавичуте Алла Петрасовна	0	0
Каплун Алексей Александрович	0	0
Линецкий Станислав Владимирович	0	0

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

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

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

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Основание, в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией: **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:

Эмитент осуществляет косвенный контроль, через подконтрольную ему организацию:

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

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

ИНН: 2801133630

ОГРН: 1087760000052

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

- **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, %
Коптяков Станислав Сергеевич (председатель)	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Мироносецкий Сергей Николаевич	0	0
Федоров Владимир Петрович	0	0
Чеботкевич Виталий Николаевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Барило Павел Викторович	0	0
Беловол Ольга Владимировна	0	0
Власов Алексей Валерьевич	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Петрикина Наталия Павловна	0	0
Сорокин Игорь Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ИО	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	0

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 678955, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Основание, в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией: **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**

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:

Эмитент осуществляет косвенный контроль, через подконтрольную ему организацию:

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

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

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" осуществляет косвенный контроль через подконтрольную ему организацию:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**

Место нахождения: **690091, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19**

ИНН: 2723088770

ОГРН: 1072721001660

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: Состав совета директоров (наблюдательного совета) 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).

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Иртов Сергей Викторович	0	0
Маштаков Сергей Александрович	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Чудов Виктор Владимирович	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Репин Лев Николаевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

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, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43**

ИНН: **2466132221**

ОГРН: **1052460078692**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Основание, в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией: **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**

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:

Эмитент осуществляет косвенный контроль, через подконтрольную ему организацию:

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Описание основного вида деятельности общества: **Продажа электрической энергии на территории Красноярского края**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0,0003	0,0003
Пашков Денис Геннадьевич	0	0
Завалко Максим Валентинович	0,00009	0,00009
Шахматов Алексей Сергеевич	0	0
Жданов Александр Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	36 815 002	2 367 054
Сооружения	205 889 601	13 178 544
Оборудование	63 773 506	16 155 280
Прочие	1 566 188	551 114
Итого:	308 044 297	32 251 992

За 3 мес. 2012 г.

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	36 835 313	2 534 486
Сооружения	206 251 114	14 184 674
Оборудование	67 470 337	17 413 724
Прочие	1 616 152	606 219
Итого:	312 172 916	34 739 103

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

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый заверченный финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность

менее 5 лет, и за отчетный квартал: *Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.*

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершеного отчетного периода: *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

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	33,10	31,34
Коэффициент оборачиваемости активов, %	0,14	0,03
Рентабельность активов, %	4,64	0,92
Рентабельность собственного капитала, %	5,72	1,17
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей: *Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2011 г. составил 33,1%, в 1 кв. 2012 г. – 31,34%.*

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 2011 г. составил 0,14 раз, в 1 кв. 2012 г. – 0,03 раз. Значения показателя по периодам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

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 2011 г. – 4,64%, за 1 кв. 2012 г. – 0,92%. Значения показателя по периодам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

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

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, руб.	93 053 373	109 895 387
Коэффициент текущей ликвидности	2,72	2,95
Коэффициент быстрой ликвидности	2,69	2,9

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей: **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 коэффициент имеет положительную динамику по итогам 1 кв. 2012 г.**

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За весь анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 01.04.2012 г. – 2,95. Снижение коэффициента в 2011 г. по сравнению со значением 2010 г. обусловлено проведением дополнительной эмиссии.

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 период 2007-2011гг. коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 01.04.2012г. – 2,9.

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

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов

всех его финансовых вложений на дату окончания 2011 года:

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	ФСФР России

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **12 063 052 613**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **13 186 556 857,15**

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: **Российская Федерация, 675000, 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-Е	ФСФР
08.12.2009	1-02-55384-Е	ФСФР
24.05.2011	1-01-55384-Е-001D	ФСФР

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **29 871 008 322 шт**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **14 935 504 161**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **15 530 132 509,97**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги: **Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

Иные финансовые вложения: **Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Потенциальный размер убытков соответствует балансовой стоимости финансовых вложений – 28 716 689 367**

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

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	ФСФР России

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **12 063 052 613**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **13 186 556 857,15**

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: **Российская Федерация, 675000, 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-Е	ФСФР
08.12.2009	1-02-55384-Е	ФСФР
24.05.2011	1-01-55384-Е-001D	ФСФР

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **29 871 008 322 шт**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **14 935 504 161**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента,

руб.: 15 530 132 509,97

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги: *Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.*

Иные финансовые вложения: *Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Потенциальный размер убытков соответствует балансовой стоимости финансовых вложений – 28 716 689 367*

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

ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	196 505 492,89	95 410 865,98
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	720 338.98	-
Патенты	182 636.9	89 461.24
Итого:	197 408 468,77	95 500 327,22

За 3 мес. 2012 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	197 326 495,14	118 411 220,35
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	720 338.98	-
Патенты	182 636.9	91 470.76
Итого:	198 229 471,02	118 502 691,11

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);

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:

В первом квартале 2012г. Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

- 1. Оптимизация режимов работы ГЭС ОАО "РусГидро" с учетом изменения климата на отдаленную перспективу в зоне водохранилища;*
- 2. Разработка типового ряда оборудования низконапорных мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами;*
- 3. Разработка конструкции водосброса средненапорной ГЭС с возможностью работы в суровых климатических условиях в зимний период;*
- 4. Исследование нестационарных процессов в высоконапорных турбинах большой мощности;*
- 5. Испытание пилотного образца гидроагрегата допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт;*
- 6. Исследование гидроэнергетического потенциала речного бассейна реки Ангара;*
- 7. Разработка новых методов диагностики основного оборудования ГЭС: комплексная система вибрационного контроля зданий и сооружений; фазохронометрические методы оценки состояния основного оборудования;*
- 8. Повышение надежности радиально-осевых гидротурбин за счет расширения рекомендуемых зон работы: исследование причин возникновения повышенных вибраций при эксплуатации гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС; ресурсные испытания шпилек крепления крышек гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС;*
- 9. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных СЕАТІ;*
- 10. Повышение экологической эффективности ГЭС с гидроагрегатами допускающими пропуск рыбы через гидравлический тракт;*
- 11. Оптимизация ледового режима работы водоводов и бассейнов ГАЭС;*
- 12. Исследование ущерба при затоплении нижнего бьефа ГЭС ОАО "РусГидро" при прохождении наводков редкой повторяемости;*
- 13. Разработка новых методов регулирования параметров гидроагрегатов ГЭС с использованием индукторных электрогенераторов;*
- 14. Разработка технических предложений по структуре, составу и информационно-техническому сопряжению комплексов технических средств наблюдения для гидроэлектростанции шифр: "Турмалин";*
- 15. Проведение исследований по электромагнитной совместимости комплексных систем безопасности и технологического оборудования.*

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:

В первом квартале 2012г. Эмитентом получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Разработка технологии и комплекта оборудования для проведения инструментального обследования подводных оснований и элементов конструкций гидротехнических сооружений и сооружений ГЭС;
2. Разработка технологии бетонных работ совместного применения самоуплотняющихся бетонов и муфтовых соединений строительной арматуры для строительства плотин средненапорных ГЭС.

Оформление Эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности по данным работам запланировано на 2012 год.

Эмитентом получен патент на полезную модель №111139 «Система защиты контура геотермальной электростанции от коррозии» от 06.07.2011 г. сроком действия до 06.07.2021 г.

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 факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Динамика развития отрасли определяется следующими основными факторами:

- Темпами роста ВВП, определяющими спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к качеству электроэнергии и графикам ее потребления, уровню инвестиций в создание новых мощностей;
- Законодательной базой, определяющей окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;
- Уровнем государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;
- Состоянием основных производственных фондов предприятий отрасли;
- Уровнем перекрестного субсидирования;
- Социально-экономической обстановкой в стране;
- Доступностью рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;
- Уровнем платежной дисциплины потребителей электроэнергии.

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность:

1. Мировой финансовый кризис, затронувший Россию в 2008-2009 годах, увеличил неопределенность перспектив развития электроэнергетики:

а. Потребуется время для восстановления рынков капитала, обеспечивающих инвестиционные процессы в отрасли;

б. Снижены уровни государственной поддержки развития электроэнергетики за счет государственных источников.

В то же время:

2. Правительство страны развивает технологии прогнозирования и планирования долгосрочного развития в энергетической сфере (разработана Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030г., приняты Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020г., Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года,

региональные стратегии развития).

3. Благодаря реорганизации сектора и переходу к целевой структуре отрасли наблюдаются сокращение уровня перекрестного субсидирования, разворот инвестиционных процессов.

4. Наблюдается повышение внимания государства к энергоэффективности и развитию использования ВИЭ, принят ряд программных документов. Вместе с тем, для достижения установленных уровней развития ВИЭ необходимо скорейшее принятие нормативных актов, обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ (прежде всего, устанавливающих уровень надбавки к цене рынка для ВИЭ - генераторов).

5. В связи с финансовым экономическим кризисом 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 и пр.

6. Развернуты масштабные работы по техническому перевооружению и модернизации основного оборудования энергокомпаний (электростанций, электрических сетей и пр.).

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

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента и результаты его деятельности, относятся:

1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС

Физический износ и технологическое устаревание основных фондов, повышение требований к надежности и безаварийности функционирования ЕЭС России, рост потребности в регулировочной мощности суточного графика потребления в Европейской части ЕЭС России, рост угрозы аварий техногенного характера с тяжелыми последствиями в результате разрушения ГТС и генерирующего оборудования, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Эмитента требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

2. Сезонность

Объем выработки электроэнергии Эмитента в существенной степени зависит от имеющегося притока в бассейнах рек, на которых расположены ее генерирующие мощности, возможностей прогнозирования, а также от решений органов, регулирующих водно-хозяйственные отношения в Российской Федерации.

3. Механизмы тарифообразования

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается.

Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования для региона могут не обеспечивать прибыльной работы ГЭС в регионе. В то же время либерализация оптового рынка в других регионах может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

4. Темпы освоения гидропотенциала России

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура, модель тарифообразования не обеспечивает необходимого уровня доходности инвестиций. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений российской региональной политики.

5. Государственное участие в капитале Эмитента

Специфика деятельности Эмитента определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения роста стоимости бизнеса Эмитента.

6. Формирование новой модели рынков

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность и надежность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности. В настоящее время нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков) находятся на стадии разработки.

7. Корпоративная реорганизация отрасли и Эмитента

Выход ценных бумаг на фондовый рынок, появление большого количества разных групп акционеров предъявляют повышенные требования к публичности Эмитента, эффективности его деятельности.

8. Развитие производства электроэнергии на базе других ВИЭ (ветер, приливы, геотерм и др.).

Внимание проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мире, содействие развитых стран развитию возобновляемой энергетики, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в России создают предпосылки для развития генерации электроэнергии с использованием источников первичной энергии данного типа.

9. Возможности сопряженных отраслей

Научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы понесли в последние десятилетия существенные потери вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. В ближайшей перспективе Эмитент будет нуждаться в больших объемах проектно-изыскательских работ, строительных услуг, поставок оборудования и материалов. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Эмитента.

10. Кадровое обеспечение

Одной из наиболее острых проблем на пути масштабного развития гидроэнергетики является нехватка инженерно-технического персонала, подорванная профессиональная преемственность и деградировавшая система подготовки кадров для отрасли, являющиеся следствием кризисных процессов, происходивших в экономике и социальной жизни страны.

11. Глобальное изменение климата

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

*Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий
Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.*

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- *Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации программ технического перевооружения и реконструкции.*
- *Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;*
- *Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;*
- *Содействие формированию модели рынков, благоприятной для использования ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;*
- *Приобретение компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;*
- *Содействие формированию механизмов, обеспечивающих развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ, эффективность проектов этого типа, что позволит значительно повысить их долю в энергетическом балансе страны;*
- *Формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, диверсификации рисков за счет развития внутренних сопряженных бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;*
- *Создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;*
- *Участие в краткосрочной перспективе в создании системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами, а в долгосрочной – расширение использования возобновляемых источников энергии.*

Способы, применяемые Эмитентом, и способы, которые Эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий,

влияющих на деятельность Эмитента:

- *стратегическое планирование;*
- *инвестиционное планирование;*
- *бизнес-планирование;*
- *бюджетное планирование;*
- *налоговое планирование;*
- *корпоративное управление;*
- *применение современных систем мотивации менеджеров компании;*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период:

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- *Неблагоприятные тарифные решения, в т.ч. установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение и достройку объектов Общества;*
- *Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются высоко капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики. Соответственно, данные проекты, как правило, обладают невысокими параметрами экономической эффективности;*
- *Неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, вызванного финансовым кризисом, так и за счет закрытия действующих неэффективных в условиях кризиса производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;*
- *Непринятие необходимых нормативных актов в области рынков электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса. Кроме того, как минимум, до конца 2010 года, отсутствует адекватная оплата за оказываемые Эмитентом системные услуги;*
- *отсутствие адекватной оплаты за оказываемые Эмитентом системные услуги;*
- *Отсутствие работающих механизмов государственной поддержки использования ВИЭ. Вследствие высоких капиталовложений, требуемых для создания силовых установок для электростанций на базе ВИЭ, и отсутствия механизмов государственной поддержки использования и развития технологий генерации на ВИЭ в России в настоящее время электростанции на основе ВИЭ являются экономически не эффективными (за исключением крупных ГЭС). Непринятие необходимых нормативно-правовых актов будет сдерживать развитие данного направления в Российской Федерации.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К существенным событиям/факторам, которые могут повлиять на улучшение деятельности Эмитента, относятся факторы, влияющие на отрасль в целом.

Для более эффективного функционирования в новых условиях Эмитенту необходимо:

- реализовать разработанные Комплексные долгосрочные программы технического перевооружения и реконструкции, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений;
- решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям, что позволит повысить операционную эффективность, качество корпоративного управления и качество решений в отношении стратегических инициатив и планов Эмитента;
- стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития;
- оказать содействие формированию организационных схем управления региональным развитием – корпораций развития регионов, а также принятию модели рынков, обеспечивающей возможность заключения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии в неценовых зонах, а также повышения эффективности экспортных поставок;
- содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности;
- содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ, а также использовать экономические механизмы, предусмотренные действующими международными соглашениями по предотвращению изменения климата.

Вероятность наступления первых двух событий/факторов Эмитент расценивает как высокую, а остальных – как среднюю.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
ОАО "Концерн Росэнергоатом"	Преимущества конкурента: существенная установленная мощность энергообъектов сосредоточена в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузка. Недостаток конкурента: низкая маневренность, как следствие, низкий эффект от балансирующего рынка, не представлены в Сибири и на Дальнем Востоке.	В части торговли электроэнергией – может образоваться только при крайне значительном превышении предложения над спросом. В части развития – борьба за ресурсы государственного финансирования.

Тепловые генерирующие компании (ОГК, ТГК)	Преимущества конкурента: широкий территориальный "разброс", основные генерирующие мощности в РФ (70%), возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки конкурента: сравнительно низкая маневренность, зависимость цен на производимую электроэнергию от цен на топливо.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
ГЭС, не входящие в состав ОАО "РусГидро"	"Иркутскэнерго" (более 9000 МВт на ГЭС), "Красноярская ГЭС" (6000 МВт), "Татэнерго" (более 1200 МВт) и др.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития – конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Оператор экспорта–импорта и управляющая компания над объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества конкурента: доминирующее положение в экспортно-импортных операциях по поставке электроэнергии. Недостатки конкурента: регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов.

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

- 1. Экологичность производства электроэнергии, т.к. гидроресурсы – возобновляемый и наиболее экологичный источник энергии, использование которого позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива.**
- 2. Высокая маневренность, т.к. именно ГЭС являются наиболее маневренными и способными при необходимости существенно увеличивать объемы выработки в считанные минуты, покрывая пиковые нагрузки.**
- 3. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства, что обеспечивает независимость от изменения цен на энергоносители и, как следствие, возможность долгосрочных гарантий по цене для потребителей.**

Все перечисленные факторы в равной степени оказывают существенное влияние на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

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;
- 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:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества);
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением Общих собраний акционеров;
- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества;
- 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;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения 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 Устава Общества;
- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 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;
- 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;
- 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;*
- согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;*
 - избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;*
 - создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*
 - избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий;*
 - утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;*
 - определение размера оплаты услуг Аудитора;*
 - рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
 - утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;*
 - 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;*
 - 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;*
 - об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;*
 - 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;*
 - 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;*
 - 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;

- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";
- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;
- утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
- 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 совершении ДЗО сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями 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;
 - 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;
- определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 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;
- 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", Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- рассмотрение организационной структуры Общества;
- одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;

- увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества;
 - иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.
- 12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Председателю Правления и Правлению Общества".

Исполнительные органы Эмитента:

В силу 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 кодекс корпоративного поведения.

Сведения о кодексе корпоративного поведения:

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

[http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks korporativnogo upravleniya RusGidro - 4 redakczija.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_korporativnogo_upravleniya_RusGidro_-_4_redakczija.pdf)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента:

www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Тацкий Владимир Витальевич (Председатель Совета директоров)*

Год рождения: *1960*

Образование: *Высшее, Московский энергетический институт, инженер-криофизик, год окончания – 1984;*

Аспирантура Института мировой экономики и международных отношений (ИМЭМО) РАН – кандидат экономических наук, год окончания – 2011

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ЗАО "Региональная инвестиционная компания"	Член Совета директоров
2003	2007	Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" (ЗАО)	Вице-президент - начальник депозитарного центра
2008	настоящее время	ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческая (саморегулируемая) организация "Национальная ассоциация участников фондового рынка"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "АТС"	Председатель Совета директоров
2007	2009	"Газпромбанк" (ОАО)	Первый Вице-президент - начальник депозитарного центра
2009	настоящее время	ЗАО "Расчетно-депозитарная компания"	Председатель Совета директоров

2009	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	"Газпромбанк" (ОАО)	Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный депозитарий" расчетный	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ГОУВПО Московский энергетический институт (технический университет)	Член Попечительского Совета
2011	настоящее время	ЗАО "ФБ ММВБ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель 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**

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

Сведения о занятии 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: **Белобородов Сергей Сергеевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее, Московский Физико-Технический институт, год окончания – 1991, инженер-физик; Мичиганский Технологический Университет, год окончания – 1993**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ООО "Корпорация "ГАЗЭНЕРГОПРОМ"	Первый Заместитель Генерального директора, Генеральный директор
июнь 2010	настоящее	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров

	время		
2007	настоящее время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2002	настоящее время	НП "Совет Рынка"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	настоящее время	НП "ЭнергоПрофАудит"	Член совета Партнерства

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**

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

Сведения о занятии 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) "МАИ", специальность - Экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995, Кандидат экономических наук**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров

	время		
2010	настоящее время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП "Гидроэнергетика России"	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО "МЦУЭР"	член Совета управляющих

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,13**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,13**

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**

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

Сведения о занятии 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**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт	Директор

		водных проблем	
2006	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами
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**

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

Сведения о занятии 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, квалификация – Инженер, год окончания – 2007**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1992	2007	Абаканское отделение Красноярской железной дороги - филиал ОАО "Российские железные дороги"	Заместитель начальника по строительству - начальник дирекции вновь строящихся объектов

2007	2009 гг.	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат
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**

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

Сведения о занятии 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: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Специальность – юриспруденция, год окончания – 1999**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А., Директор Департамента приоритетных национальных проектов Правительства Российской Федерации
2009	2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Член Правления, заместитель Генерального директора

			по организационному развитию
2009	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления, Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ВБРР»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "Интер РАО - Уорли Парсонс"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС – Управление электрогенерацией»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "РСПП"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Председатель 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**

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

преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии 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, год окончания - 1961**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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	ОАО "ЕВРОЦЕМЕНТ груп"	Советник Президента
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00025**

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**

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

Сведения о занятии 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: **Курцер Григорий Маркович**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ,**

Квалификация - финансы и кредит, специалист рынка ценных бумаг, год окончания - 2003

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Внешторгбанк"	Руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента, Заместитель начальника казначейства — руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента
2010	настоящее время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Директор, Президент, член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Компания "РУСЭНЕРГО ФОНД ЛИМИТЕД"	член Совета директоров
2010	2010	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	член Совета фонда
2010	2011	ОАО "РАО ЭС Востока"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Дальневосточный банк"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО АКБ "ТРАСТ"	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**

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

Сведения о занятии 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: **Лебедев Виктор Юрьевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Торгово-экономический институт, г. Санкт-Петербург, экономика и управление, год окончания - 2003**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Минэкономразвития России	Главный специалист отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ, Заместитель начальника отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ, начальник отдела Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности, Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
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**

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

Сведения о занятии 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: **Малышев Андрей Борисович**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее, Московский энергетический институт, специальность - автоматизация теплоэнергетических процессов, год окончания - 1982. Ученая**

степень - кандидат социологических наук, кандидат технических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий"	Член Правления, заместитель генерального директора
2011	настоящее время	ОАО "РОСНАНО"	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2008	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	заместитель Председателя Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Препрег-СКМ"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "Галилео Нанотех"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "СИТРОНИКС-Нано"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	Фонд инфраструктурных образовательных программ	член Правления
2009	настоящее время	ЗАО "ТРЕКПОР ТЕХНОЛОДЖИ"	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ХК "Композит"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Литий-ионные технологии"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "НТФарма"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО "Гематологическая Корпорация"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО "СинБио"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Плакарт"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Оптиковолоконные Системы"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "Новомет-Пермь"	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**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО "Аэрофлот - Российские авиалинии"	Заместитель генерального директора по финансам и планированию
2005	2009	ОАО "Страховая компания "Москва"	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО "Терминал"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Ростелеком"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Директор Департамента инфраструктуры, Заместитель Председателя
2010	настоящее время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2011	2011	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	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**

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

ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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: **Шаринов Рашид Равелевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее, Московский государственный институт международных отношений, специальность - международные отношения, год окончания – 1991; Запднокалифорнийская школа права, магистр права, год окончания – 1993**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель Генерального директора
2011	настоящее время	НПФ "Нефтегарант"	член Совета фонда
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Иркутскэнерго"	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**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	старший вице-президент
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	заместитель председателя 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**

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

Сведения о занятии 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) "МАИ", специальность - Экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995, Кандидат экономических наук*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО «"РусГидро"	член Совета директоров

	время		
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП "Гидроэнергетика России"	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО "МЦУЭР"	член Совета управляющих

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,13**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,13**

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**

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

Сведения о занятии 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) "МАИ", специальность - Экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995, Кандидат экономических наук**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП "Гидроэнергетика России"	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО "МЦУЭР"	член Совета управляющих

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,13**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,13**

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**

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

Сведения о занятии 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, специальность – Финансовый менеджмент, год окончания – 1996

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, 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
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,03**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,03**

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**

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

Сведения о занятии 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, бакалавриат Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность "Экономика", год окончания – 2002;**

магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность "Экономика", год окончания – 2004

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Ведущий специалист Дирекции инвестиций, 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
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

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**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя Корпоративного центра
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя Корпоративного центра
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,004**

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**

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

Сведения о занятии 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 Шамишевич**

Год рождения: **1950**

Образование: **Высшее, Новочеркасский политехнический институт, специальность – Электростанции, системы и сети, квалификация – инженер-электрик, год окончания – 1972**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1995	2005	ОАО "Зеленчукские ГЭС"	Заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора по эксплуатации
1995	2009	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	Генеральный директор
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления – Главный инженер
2010	н.в.	НП "Совет ветеранов энергетики"	Член Наблюдательного совета
2010	н.в.	НС НП "Гидроэнергетика России"	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00005**

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**

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

Сведения о занятии 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: **Богун Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее, Тольяттинский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Заместитель Руководителя Бизнес-единицы "Производство"
2005	н.в.	ОАО "РусГидро"	Начальник Департамента производственно-технической политики, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы "Производство", Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,003**

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**

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

Сведения о занятии 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, 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 том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
1998	2008	ОАО "Бурейская ГЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "РусГидро"	Директор Филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"
2007	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,005**

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**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	НК "ЮКОС"	Начальник Управления безопасности
2007	2009	АК "Транснефтепродукт"	Вице-президент
январь 2010	апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Советник Председателя Правления
апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

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**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения

в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2009	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Советник, Финансовый директор
2009	2010	Московский филиал ОАО "Нижевартовская ГЭС"	Директор
март 2010	апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Директор по финансам
апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,005**

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**

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

Сведения о занятии 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, квалификация – экономист, год окончания – 2000

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	2008	Различные должности в ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС"	
Июль 2008	2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления (по совместительству)
2008	2010	ОАО "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы" (ОАО "ЦИУС ЕЭС")	Генеральный директор
2010	н.в.	НП «Объединение строительных организаций "ЭнергоСтройАльянс"	Председатель Совета Партнерства
Январь 2010	Апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Исполнительный директор по капитальному строительству
Апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

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**

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

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Географического дивизиона "Центральная Азия", Заместитель руководителя географического дивизиона - руководитель Департамента ВЭД на рынках Центральной Азии и Дальнего Востока, Руководитель Дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока, Заместитель руководителя Географического дивизиона "Россия", Региональный директор Региональной дирекции по Казахстану и странам Центральной Азии
Апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0035**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0035**

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**

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

Сведения о занятии 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;**

Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, факультет «Политическая психология», год окончания – 2005

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	Пресс-служба мэра и Правительства Москвы	Руководитель, Пресс-секретарь мэра Москвы
2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

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**

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

Сведения о занятии 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, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

	2011	3 мес.2012
Вознаграждение	5 876 307,69	-
Заработная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные имущественные представления	-	-
Иное	-	-
ИТОГО	5 876 307,69	-

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *Указанных фактов не было.*

Коллегиальный исполнительный орган

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная Правлению в 2011 году, составила 1 012 439 661,18 рубля.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная Правлению в 1 кв.2012 году, составила 129 847 161,95 рубля.

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.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *Указанных фактов не было.*

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и их компетенция предусмотрена ст. 20 Устава Эмитента:

"20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (пять) человек.

20.2. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно.

В случае избрания Ревизионной комиссии или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании акционеров, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания акционеров.

20.3. 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."

Информация о наличии службы внутреннего аудита, ее количественном составе и сроке ее работы:

В структуре органов управления Эмитента работает служба внутреннего аудита. В соответствии с Приказом ОАО "РусГидро" от 21.09.2010 № 780 проведена реорганизация службы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, в ходе которой Департамент внутреннего аудита и управления рисками был преобразован в Блок внутреннего контроля и управления рисками, в состав которого вошли следующие структурные подразделения:

— *Департамент внутреннего аудита;*

— *Департамент внутреннего контроля;*

— *Дирекция по управлению рисками.*

Срок работы службы внутреннего аудита Эмитента по состоянию на 31.03.2012 года составляет более 3 лет.

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

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками обязан:

— *представлять Председателю Правления Эмитента письменные отчеты о деятельности возглавляемых структурных подразделений в соответствии с его поручениями;*

— *сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Эмитента, а в случае его отсутствия – Совету директоров Эмитента;*

— *представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) в Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента.*

План-график контрольных мероприятий ОАО "РусГидро" формируется на основании предложений Совета директоров Эмитента (в лице Комитета по аудиту при Совете директоров Эмитента), Председателя Правления Эмитента и Ревизионной комиссии Эмитента. План-график контрольных мероприятий ОАО "РусГидро" утверждается Комитетом по аудиту при Совете директоров Эмитента.

Организационная структура и штат Департамента внутреннего аудита утверждаются Председателем Правления Эмитента. По состоянию на 30.06.2011 года численность Департамента внутреннего аудита составляет 15 человек.

В соответствии с действующим по состоянию на 30.06.2011 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 совершаемых 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 применимости 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.

Взаимодействие службы внутреннего аудита 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.

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Положение об инсайдерской информации Эмитента утверждено Советом директоров Общества, протокол от 01.08.2011 № 129.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE_O_B_INSAJDERSKOJ_INFORMACzII.pdf

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: **Тихонова Мария Геннадьевна (Председатель)**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Волго-Вятская академия государственной службы, год окончания – 2002, специальность – менеджер; Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. Профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием», 2006-2008; Высшая школа экономики, программа МВА, специализация – финансы, Кандидат**

экономических наук, 2010.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Федеральное агентство по энергетике	Ведущий специалист, Главный специалист – эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.
2008	2009	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2009	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Ревизионной комиссии

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**

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

Сведения о занятии 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: **Коляда Андрей Сергеевич**

Год рождения: **1984**

Образование: **Высшее, Государственный Университет Управления, год окончания – 2007, специальность "Менеджмент организации"**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство	Специалист 1 разряда отдела

		по управлению федеральным имуществом	имущества организаций топливно- энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора
2008	н.в.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Ведущий специалист-эксперт, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела, Начальник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно- промышленного комплекса
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Ревизионной комиссии

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**

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

Сведения о занятии 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: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее, Красноярский Государственный Университет, специальность – юриспруденция, год окончания – 2003**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Советник, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению	Начальник отдела организаций нефтяной и газовой

	время	государственным имуществом	промышленности и минерального сырья, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Ревизионной комиссии

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**

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

Сведения о занятии 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: **Горевой Дмитрий Михайлович**

Год рождения: **1982**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ООО "ТД Камея Со"	Менеджер
2007	2007	ОАО "КФ им. Крупской"	Менеджер
2007	2008	ЗАО "Нева-Карат"	Менеджер
2008	2008	ЗАО "Нева-Карат"	Коммерческий директор
2009	2009	ЗАО "Нева Лайн"	Специалист
2009	2010	Минэкономразвития России	Ведущий специалист-эксперт отдела развития электроэнергетики
2010	настоящее время	Минэкономразвития России	Ведущий консультант, Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Ревизионной комиссии

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**

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

Сведения о занятии 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: **Литвина Елена Юрьевна**

Год рождения: **1987**

Образование: **Государственный университет управления, государственное и муниципальное управление, год окончания – 2009**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Росимущество	Главный специалист-эксперт отдела Управления
2011	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Ревизионной комиссии

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**

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

Сведения о занятии 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 последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

	2011	1 кв. 2012
Вознаграждение	-	-
Зарботная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные имущественные представления	-	-
Иное	-	-
ИТОГО	-	-

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

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **Указанных фактов не было.**

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

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Среднесписочная численность работников, чел.	5 808,0	5 891,0
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	6 445 252 615,6	1 120 257 609,4
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	1 821 733 990,7	354 939 307,9
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	8 266 986 606,3	1 475 196 917,2

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

Сведения о соглашениях или обязательствах эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), а также доля участия в уставном (складочном) капитале эмитента,

которая может быть приобретена по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента:

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента (приобретения акций эмитента).

Сведения о представлении или возможности представления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов Эмитента:

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол №32 от 18.05.2007 года) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года, начиная с 03.09.2007года.

11.02.2010 года Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол №92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

22.12.2010 года Советом директоров Общества (протокол №115) была утверждена новая Опционная программа Общества, участниками которой могут быть Члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества. Срок реализации второй Опционной программы – 2 года, т.е. с 22.12.2010 года по 21.12.2012 года.

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **306 060**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **33**

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): **365 199**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.05.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **365 199**

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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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: *Российская Федерация, Москва, Никольский переулок, 9*

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **65,88***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **65,88**

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**

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5% уставного капитала эмитента и не менее чем 5% обыкновенных акций эмитента, зарегистрированные в реестре акционеров на имя номинальных держателей:

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ДКК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.1*

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 956-0999**

Адрес электронной почты: dcc@dcc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **21 232 239 830 шт.**

* Размер доли определен исходя из зарегистрированного уставного капитала Общества в соответствии с Уставом. Размер доли от фактически размещенных акций в рамках дополнительной эмиссии составляет 60,38%

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, Средний Кисловский переулок, 1/13, стр. 4**

ИНН: **7703394070**

ОГРН: **1097799013256**

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: **04.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **28 674 772 321 шт.**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Сокращенное фирменное наименование: **"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Место нахождения: **127473, Российская Федерация, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **+7 (495) 755-5400**

Факс: **+7 (495) 755-5499**

Адрес электронной почты: mail.russia@ingbank.com

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **45 046 508 147 шт.**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся

в федеральной собственности, % **65,88***

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), % **0,0131**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области"**

Полное фирменное наименование: **Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Полное фирменное наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

Полное фирменное наименование: **Министерство имущественных отношений Амурской области**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, % **0,1459**

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

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента:

В соответствии с частью II ст. 9 Федерального закона 26 марта 2003 года № N 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" в процессе преобразования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" не допускается снижение доли участия Российской Федерации (если указанная доля составляет свыше 50 процентов) в уставном капитале акционерных обществ, которые владеют на праве собственности или ином предусмотренном

* Размер доли определен исходя из зарегистрированного уставного капитала Общества в соответствии с Уставом. Размер доли от фактически размещенных акций в рамках дополнительной эмиссии составляет 60,38%

федеральными законами основании гидроэлектростанциями, введенными в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона, организаций (или их правопреемников), по отношению к которым указанные акционерные общества являются дочерними обществами.

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 заверченный 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: **23.05.2011**

Список акционеров (участников):

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **57,9664**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57,9664**

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

Указанных сделок не совершалось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 095 243
в том числе просроченная	123 829
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	196 740 069
в том числе просроченная	26 858
Общий размер дебиторской задолженности	202 835 312

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Богучанская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **4 540 681**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **16 670 580**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1,237**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,237**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Богучанский Аллюминиевый Завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Богучанский Аллюминиевый Завод"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, д.35**

ИНН: **2465102746**

ОГРН: **10624650707**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **3 277 535**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **8 420 227**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

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

На 31.03.2012

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 026 350
в том числе просроченная	832 620
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	198 450 494
в том числе просроченная	63 414
Общий размер дебиторской задолженности	203 476 844
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	896 034

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Богучанская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **4 540 681**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Богучанский Алюминиевый Завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Богучанский Алюминиевый Завод"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, д.35**

ИНН: **2465102746**

ОГРН: **1062465070733** Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **3 277 535**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **16 670 580**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1,237**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,237**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **8 420 227**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

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

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

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011 г.

		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	0710001
		по ОКПО	2011/12/31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"		ИНН	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями		по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКЕИ	47/41
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики, 51			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	334 734	296 870	240 408
	Результаты исследований и разработок	1120	515 747	169 669	202 690
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1130	313 331 050	290 009 680	282 207 904
	Основные средства	1131	275 792 305	251 882 953	243 811 635
	Незавершенное строительство	1132	37 538 745	38 126 727	38 396 269
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 561 191	-	-
3.1.2	Финансовые вложения	1150	100 982 088	69 182 528	47 662 584
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1170	711 497	450 356	463 546
	ИТОГО по разделу I	1100	423 436 307	360 109 103	330 777 132
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.2.1	Запасы	1210	1 524 259	884 550	933 865
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	358 263	1 324 323	800 934
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	202 835 312	159 538 871	91 772 727
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	89 269 354	55 440 188	21 512 833
	Покупатели и заказчики	1231.1	36 849	42 870	48 507
	Авансы выданные	1231.2	26 307 860	14 951 287	5 097 319
	Прочие дебиторы	1231.3	62 924 645	40 446 031	16 367 007
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	113 565 958	104 098 683	70 259 894
	Покупатели и заказчики	1232.1	6 058 394	5 695 230	3 541 818

	Авансы выданные	1232.2	10 541 285	11 279 322	3 863 042
	Прочие дебиторы	1232.3	96 966 279	87 124 131	62 855 034
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 499 775	21 081 935	13 634 015
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 628 182	8 369 224	37 580 556
	Прочие оборотные активы	1260	10 237	14 572	9 866
	ИТОГО по разделу II	1200	236 856 028	191 213 475	144 731 963
	БАЛАНС	1600	660 292 335	551 322 578	475 509 095

	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
	1	2	3	4	5
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.3.1	Уставный капитал	1310	290 302 702	288 695 431	269 695 431
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 982 054	54 163 366	54 351 598
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 912	39 676 476	36 826 476
3.3.4	Резервный капитал	1360	4 207 720	2 309 572	1 793 122
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	146 252 147	119 848 553	82 363 491
	ИТОГО по разделу III	1300	535 401 535	504 693 398	445 030 118
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.4.1	Заемные средства	1410	66 687 570	29 816 586	16 785 561
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 840 158	642 688	979 082
	Прочие обязательства	1450	754 432	132 001	122 281
	ИТОГО по разделу IV	1400	70 282 160	30 591 275	17 886 924
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.5.1	Заемные средства	1510	2 519 193	7 393 842	1 262 869
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	51 405 060	8 285 263	11 118 168
	поставщики и подрядчики	1521	5 221 289	2 689 675	3 634 583
	задолженность перед персоналом	1522	742 468	795 144	7 513
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	28 966	30 919	9 071
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 395 931	2 494 825	2 329 775
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	8 810	8 810	9 619
	прочие кредиторы	1526	44 007 596	2 265 890	5 127 607
	Доходы будущих периодов	1530	75 339	80 049	78 629
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	325 282	278 751	132 387
	Прочие обязательства	1550	283 766	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	54 608 640	16 037 905	12 592 053
	БАЛАНС	1700	660 292 335	551 322 578	475 509 095

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество/ смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики, 51**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по КОПФ

/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

2011/12/31

75782411

2460066195

40.12.12

47/41

384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	92 504 314	88 979 471
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(44 015 666)	(45 515 723)
	Валовая прибыль	2100	48 488 648	43 463 748
	Прибыль от продаж	2200	48 488 648	43 463 748
3.13.9	Доходы от участия в других организациях	2310	850 029	60
	Проценты к получению	2320	3 267 638	2 863 082
	Проценты к уплате	2330	(2 962 390)	(1 254 547)
3.9	Прочие доходы	2340	23 804 874	88 805 739
3.9	Прочие расходы	2350	(32 218 582)	(85 536 552)
	Прибыль до налогообложения	2300	41 230 217	48 341 530
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 788 616)	(10 839 125)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 704 010	960 144
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(969 221)	212 059
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	56 873	99 491
	Прочее	2460	92 397	2 630
	Чистая прибыль (убыток)	2400	30 621 650	37 816 585
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 621 650	37 816 585
3.12	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,10469	0,13656

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество/ смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск,**

Республики, 51

Форма № 3 по ОКУД	Коды
Дата	0710003
по ОКПО	2011/12/31
ИНН	75782411
по ОКВЭД	2460066195
по ОКОПФ /ОКФС	40.12.12
по ОКЕИ	47/41
	384

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2009 года	3100	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 363 491	445 030 118
За 2010 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	19 000 000	2 850 000	-	37 816 585	59 666 585
чистая прибыль	3211	x	x	x	37 816 585	37 816 585
дополнительный выпуск акций	3214	19 000 000	2 850 000	x	x	21 850 000
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 305)	(3 305)
прочие	3228	-	-	-	(3 305)	(3 305)
Изменение добавочного капитала	3230	x	(188 232)	x	188 232	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	516 450	(516 450)	x
Величина капитала на 31 декабря 2010 года	3200	288 695 431	93 839 842	2 309 572	119 848 553	504 693 398
За 2011 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	1 607 271	980 436	-	30 621 650	33 209 357
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 621 650	30 621 650
дополнительный выпуск акций	3314	1 607 271	980 436	x	x	2 587 707
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(2 501 220)	(2 501 220)
дивиденды	3327	x	x	x	(2 496 867)	(2 496 867)
прочее	3328	-	-	-	(4 353)	(4 353)
Изменение добавочного капитала	3330	x	(181 312)	x	181 312	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 898 148	(1 898 148)	x
Величина капитала на 31 декабря 2011 года	3300	290 302 702	94 638 966	4 207 720	146 252 147	535 401 535

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество/ смешанная российская собственность с долей федеральной собственности Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
	по ОКПО	2011/12/31
	ИНН	75782411
	по ОКВЭД	2460066195
	по ОКОПФ / ОКФС	40.12.12
	по ОКЕИ	47/41
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011г.	За 12 мес.2010 г.
	1	2	3	4
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	92 209 488	93 971 934
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	91 396 930	86 284 873
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	145 509	131 268
3.2.4	прочие поступления	4119	667 049	7 555 793
	Платежи, в том числе:	4120	(50 859 393)	(52 823 739)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21 235 829)	(24 294 378)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(5 674 831)	(3 581 233)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 972 308)	(1 103 707)
	налога на прибыль организаций	4124	(9 641 127)	(11 481 878)
	прочие платежи	4125	(11 335 298)	(12 362 543)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	41 350 095	41 148 195
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	28 124 877	23 911 763
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 634	496 776
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 627 993	21 239 154
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 951 058	2 174 620
3.2.4	прочие поступления	4219	19 535 192	1 213
	Платежи, в том числе:	4220	(79 751 506)	(130 890 524)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(40 664 607)	(34 889 147)
	в связи с приобретением акций других организаций	4222	(323 421)	(4 347 651)

	(долей участия)			
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(38 304 040)	(77 917 724)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(448 088)	(417 669)
3.2.4	прочие платежи	4229	(11 350)	(13 318 333)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(51 626 629)	(106 978 761)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	42 775 640	39 024 924
	получение кредитов и займов	4311	23 520 000	20 000 000
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	4 255 640	19 024 924
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	15 000 000	-
	Платежи, в том числе:	4320	(10 237 658)	(2 405 850)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 385 397)	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 752 168)	(1 059 860)
3.2.4	прочие платежи	4329	(1 100 093)	(1 345 990)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	32 537 982	36 619 074
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	22 261 448	(29 211 492)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	8 369 224	37 580 556
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	30 628 182	8 369 224
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 490)	160

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»* (ОАО «РусГидро», далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2011 г. составила 6 014 человек (на 31.12.2010 г. – 5 745 человек).

Акции Общества котируются на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (до 19 декабря 2011 года – в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже) с 2008 года. Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США с 2009 года.

По состоянию на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2011 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38%.

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Международный экономический кризис, вызванный ростом государственного долга, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством для поддержания роста и внесения изменений в правовую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

* Решением общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»).

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2011г. Общество имело в своем составе 20 филиалов, оперирующих на территории Российской Федерации:

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Волгоградская область, г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский филиал	Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Самарская область, г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Амурская область, г. Зея
8.	«Ирганайская ГЭС»	Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	Кабардино-Балкарский филиал	Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский филиал	Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Ярославская область, г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Саратовская область, г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного»	Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский филиал	Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2011 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

1.4 Органы управления Обществом

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом № 208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества

регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2011г. (протокол № 7).

1.4.2 Совет директоров

Состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2011г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Таций Владимир Витальевич	Председатель Совета директоров Общества, Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»
2.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Газэнергопром»
3.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор Института водных проблем РАН (Учреждение Российской академии наук)
4.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
5.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
6.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
8.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
9.	Лебедев Виктор Юрьевич	Заместитель директора департамента Минэкономразвития России
10.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснотех»
11.	Полубояринов Михаил Игоревич	Директор департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
12.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»
13.	Шишин Сергей Владимирович	Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7), в том числе для выполнения поручения Президента Российской Федерации о замене представителей государства в советах директоров открытых акционерных обществ независимыми директорами, в состав Совета директоров были избраны Таций Владимир Витальевич, Данилов-Данильян Виктор Иванович, Лебедев Виктор Юрьевич, Полубояринов Михаил Игоревич и Шишин Сергей Владимирович и прекращены полномочия Шматко Сергея Ивановича, Балло Анатолия Борисовича, Волкова Эдуарда Петровича, Кутына Николая Георгиевича и Селиверстовой Марины Валерьевны.

1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2011 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2011 года в составе Правления Общества изменений не было.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2011 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Заместитель начальника отдела Управления Росимущества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента Минэнерго России
3.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника Управления Росимущества
4.	Горевой Дмитрий Михайлович	Ведущий консультант отдела Департамента Минэкономразвития России
5.	Литвина Елена Юрьевна	Главный специалист – эксперт отдела Управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7) в состав Ревизионной комиссии избраны Горевой Дмитрий Михайлович, Литвина Елена Юрьевна, прекращены полномочия Курьянова Александра Михайловича, Орешкина Олега Анатольевича.

Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

1.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в

Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

1.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 32,1961 руб. за 1 доллар США на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 30,4769 руб., на 31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), 41,6714 руб. за 1 евро на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 40,3331 руб., на 31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

1.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

1.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу,

принятые к учету после 01.01.2011г., учитываются в составе материально-производственных запасов, до 01.01.2011г. – объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1130 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и /или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и /или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме

заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи.

1.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснительной записки);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

1.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

1.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

1.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

1.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
 - денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.
- Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

1.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

1.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

1.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату и среднедневного заработка, а также страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснительной записке, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

1.13 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

1.14 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснительной записки);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

1.15 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

1.15.1 Изменения в нормативных актах по бухгалтерскому учету

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 г. № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год.

Изменения в учете основных средств

С 2011 года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию. До 2011 года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

Изменения в учете резервов по сомнительным долгам

С 2011 года организация создает резервы по сомнительным долгам в случае признания дебиторской задолженности любого вида сомнительной. До 2011 года резерв по сомнительным долгам создавался только в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

С 2011 года сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями. До 2011 года к сомнительной задолженности могла быть отнесена только задолженность, которая не была погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями.

Учет оценочных обязательств

В связи с вступлением в силу Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина № 167н от 13.12.2010 г., а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации в учетную политику Общества на 2011 год было внесено следующее изменение: с 2011 года Общество признает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников. До 2011 года Общество не признавало оценочных обязательств.

Указанное изменение учетной политики привело к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год (см. пункт 2.18 Пояснительной записки).

1.15.2 Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также

приказ Минфина РФ № 11н от 02.02.2011 г. «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011)». В связи с различными представлениями показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина РФ № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 годы представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- раздел «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» исключен из формы бухгалтерского баланса (форма № 1);
- раздел «Расшифровка отдельных прибылей и убытков» исключен из формы Отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3) – информация об оценочных резервах приводится в соответствующих подразделах Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, включающих расшифровки активов, в отношении которых созданы такие резервы;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) отменено – с бухгалтерской отчетности за 2011 год формируются пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме, включенные в Пояснительную записку к бухгалтерской отчетности по соответствующим разделам.

А. Изменения в бухгалтерском балансе

- показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему);
- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включено в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;
- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку бухгалтерского баланса;
- оценочные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку;
- строки «Финансовые вложения» и «Денежные средства» переименованы в «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» и «Денежные средства и денежные эквиваленты» соответственно; финансовые вложения, представляющие собой денежные эквиваленты, включаются в строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)

периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «Доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «Изменение добавочного капитала», «Изменение резервного капитала», «Переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств»; изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок»; результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г., представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, оказания услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны отдельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности;
- с 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в разделе инвестиционной деятельности; до 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и / или когда поступления от одних лиц обуславливают выплаты другим лицам;
- с 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата; до 2011 года они отражались в отчете развернуто;
- с 2011 года представляются свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещения из нее; до 2011 года денежные потоки отражались в суммах фактических поступлений / платежей с включением сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств;
- с 2011 года денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются по обменным курсам ЦБ РФ на даты совершения платежей (при незначительном изменении курса

для пересчета большого числа однородных операций может использоваться средний курс за месяц или более короткий период); до 2011 года все денежные потоки в иностранной валюте пересчитывались по обменному курсу ЦБ РФ на отчетную дату;

- с 2011 года в отчет о движении денежных средств не включаются:

- а) платежи денежных средств, связанные с инвестированием в денежные эквиваленты,
- б) поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов),
- в) валютно-обменные операции (за исключением выгод или потерь от данных операций),
- г) обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением выгод или потерь от данных операций),
- д) иные аналогичные платежи и поступления, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;

- в отчет о движении денежных средств включаются денежные потоки в сумме начисленных процентов (б), а также потерь и выгод от операций (в+г);

- с 2011 года установлено, что если денежные потоки не могут быть однозначно отнесены к одному из видов денежных потоков (от текущих, инвестиционных или финансовых операций), они включаются в состав денежных потоков по текущим операциям;

- с 2011 года существенные денежные потоки организации между ней и ее дочерними и зависимыми обществами отражаются отдельно от аналогичных денежных потоков между организацией и другими лицами.

Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2012 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

1.16 Вступительные и сравнительные данные

Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2011 год в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету.

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2010г.» и «На 31 декабря 2009г.» Бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом следующих существенных корректировок данных в связи с изменениями в учетной политике и в составе форм бухгалтерской отчетности Общества:

1. Представление затрат по объектам незавершенных капитальных вложений во внеоборотные активы в составе строк «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Незавершенное строительство» (корректировка № 1);
2. Отражение оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работников (корректировка № 2).

Корректировки показателей в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год:

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировок	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2009 года					
1110	Нематериальные активы	28 316	1	212 092	240 408
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	202 690	202 690
1130	Основные средства	282 085 882	1	122 022	282 207 904
1170	Прочие внеоборотные активы	1 000 350	1	(536 804)	463 546
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	82 495 878	2	(132 387)	82 363 491
1540	Оценочные обязательства	-	2	132 387	132 387
3600	Чистые активы	445 241 134	2	(132 387)	445 108 747
Корректировки показателей 2010 года					
1110	Нематериальные активы	179 625	1	117 245	296 870
1120	Результаты исследований и разработок	-	1	169 669	169 669
1130	Основные средства	289 821 257	1	188 423	290 009 680
1170	Прочие внеоборотные активы	925 693	1	(475 337)	450 356
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	120 127 304	2	(278 751)	119 848 553
1540	Оценочные обязательства	-	2	278 751	278 751
2120	Себестоимость продаж	(45 369 359)	2	(146 364)	(45 515 723)
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в рублях)	0,13709	2	(0,00053)	0,13656
3600	Чистые активы	505 052 198	2	(278 751)	504 773 447

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в Отчете о движении денежных средств были проведены следующие существенные корректировки сравнительных данных Отчета о движении денежных средств за 2010 год:

1. Исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов (корректировка № 1);
2. Свернутое представление денежных потоков, отличающихся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата (корректировка № 2);
3. Отражение уплаченных процентов по заемным средствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов в разделе инвестиционной деятельности (корректировка № 3);
4. Исключение денежных потоков, изменяющих состав денежных эквивалентов, но не изменяющих их общую сумму (корректировка № 4);
5. Свернутое отражение поступлений и выплат денежных средств (возвраты и возмещение денежных средств) (корректировка № 5).

Кроме того в Отчете о движении денежных средств отражается движение денежных средств и денежных эквивалентов (см. Примечание 3.2.4).

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
4111	Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	102 224 372	1	(15 558 847)	86 284 873
			прочие	(380 652)	
4112	Арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	149 368	1	(18 100)	131 268
4119	Прочие поступления	7 654 162	1	(243)	7 555 793
			5	(98 126)	
4121	Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(28 381 566)	1	(3 931 082)	(24 294 378)
			5	15 933	
			прочие	140 173	
4123	Процентов по долговым обязательствам	(1 521 376)	3	417 669	(1 103 707)
4224	Процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	3	(417 669)	(417 669)
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	321 486 418	2	(25 785 572)	21 239 154
			4	(274 461 692)	
4219	Прочие поступления	25 747	5	(24 534)	1 213
4221	Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(40 973 211)	1	6 108 597	(34 889 147)
			5	24 533	
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(359 793 720)	2	39 103 609	(77 917 724)
			4	242 772 387	
4229	Прочие платежи	(1 525)	2	(39 103 609)	(13 318 333)
			2	25 785 572	
			прочие	1 229	

Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1131 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1132 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1140 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
Строка 1131 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	192 711 057	176 770 654	171 547 424
Машины и оборудование	47 618 226	40 524 356	38 185 145

Здания	34 447 948	33 971 713	33 412 915
Транспортные средства	378 871	208 702	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	444 405	236 109	214 216
Земельные участки	3 545	2 166	11 032
Другие виды основных средств	188 253	169 253	92 356
Итого по строке 1131 «Основные средства»	275 792 305	251 882 953	243 811 635
Строка 1140 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 561 191	-	-
Итого по строке 1140 «Доходные вложения в материальные ценности»	7 561 191	-	-

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2011 г. составляют 7 561 191 тыс. руб. и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

Стоимость имущества отражена в бухгалтерском балансе в оценке, согласованной учредителями, за вычетом накопленной амортизации. В настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» арендует плотины у Общества в рамках договоров долгосрочной аренд

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	2010	259 016 891	(15 205 256)	20 544 065	(4 217 373)	241 423	(8 496 797)	275 343 583	(23 460 630)
	2011	275 343 583	(23 460 630)	33 910 465	(1 209 751)	256 325	(9 047 687)	308 044 297	(32 251 992)
Сооружения и передаточные устройства	2010	177 843 640	(6 296 197)	11 546 330	(3 006 700)	47 304	(3 363 723)	186 383 270	(9 612 616)
	2011	186 383 270	(9 612 616)	19 815 188	(308 857)	33 362	(3 599 290)	205 889 601	(13 178 544)
Машины и оборудование	2010	45 630 370	(7 445 228)	7 433 173	(829 912)	132 937	(4 396 984)	52 233 631	(11 709 275)
	2011	52 233 631	(11 709 275)	12 243 729	(703 854)	197 022	(4 643 027)	63 773 506	(16 155 280)
Здания	2010	34 566 130	(1 153 234)	1 333 033	(184 882)	8 391	(597 725)	35 714 281	(1 742 568)
	2011	35 714 281	(1 742 568)	1 275 641	(174 920)	8 248	(632 734)	36 815 002	(2 367 054)
Транспортные средства	2010	517 202	(168 652)	56 367	(179 973)	49 311	(65 553)	393 596	(184 894)
	2011	393 596	(184 894)	248 726	(14 592)	12 717	(76 682)	627 730	(248 859)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2010	311 412	(97 198)	79 400	(5 238)	3 349	(55 616)	385 574	(149 465)
	2011	385 574	(149 465)	283 260	(6 665)	4 228	(72 527)	662 169	(217 764)
Земельные участки	2010	11 032	-	1 583	(10 449)	-	-	2 166	-
	2011	2 166	-	1 379	-	-	-	3 545	-
Другие виды основных средств	2010	137 105	(44 747)	94 179	(219)	131	(17 196)	231 065	(61 812)
	2011	231 065	(61 812)	42 542	(863)	748	(23 427)	272 744	(84 491)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2010	-	-	-	-	-	-	-	-
	2011	-	-	7 592 214	-	-	(31 023)	7 592 214	(31 023)
Сооружения и передаточные устройства	2010	-	-	-	-	-	-	-	-
	2011	-	-	7 592 214	-	-	(31 023)	7 592 214	(31 023)

* Стоимость поступивших за 2011 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включают стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 79 748 тыс. руб. (340 897 тыс. руб. за 2010

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 г.	За 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	8 637 190	6 365 283
Сооружения и передаточные устройства	3 995 085	3 449 834
Машины и оборудование	4 226 598	2 641 741
Другие виды основных средств	415 507	273 708
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	510 597	658 272
Машины и оборудование	496 166	561 101
Другие виды основных средств	14 431	97 171

Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 556 925	1 378 728	1 241 510
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	313 272	313 272	313 272
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	26 329 798	21 753 932	16 599 644
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы*	11 058 219	7 634 402	3 353 475
Основные средства, переведенные на консервацию	40 837	9 061	9 395

* Фактически используемые объекты недвижимости, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, в сумме 4 603 тыс. руб. и 3 175 317 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно, отражены в составе основных средств, в соответствии с изменениями учетной политики Общества (см. пункт 2.15.1 Пояснительной записки).

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период					На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Принято к учету в качестве доходных вложений в материальные ценности	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2010	38 396 269	20 103 471	(169 845)	-	(20 203 168)	-	38 126 727
	2011	38 126 727	41 122 127	(287 177)	-	(33 830 718)	(7 592 214)	37 538 745
Незавершенное строительство	2010	35 908 812	15 274 336	(154 376)	4 109 402	(19 950 253)	-	35 187 921
	2011	35 187 921	18 345 486	(235 142)	8 277 214	(33 236 210)	-	28 339 269
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2010	121 972	320 195	(829)	-	(252 915)	-	188 423
	2011	188 423	8 087 891	(13 335)	-	(594 508)	(7 592 214)	76 257
Оборудование к установке	2010	2 365 485	4 508 940	(14 640)	(4 109 402)	-	-	2 750 383
	2011	2 750 383	14 688 750	(38 700)	(8 277 214)	-	-	9 123 219

* Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.

3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Вклады в дочерние общества	67 133 796	37 779 071	33 430 683
Вклады в зависимые общества	2 299 571	11 822 645	7 131 181
Вклады в прочие организации	8 612 933	269 586	201 300
Долгосрчные займы выданные	16 036 252	12 411 748	-
Долговые ценные бумаги	6 899 482	6 899 424	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54	54
Итого по строке 1150 «Финансовые вложения»	100 982 088	69 182 528	47 662 584

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

Иное использование долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, в том числе:	20	-	-
Акции обыкновенные	20	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), в том числе:	-	11 806 125	7 114 692
Акции обыкновенные, переданные в доверительное управление	-	11 806 125	7 114 692

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2010	69 373 827	(21 711 243)	16 761 336	4 759 719	(1 206)	37	58	86 133 957	(16 951 429)
	2011	86 133 957	(16 951 429)	57 861 347	(4 435 646)	(38 832 317)	17 237 856	(31 680)	105 162 987	(4 180 899)
Вклады в дочерние общества	2010	33 430 689	(6)	4 348 388	-	(6)	6	-	37 779 071	-
	2011	37 779 071	-	29 836 114	-	(481 389)	-	-	67 133 796	-
Вклады в зависимые общества	2010	28 814 546	(21 683 365)	-	4 691 433	-	31	-	28 814 546	(16 991 901)
	2011	28 814 546	(16 991 901)	2 183 871	(245 878)	(28 798 026)	17 237 779	99 180	2 299 571	-
Вклады в прочие организации	2010	229 173	(27 873)	-	68 286	-	-	-	229 173	40 413
	2011	229 173	40 413	12 664 033	(4 189 768)	(77)	77	(130 918)	12 793 949	(4 181 016)
Долгосрочные займы выданные	2010	-	-	12 412 948	-	(1 200)	-	-	12 411 748	-
	2011	12 411 748	-	13 177 329	-	(9 552 825)	-	-	16 036 252	-
Долговые ценные бумаги	2010	6 899 365	1	-	-	-	-	58	6 899 365	59
	2011	6 899 365	59	-	-	-	-	58	6 899 365	117
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2010	54	-	-	-	-	-	-	54	-
	2011	54	-	-	-	-	-	-	54	-

* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	67 133 796		37 779 071		33 430 683	
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	15 530 313	69,28%	-	-	-	-
ОАО «Колымаэнерго»	13 186 557	98,76%	8 885 714	64,27%	8 885 714	64,27%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 780 134	100,00%	9 780 134	100,00%	8 700 150	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» *	8 049 255	41,48%	648 411	4,28%	648 411	5,11%
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00%- 1 акция	2 863 642	100,00%- 1 акция	2 863 642	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 055 292	100,00%	2 055 292	100,00%	-	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 904 418	98,35%	1 903 575	95,45%	1 903 575	95,45%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 689 938	100,00%	1 689 938	100,00%	1 177 190	100,00%
ОАО «Якутскэнерго»*	1 670 826	29,80%	-	-	-	-
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00%	1 170 595	100,00%- 1 акция
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%	1 134 008	100,00%
ОАО «Геотерм»	829 013	92,80%	745 171	79,84%	745 171	79,84%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%	778 602	100,00%	778 602	100,00%- 1 акция
ОАО «Камчатский газотермический комплекс»	530 843	96,58%	-	-	-	-
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448 192	100,00%	448 192	100,00%	448 192	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	407 776	100,00%	345 596	100,00%	150	100,00%
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	337 681	100,00%	337 681	100,00%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	300 000	100,00%	300 000	100,00%	297 000	99,00%
RusHydro International B. V.	244 902	100,00%	43 165	100,00%	-	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00% - 1 акция	229 000	75,00% - 1 акция	229 000	75,00%- 1 акция
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	225 667	100,00%	225 667	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	117 743	100,00%	117 743	100,00%	-	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	100 757	100,00%	100 757	100,00%	-	-
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» *	68 089	48,04%	68 089	48,04%	68 089	48,04%
ООО «Фиагдонская МГЭС»	61 685	100,00%	61 685	100,00%	-	-
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»*	38 000	1,04%	-	-	-	-
ООО «МГЭС КЧР»	28 068	100,00%	28 068	100,00%	-	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	22 137	100,00%	22 137	100,00%
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	16 038	100,00%	16 038	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»	15 843	100,00%	-	-	-	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	100,00%	10 000	100,00%
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» *	10 000	0,11%	10 000	0,11%	10 000	100,00%

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
ОАО «СПАТЦ»	7 270	100,00%	7 270	100,00%	7 270	100,00%
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	6 583	100,00%	6 583	100,00%	6 583	100,00%
ОАО «СПШГЭР»	1 719	100,00%	1 719	100,00%	1 719	100,00%
ООО «Гидросервис»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	500	100,00%	500	100,00%	-	-
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
ОАО «Турбoreмонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	100,00%	150	100,00%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	51,00%	5	51,00%
ОАО «Прометей»	-	-	481 389	100,00%	481 389	100,00%
Зависимые общества:	2 299 571		11 822 645		7 131 181	
ОАО «Трест Гидромонтаж»	1 440 871	33,54%	-	-	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»**	743 000	17,77%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	99 180	19,99%	-	-	-	-
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция	16 340	25,00%+ 1 акция
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	139	42,53%	139	42,53%
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	31	20,67%	31	20,67%	-	20,67%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	49,00%	5	49,00%
ОАО «ОГК-1»	-	-	11 806 125	21,71%	7 114 692	21,71%
Прочие организации:	8 612 933		269 586		201 300	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	2,09%	-	-	-	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081 460	2,88%	-	-	-	-
RusSUNHydro Ltd	47 432	50,00%	79 161	50,00%	79 161	50,00%
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	0,12%	91 235	0,12%	22 949	0,12%
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	0,01%	-	-	-	-
ООО «АйТи Энерджи Сервис»***	-	-	99 180	19,99%	99 180	19,99%
Фонд «Новая энергия»	-	-	10	-	10	-
Итого:	78 046 300		49 871 302		40 763 164	

* Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (41,48%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через

другие дочерние общества.

**** Финансовое вложение в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%) учтено в составе зависимых обществ, так как Общество также владеет 17,27% акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» через другое дочернее общество.**

***** Финансовое вложение в ООО «АйТи Энерджи Сервис»(19,99%) по состоянию на 31.12.2011 г. учтено в составе зависимых обществ в связи с появлением в 2011 году новой дочерней компании Общества, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», которая также имеет долю в уставном капитале указанной компании.**

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2011 году:

- получение в качестве оплаты текущей дополнительной эмиссии Общества акций следующих компаний: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (69,28%), ОАО «Колымаэнерго» (34,49%), ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (37,20%), ОАО «Зарамагские ГЭС» (2,90%), ОАО «Якутскэнерго» (29,80%), ОАО «Геотерм» (12,96%), ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (17,77%), ОАО «Камчатский газотермический комплекс» (96,58%), ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (1,04%), ОАО «Павлодольская энергетическая компания» (100,00%), ОАО «Трест Гидромонтаж» (33,54%), ОАО «Богучанская ГЭС» (2,88%), ОАО «Иркутскэнерго» (0,01%) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки);
- увеличение уставного капитала RusHydro International B. V. на 4 000 тыс. евро (201 737 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 114);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 62 180 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- внесение акций ОАО «ОГК-1» на сумму 11 560 246 тыс. руб. в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках дополнительной эмиссии данной компании и получение 2,09% доли в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- выбытие финансового вложения в ОАО «Прометей» на сумму 481 389 тыс. руб. в связи с ликвидацией компании;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 4 435 646 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на сумму 4 135 996 тыс. руб., по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 245 878 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 45 558 тыс. руб., по акциям ОАО «Иркутскэнерго» на сумму 8 214 тыс. руб.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

Акции дочерних компаний Общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученные в 2011 году в процессе дополнительной эмиссии Общества, представлены в бухгалтерском балансе на 31.12.2011 г. по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 17 239 139 тыс. руб. Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2011 г. на 7 048 410 тыс. руб.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в

ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно справедливую стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21 ноября 1996 г., Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения. Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2011 г. составляет 7 048 410 тыс. руб. С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 528 428 464 тыс. руб.

Обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 31 738 тыс. руб. (на 31.12.2010г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 79 171 тыс. руб. на 31.12.2011г. (на 31.12.2010г. – 77 тыс. руб., на 31.12.2009г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долгосрочные займы выданные

тыс. руб.				
Наименование получателя займа	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	3 000 000	8 420 227	-	7,875% – 8,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	2 972 455	1 259 000	-	7,875%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	2 727 240	-	-	8,25%
ОАО «Гидроинвест»	2 553 006	2 732 521	-	7,875%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 964 915	-	-	7,875% – 8,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 099 144	-	-	8,25%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 050 865	-	-	8,25%
Прочие	668 627	-	-	
Итого долгосрочные займы выданные	16 036 252	12 411 748	-	

В строку 1150 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2011 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 3 000 000 тыс. руб. был выдан в 2011 году для приобретения ООО «ЭСК Башкортостана» со сроком погашения до 31.12.2015 г.; заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 8 420 227 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г. был отражен в составе долгосрочной дебиторской задолженности в

связи с изменениями условий предоставления займа (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки);

- займы ЗАО «Малая Дмитровка» в общей сумме 2 972 455 тыс. руб., выданные для пополнения оборотных средств и финансирования выполнения работ по реконструкции офисного здания со сроком погашения до 20.10.2015 г.;

- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 2 727 240 тыс. руб., выданный для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 15.11.2013 г.;

- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 553 006 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования приобретения ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «БуряГЭСстрой», ЗАО «МЭК» и подлежащие погашению до 20.10.2015 г.;

- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 964 915 тыс. руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 20.10.2015 г. и 30.12.2015 г.;

- заем ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 099 144 тыс. руб., выданный для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 15.11.2013 г.;

- займы ОАО «Ленинградская ГАЭС» в общей сумме 1 050 865 тыс. руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Ленинградская ГАЭС» со сроком погашения до 15.11.2013 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.					
Наименование эмитента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:					
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	347	289	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	6 899 482	6 899 424	6 899 366		

Признаки устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);

- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и в установленные сроки обеспечит возврат средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

Строка 1170 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Программное обеспечение и лицензии	610 616	222 239	317 507
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	352 575	241 162	263 999
Прочие	220 285	99 226	55 920
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	1 183 476	562 627	637 426
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	711 497	450 356	463 546
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	471 979	112 271	173 880

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.			
Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 051 567	771 785	752 863
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	471 979	112 271	173 880
Прочие	713	494	7 122
Итого по строке 1210 «Запасы»	1 524 259	884 550	933 865

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2011 г. резерв под снижение их стоимости составил 30 180 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 27 072 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – резерв не создавался).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 89 269 354 тыс. руб., 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Списание на финансовый результат	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2010	21 512 833	-	86 819 850	1 227 752	(24 522 014)	-	(29 598 233)	55 440 188	-
	2011	55 440 188	-	47 140 709	23 033 356	(1 730 020)	-	(34 614 879)	89 269 354	-
Беспроцентные займы выданные	2010	13 121 388	-	15 541 864	-	(113 399)	-	(22 826 766)	5 723 087	-
	2011	5 723 087	-	10 483 946	21 534 087	(8 880)	-	(6 309 664)	31 422 576	-
Беспроцентные векселя полученные	2010	215 367	-	55 486 383	-	(24 121 698)	-	(407 545)	31 172 507	-
	2011	31 172 507	-	16 218 340	-	(136 937)	-	(20 035 387)	27 218 523	-
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2010	5 097 162	-	14 032 034	1 145 191	(33 562)	-	(5 290 673)	14 950 152	-
	2011	14 950 152	-	18 240 181	1 441 323	(1 500 417)	-	(6 884 822)	26 246 417	-
Задолженность по лизинговым договорам	2010	2 995 324	-	742 637	35 999	(247 737)	-	(1 067 273)	2 458 950	-
	2011	2 458 950	-	477 381	56 050	(25 101)	-	(982 948)	1 984 332	-
Покупатели и заказчики	2010	48 507	-	-	192	-	-	(5 829)	42 870	-
	2011	42 870	-	-	-	-	-	(6 021)	36 849	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2010	35 085	-	1 016 932	46 370	(5 618)	-	(147)	1 092 622	-
	2011	1 092 622	-	1 720 861	1 896	(58 685)	-	(396 037)	2 360 657	-

* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Беспроцентные займы выданные	31 422 576	5 723 087	13 121 388
Беспроцентные векселя полученные	27 218 523	31 172 507	215 367
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	26 246 417	14 950 152	5 097 162
Задолженность по лизинговым договорам	1 984 332	2 458 950	2 995 325
Покупатели и заказчики	36 849	42 870	48 507
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 360 657	1 092 622	35 084
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	89 269 354	55 440 188	21 512 833

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	31 320 559	186 369	7 468 930
ОАО «Гидроинвест»	20 883 152	-	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	8 420 227	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 101 544	-	-
Прочие	915 636	186 369	244 559
Прочие связанные стороны, в том числе:	101 317	59 703	273 688
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	101 317	59 703	135 688
Прочие	-	-	138 000
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	31 421 876	246 072	7 742 618
ООО «ЭЗОП»	-	5 248 959	5 236 117
Прочие	700	228 056	142 653
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	700	5 477 015	5 378 770
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	31 422 576	5 723 087	13 121 388

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 20 883 152 тыс. руб., в том числе для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 17 588 105 тыс. руб., срок погашения которых в 2011 году был продлен до 01.12.2013 г.;
- заем ОАО «ЭСК РусГидро» в сумме 8 420 227 тыс. руб. со сроком погашения 20.10.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний, условия предоставления которого были изменены в 2011 году на беспроцентный заем (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- заем ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 1 101 544 тыс. руб. со сроком погашения 15.11.2013 г. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2».

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	-	4 663 700	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 388 934	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	1 262 912	-
Прочие	-	11 854	-
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 642 875	25 408 045	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027 455	21 027 455	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 420	4 380 590	-
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 642 875	30 071 745	-
ОАО «СО ЕЭС»	704 886	-	-
ОАО «Альфа-Банк»	388 711	567 226	-
ОАО «Номос-Банк»	268 642	226 448	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	212 909	213 779	214 867
Прочие	500	93 309	500
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	1 575 648	1 100 762	215 367
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	27 218 523	31 172 507	215 367

По состоянию на 31.12.2011г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 615 420 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024г., из которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 571 800 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Силовые машины»	20 157 527	12 617 317	4 985 206
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 998 064	-	-
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	1 870 062	-	-

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ООО «Энергетический стандарт»	539 650	767 475	-
ООО «Альстом»	453 774	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	335 011	-	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	260 716	1 365 000	-
Прочие	631 613	200 360	111 956
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	26 246 417	14 950 152	5 097 162

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 г. в том числе отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 1 835 548 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлении, но не ранее 12.12.2014г.:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	2 273 442	1 060 765	-
ООО «Энерго-финанс»	1 835 548	938 660	-
Дочерние общества	437 894	122 105	-
Прочая задолженность	87 215	31 857	35 084
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 360 657	1 092 622	35 084

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 113 565 958 тыс. руб., 104 098 683 тыс. руб. и 70 259 894 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011г., 31.12.2010г. и 31.12.2009г. соответственно:

тыс. руб.

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Покупатели и заказчики, в том числе:	6 058 394	5 695 230	3 541 818
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 933 153	5 608 518	3 379 667
Прочие	125 241	86 712	162 151
Авансы выданные, в том числе:	10 541 285	11 279 322	3 863 042
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 179 431	10 475 337	3 081 981
Прочие авансы выданные	1 361 854	803 985	781 061
Прочие дебиторы, в том числе:	96 966 279	87 124 131	62 855 034
Беспроцентные векселя полученные	75 669 227	57 624 265	53 244 730
Беспроцентные займы выданные	14 603 341	25 127 277	1 427 530
Задолженность по налогам и сборам	4 865 188	2 394 713	1 728 420

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность по лизинговым договорам	1 399 347	1 506 827	1 414 445
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО»	-	-	4 124 891
Прочие	429 176	471 049	915 018
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	113 565 958	104 098 683	70 259 894

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие		Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность**	Списание за счет резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат						
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2010	72 143 860	(1 883 966)	233,778,740	118 645	(228,496,782)	(1,288)	793 338	(724 345)	28,370,481	3 388	105 910 268	(1 811 585)
	2011	105 910 268	(1 811 585)	173,907,322	167 972	(174,714,850)	(64,501)	630 524	(2 040 715)	11,581,523	57 261	116 730 473	(3 164 515)
Покупатели и заказчики	2010	5 422 736	(1 880 918)	105,590,632	-	(103,511,820)	(30)	793 338	(724 345)	5,636	3 388	7 503 766	(1 808 537)
	2011	7 503 766	(1 808 537)	108,362,424	-	(107,628,366)	(9,155)	630 524	(998 284)	6,022	57 261	8 177 430	(2 119 036)
Авансы выданные	2010	3 863 042	-	26,717,468	4 041	(23,449,625)	(1,086)	-	-	4,145,482	-	11 279 322	-
	2011	11 279 322	-	21,822,290	137	(27,923,198)	(36,837)	-	(43 928)	5,443,499	-	10 585 213	(43 928)
Прочие дебиторы	2010	62 858 082	(3 048)	101,470,640	114 604	(101,535,337)	(172)	-	-	24,219,363	-	87 127 180	(3 048)
	2011	87 127 180	(3 048)	43,722,608	167 835	(39,163,286)	(18,509)	-	(998 503)	6,132,002	-	97 967 830	(1 001 551)

* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

** Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность за вычетом реструктуризации краткосрочной в долгосрочную.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2012 года:

тыс. руб.

Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Силовые машины»	6 374 910	6 635 201	733 473
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	921 950	-	-
ООО «Энергетический стандарт»	374 828	524 843	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	24 964	741 801	330 000
ООО «Корпорация СпецГидроПроект»	-	689 885	565 240
Voith Hydro GmbH & Co KG	-	622 867	596 228
Прочие	1 482 779	1 260 740	857 040
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	9 179 431	10 475 337	3 081 981

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	74 997 889	56 035 946	37 875 475
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	31 070 965	22 701 725	9 148 981
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 706 000	13 358 815	13 841 781
ОАО «Зарамагские ГЭС»	12 558 877	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	4 315 564	3 934 944	1 534 948
HydroOGK Aluminium Company Ltd	3 386 262	2 364 074	1 422 945
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 991 979	2 108 636	1 971 005
ОАО «Карачаево-Черкесская ГТК»	1 943 195	722 268	197 127
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 884 724	729 608	312 427
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 466 274	564 193	438 771
Прочие	2 674 049	1 998 253	1 454 060
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	-	13 481 144
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	1 664 250
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	74 997 889	56 035 946	51 356 619
ОАО «Альфа-Банк»	576 572	150 524	-
ОАО «СО ЕЭС»	-	704 886	704 886
ОАО «Банк ВТБ»	-	145 046	800 361
Прочие	94 766	587 863	382 865
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	671 338	1 588 319	1 888 112
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	75 669 227	57 624 265	53 244 731

По состоянию на 31.12.2011г. краткосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным краткосрочным беспроцентным векселям дочерних обществ в том числе представлена следующими векселями:

- ОАО «Загорская ГАЭС-2» в сумме 31 070 965 тыс. руб., включая векселя в сумме 8 369 240 тыс. руб. со сроками погашения по предъявлению и по предъявлению, но не ранее 01.07.2011 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года;

- ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 706 000 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012г., из которых векселя в сумме 13 244 000 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.03.2010 г.; 462 000 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2011 года;

- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 12 558 877 тыс. руб., включая векселя в сумме 1 616 512 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2011 года, а также векселя в сумме 2 075 703 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, выпущенные ОАО «Зарамагские ГЭС» в 2007 году и приобретенные Обществом в 2007 – 2008 годах, погашение которых с высокой степенью вероятности планируется в течение 2012 года.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

тыс. руб.			
Контрагент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	14 419 282	24 557 964	700 425
ООО «ЭЗОП»*	5 254 894	-	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 500 660	1 998 410	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	2 139 399	1 293 717	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 667 885	-	-
ОАО «Гидроинвест»	1 079 855	19 965 627	-
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	554 638	357 831	150 880
ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500	548 500
Прочие	673 451	393 879	1 045
Прочие связанные стороны, в том числе:	75 990	554 782	722 053
Фонд «Новая энергия»	-	554 782	722 035
Займы членам Правления и другим ключевым работникам Общества	75 990	-	18
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	14 495 272	25 112 746	1 422 478
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	108 069	14 531	5 052
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	14 603 341	25 127 277	1 427 530

* В течение 2011 года Общество получило контроль над ООО «ЭЗОП» косвенно через дочернее общество, ОАО «Гидроинвест».

По состоянию на 31.12.2011 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» (оператору Опционной программы Общества) в сумме 5 254 894 тыс. руб., выданные для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества со сроком погашения до 10.10.2012 г.;

- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 500 660 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 15.03.2012 г.;

- заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 2 139 399 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации по инвестиционному проекту «Канкунская ГЭС» со сроком погашения до 25.12.2012 г.;

- заем ОАО «Сулакский ГидроКаскад» в сумме 1 667 885 тыс. руб. для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Гоцатлинская ГЭС», выданный в 2011 году, со сроком погашения 10.11.2012 г.;

- займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 1 079 855 тыс. руб. в том числе: для целей пополнения оборотных средств в сумме 1 067 827 тыс. руб. со сроком погашения 31.05.2012 г., для целей выкупа 24% доли ООО «ЭЗОП» у Фонда «Новая Энергия» в сумме 12 028 тыс. руб. со сроком погашения 31.12.2012 г.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Налог на прибыль	3 461 676	2 322 106	1 698 151
Налог на добавленную стоимость	1 028 648	41 954	94
Прочие налоги и сборы	374 864	30 653	30 175
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	4 865 188	2 394 713	1 728 420

Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011		На 31.12.2010		На 31.12.2009	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	3 315 220	150 687	3 142 000	2 050 415	2 147 615	122 434
Покупатели и заказчики	2 242 865	123 829	3 072 901	1 984 364	2 097 471	75 338
Авансы выданные	43 930	3	66 051	66 051	47 096	47 096
Прочие дебиторы	1 028 425	26 855	3 048	-	3 048	-

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Права требования	788 825	788 825	900 237
Процентные векселя полученные	710 950	710 950	6 416 375
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	-	19 534 660	6 216 503
Процентные займы, предоставленные связанным	-	47 500	100 000

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
сторонам			
Процентные займы, предоставленные прочим контрагентам	-	-	900
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	1 499 775	21 081 935	13 634 015

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка		
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2010	13 634 015	-	42 621 187	(35 173 267)	-	21 081 935	-
	2011	21 081 935	-	3 439 430	(23 021 590)	-	1 499 775	-
Права требования	2010	900 237	-	206 796	(318 208)	-	788 825	-
	2011	788 825	-	-	-	-	788 825	-
Процентные векселя полученные	2010	6 416 375	-	746 321	(6 451 746)	-	710 950	-
	2011	710 950	-	670 950	(670 950)	-	710 950	-
Банковские депозиты (со сроком размещения более трех месяцев)	2010	6 216 503	-	39 106 740	(25 788 583)	-	19 534 660	-
	2011	19 534 660	-	-	(19 534 660)	-	-	-
Процентные займы выданные	2010	100 900	-	2 561 330	(2 614 730)	-	47 500	-
	2011	47 500	-	2 768 480	(2 815 980)	-	-	-

* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Краткосрочные процентные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам представлена в таблице ниже:

тыс. руб.

Эмитент	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества, в том числе:	670 950	670 950	687 215
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950	670 950
Прочие	-	-	16 265
Прочие связанные стороны	40 000	40 000	40 000
Прочие контрагенты, в том числе:	-	-	5 689 160
ОАО «Внешторгбанк»	-	-	5 689 160
Итого краткосрочные процентные векселя	710 950	710 950	6 416 375

Вексель ОАО «Загорская ГАЭС-2», который был приобретен Обществом в 2010 году на сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, был погашен в течение 2011 года. Остаток задолженности на 31.12.2011 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлении, но не ранее 31.03.2012 г.

(б) Права требования

Средства от погашения права требования к дочерней компании ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в ходе дополнительной эмиссии, планируемой на 2012 год.

**3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250
Бухгалтерского баланса)**

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Денежные средства	1 093 182	4 483 003	2 005 419
Банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	29 535 000	3 886 221	35 575 137
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	30 628 182	8 369 224	37 580 556

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. отсутствуют.

Краткосрочные банковские депозиты Общества (со сроком размещения до трех месяцев) на 31.12.2011 г. составили в рублях 29 535 000 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 3 886 221 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 35 417 504 тыс. руб.), в долларах США – 0 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2011 г. находились в диапазоне 5,60% – 8,55% годовых (на 31.12.2010 г. – 2,20% – 4,01%, на 31.12.2009 г. – 2,50% – 7,25%).

тыс. руб.

Наименование кредитной организации	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009	Годовая ставка, %
ОАО «ВТБ Банк»	14 550 000	-	-	8,15% – 8,55%
ОАО «Газпромбанк»	8 690 000	2 500 000	20 472 662	5,70% – 8,35%
ОАО «НОРДЕА Банк»	3 460 000	-	-	8,15% – 8,25%
ОАО «Сбербанк России»	2 835 000	386 221	13 302 475	5,60% – 7,74%
ЗАО «ВТБ 24»	-	-	1 800 000	-
ОАО «НОМОС-Банк»	-	1 000 000	-	-
Итого краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	29 535 000	3 886 221	35 575 137	

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	667 049	7 555 793
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	111 298	6 397 668
Поступления по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	-	976 515
Прочие поступления по текущей деятельности	555 751	181 610
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(11 335 298)	(12 362 543)
Налоги и сборы	(7 752 127)	(10 124 571)
Выплаты на благотворительные цели	(1 109 962)	(437 762)
Внебюджетные фонды	(871 667)	(553 596)
Выплаты на командировочные расходы	(676 513)	(373 888)
Выплаты по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок и по сделкам хеджирования	(186 958)	(357 917)
Прочие платежи по текущей деятельности	(738 071)	(514 809)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	19 535 192	1 214

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Заккрытие краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	19 534 660	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	532	1 214
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	(11 350)	(13 318 333)
Размещение денежных средств на краткосрочный депозит, не являющийся денежным эквивалентом	-	(13 318 157)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	(11 350)	(176)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(1 100 093)	(1 345 990)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(1 081 190)	(1 345 990)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(18 903)	-

3.2.5 Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договоров, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Председателем Правления Общества. Общество регулярно проводит оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

тыс. руб.

Категория финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
-------------------------------	------------------	------------------	------------------

Категория финансовых вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	7 484 041	11 897 360	7 137 641
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7 428 283	-	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	45 678	91 235	22 949
ОАО «Иркутскэнерго»	10 080	-	-
ОАО «ОГК-1»	-	11 806 125	7 114 692
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	17 239 139	-	-
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	53 323 120	37 973 942	33 625 523
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)	78 046 300	49 871 302	40 763 164

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз и от 09.11.2010 г.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011г., 31.12.2010г. и 31.12.2009г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2011	Количество акций на 31.12.2010	Количество акций на 31.12.2009
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	290 302 702 379	288 695 430 802	269 695 430 802

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2011 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	191 247 357 990	60,38%
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	номинальный	41 244 765 840	13,02%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	28 652 443 433	9,05%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	номинальный	24 067 084 453	7,60%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	15 563 297 487	4,91%
ЗАО «Ситибанк»	номинальный	3 578 787 998	1,13%
Прочие		12 375 796 227	3,91%
Итого		316 729 533 428	100,00%

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2011 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2011 г. в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 16.08.2011 г., на 89 000 000 000 акций, из которых по состоянию на отчетную дату было фактически размещено 26 426 831 049 акций. Так как по состоянию на 31.12.2011 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2011–2012 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 89 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.07.2011 г. (протокол № 129) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 02.08.2011 г. (протокол № 130) в размере 1 рубль 65 копеек за каждую.

16.08.2011 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-040D в количестве 89 000 000 000 штук. ФСФР России разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии. Дата окончания размещения ценных бумаг – 45-ый день с даты окончания срока сбора оферт, но не позднее 365 дней с даты государственной регистрации данного выпуска ценных бумаг (до 15.08.2012 г.).

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом в качестве оплаты данной эмиссии были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- гидротехнические сооружения: имущественный комплекс пяти плотин в Иркутской области (плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС) (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки);
- денежные средства от Российской Федерации в лице Минэнерго России в сумме 3 133 198 тыс. руб. на финансирование строительства Гоцатлинской ГЭС в Республике Дагестан.

Дополнительная эмиссия 2010–2011 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол № 110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-039D в количестве 1 860 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами

Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 29.03.2011 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 21.04.2011 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 27.05.2011 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 1 607 271 577 акций, что составило 86,41% от общего количества ценных бумаг выпуска.

Дополнительная эмиссия 2009–2010 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 27.08.2010 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

По итогам данной дополнительной эмиссии было фактически размещено 19 000 000 000 акций, что составило 100% от общего количества ценных бумаг выпуска.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2011 г. членам Правления Общества принадлежит 516 156 тыс. шт. (на 31.12.2010 г. – 1 347 тыс. шт., на 31.12.2009 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 8 703 808 тыс. акций Общества (на 31.12.2010 г. – 4 873 600 тыс. акций, на 31.12.2009 г. – 6 789 995 тыс. акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 53 982 054 тыс. руб. (на 31.12.2010г. – 54 163 366 тыс. руб., на 31.12.2009г. – 54 351 598 тыс.руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2011 году на сумму 181 312 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. добавочный капитал Общества составил 40 656 912 тыс. руб., 39 676 476 тыс. руб. и 36 826 476 тыс. руб. соответственно.

Увеличение добавочного капитала Общества в 2011 году связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения дополнительной эмиссии Общества в размере 1 860 000 000 штук и фактического размещения 1 607 271 577 дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011г., 31.12.2010г. и 31.12.2009г. резервный капитал Общества составил 4 207 720 тыс. руб., 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7), 5% от чистой прибыли Общества за 2010 год в размере 1 898 148 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Сбербанк России»	23 520 000	-	-
RusHydro Finance Ltd	20 000 000	20 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	3 812 727	4 641 818	5 470 909
EM Falcon Ltd*	2 423 077	3 346 154	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 931 766	1 828 614	1 814 652
ОАО «УК ГидроОГК»	-	-	5 000 000
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	66 687 570	29 816 586	16 785 561

* На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.

В апреле 2011 года Общество разместило неконвертируемые процентные облигации серий 01 и 02 на общую сумму 15 000 000 тыс. руб. Срок размещения – 10 лет, у держателей облигаций есть право досрочного предъявления ценных бумаг к погашению через 5 лет. Процентный доход по облигациям выплачивается на полугодовой основе, процентная ставка купонного дохода определена на первые 5 лет обращения облигаций и составляет 8,00% годовых.

В ноябре 2011 года Обществом был заключен договор об открытии кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности с суммой лимита 40 млрд. руб. и периодом выдачи заемных средств до 31.01.2012г. В рамках данного договора в отчетном году Общество привлекло 23 520 000 тыс. руб. Проценты по кредиту начисляются ежеквартально по годовой ставке в период с даты выдачи до 27.04.2012г. – 8,25%, далее до момента погашения – по переменной процентной ставке, определяемой в соответствии с условиями договора (8,25% или 9,25%). Срок погашения полученного кредита – до 17.11.2013г.

Основные условия договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
ОАО «Сбербанк России»	2011	2013	23 250 000	Рубли	8,25%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000 000	Рубли	7,875%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016*	15 000 000	Рубли	8,00%
ЕМ Falcon Ltd	2006	2013	3 000 000	Рубли	8,65%
ЕМ Falcon Ltd	2007	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,40%
ЕБРР (транш 1)	2006	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)		2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)		2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B.V.	2007	2013	60 000	Доллары США	10,50%
ОАО «УК ГидроОГК»	2006	2011	5 000 000	Рубли	8,23%

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 1 752 168 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 6 752 168 тыс. руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Помимо неиспользованных по состоянию на 31.12.2011 г. средств кредитной линии от ОАО «Сбербанк России» Общество имеет возможность после 31.12.2011 г. привлечь средства по следующим заключенным кредитным соглашениям:

- с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на сумму до 8 млрд. руб. сроком на 10 лет для рефинансирования существующей краткосрочной финансовой задолженности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», дочерней компании Общества (при необходимости в условиях ухудшения конъюнктуры на финансовых рынках кредитные средства могут быть использованы для финансирования деятельности Общества);

- с UniCredit Bank Austria AG на сумму до 127 797 тыс. евро сроком на 15 лет для финансирования проекта модернизации гидротурбин Саратовской ГЭС.

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2011 году, составила 579 417 тыс. руб. (474 751 тыс. руб. в 2010 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2011 году составила 161 277 тыс. руб. (194 407 тыс. руб. в 2010 году).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма краткосрочных заемных средств и начисленных процентов по привлеченным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2010	829 331	6 982 937	(1 059 860)	6 752 408
	2011	6 752 408	1 752 168	(6 752 168)	1 752 408
ЕМ Falcon Ltd*	2010	-	1 153 846	(230 769)	923 077
	2011	923 077	923 077	(923 077)	923 077
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	829 091	829 091	(829 091)	829 091
	2011	829 091	829 091	(829 091)	829 091
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	-	5 000 000	-	5 000 000
	2011	5 000 000	-	(5 000 000)	-
Прочие	2010	240	-	-	240
	2011	240	-	-	240
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2010	433 538	1 734 297	(1 526 401)	641 434
	2011	641 434	3 551 995	(3 426 644)	766 785
RusHydro Finance Ltd	2010	-	280 479	-	280 479
	2011	280 479	1 575 000	(1 575 000)	280 479
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2010	-	-	-	-
	2011	-	821 850	(598 350)	223 500
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2010	141 948	470 229	(537 874)	74 303
	2011	74 303	387 483	(369 690)	92 096
CF Structured Products B.V.	2010	71 452	196 382	(195 832)	72 002
	2011	72 002	195 261	(191 199)	76 064
ОАО «Сбербанк России»	2010	-	-	-	-
	2011	-	73 323	-	73 323
ЕМ Falcon Ltd*	2010	30 568	375 707	(386 695)	19 580
	2011	19 580	298 401	(296 658)	21 323
ОАО «УК ГидроОГК»	2010	189 570	411 500	(406 000)	195 070
	2011	195 070	200 677	(395 747)	-
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2010	1 262 869	8 717 234	(2 586 261)	7 393 842
	2011	7 393 842	5 304 163	(10 178 812)	2 519 193

* На основании сертификата о переводе долга от 28.06.2011 г. была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.

3.5.2. Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 51 405 060 тыс. руб., 8 285 263 тыс. руб. и 11 118 168 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	2010	11 118 168	204 227 267	11 442	(207 101 838)	(562)	30 786	8 285 263
	2011	8 285 263	235 568 463	12 287	(192 254 615)	(8 906)	(197 432)	51 405 060
Поставщики и подрядчики	2010	3 634 583	48 454 939	253	(49 430 324)	(562)	30 786	2 689 675
	2011	2 689 675	58 279 251	318	(55 543 371)	(7 152)	(197 432)	5 221 289
Задолженность перед персоналом организации	2010	7 513	5 200 345	-	(4 412 714)	-		795 144
	2011	795 144	6 517 551	-	(6 570 227)	-		742 468
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2010	9 071	626 275	65	(604 492)	(0)		30 919
	2011	30 919	927 805	229	(929 986)	(1)		28 966
Задолженность по налогам и сборам	2010	2 329 775	59 087 346	-	(58 922 296)	-		2 494 825
	2011	2 494 825	57 488 736	1	(58 587 558)	(73)		1 395 931
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2010	9 619	9 186	-	(9 995)	-		8 810
	2011	8 810	4 710 147	-	(4 710 147)	-		8 810
Прочие кредиторы	2010	5 127 607	90 849 176	11 124	(93 722 017)	-		2 265 890
	2011	2 265 890	107 644 973	11 739	(65 913 326)	(1 680)		44 007 596

* Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одним отчетным периоде, представлено в развернутом виде.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Подрядчикам по капитальному строительству	1 601 995	949 522	1 160 550
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 597 642	406 956	977 015
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	521 320	409 006	516 577
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	334 262	411 333	493 537
Прочие	1 166 070	512 858	486 904
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	5 221 289	2 689 675	3 634 583

В строку 1521 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.13.4 Пояснительной записки).

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность по налогу на имущество	1 246 901	1 282 895	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 364	1 068 327	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	36 410	23 854	18 832
Задолженность по прочим налогам и сборам	111 256	119 749	4 971
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	1 395 931	2 494 825	2 329 775

По состоянию на 31.12.2011 г. в строку 1526 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 43 604 273 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 136 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 002 тыс. руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 34 766 336 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 500 000 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 4 330 000 тыс. руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.5.2 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2011 г. сумма оценочных обязательств составляет 325 282 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 278 751 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 132 387 тыс. руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2010	132 387	235 001	(87 800)	(837)	278 751
	2011	278 751	254 156	(170 784)	(36 841)	325 282
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных	2010	132 387	235 001	(87 800)	(837)	278 751

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
отпусков работникам	2011	278 751	254 156	(170 784)	(36 841)	325 282

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2011 г. стоимость арендованных основных средств составляет 26 329 798 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 21 753 932 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2011 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 752 423 тыс. руб. (215 918 тыс. руб. в 2010 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2011 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 1 572 310 тыс. руб., в том числе в 2012 году – 652 476 тыс. руб. В 2011 году было начислено (без НДС) 1 336 071 тыс. руб. и выплачено 1 081 084 тыс. руб. лизинговых платежей (1 467 058 тыс. руб. и 1 292 012 тыс. руб. в 2010 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ООО «Лизфайнэнс»	3 365 523	2 613 100	2 415 915
ООО «РБ-Лизинг»	2 831 963	2 889 381	2 875 079
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	521 622	559 158	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	332 987	338 738	338 738
Прочие	117 405	159 414	162 215
Итого арендовано основных средств по лизингу	8 984 565	8 374 856	8 502 613
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 983 436	3 762 083	-
Министерство имущественных отношений Московской области	2 808 333	4 007 045	4 007 045
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	2 124 943	579 739	-
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области	1 960 488	-	-
Администрация Волгоградской области	858 426	880 984	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	601 662	601 662	579 313
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской республике	454 662	442 294	-
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	369 515	450 031	450 031
Прочие	2 442 961	1 914 431	1 438 698
Итого прочая аренда основных средств	17 345 233	13 379 076	8 097 031
Итого арендовано основных средств	26 329 798	21 753 932	16 599 644

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию принадлежит Обществу. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зарамагские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества от 02.04.2010 г. (протокол № 94).

В октябре 2011 года по поручению Федерального агентства по управлению государственным имуществом Общество арендовало у Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Иркутской области земельные участки, находящиеся под гидротехническими сооружениями (плотинами), полученными в качестве оплаты дополнительной эмиссии Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
RUSENERGO FUND Ltd	8 734 683	7 837 796	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	3 918 706	3 001 181	1 817 102
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	1 426 600	1 365 000	-
ООО «Энергетический Стандарт»	1 306 341	1 292 318	-
ОАО «Силовые машины»	1 300 624	1 050 429	10 429
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 196 281	-	-
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	619 588	-	-
ООО «Альстом»	602 468	-	-
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	562 735	562 735	-
Alstom Hydro France	270 031		
Прочие	1 035 036	660 900	195 034
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	26 400 600	21 197 866	14 390 980

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по векселям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 года. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В марте 2011 года в обеспечение займа, выданного ОАО «Гидроинвест», для приобретения собственных акций Общества в рамках дополнительной эмиссии были получены в залог собственные акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 569 891 283 штуки на сумму 917 524 тыс. руб.

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт», ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ООО «Альстом» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема

работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
ОАО «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	31 573 771	-	-
ОАО «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 434	-	-
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 422 582	1 612 397	1 951 475
ООО «Альстом»	ОАО «Мособлгидропроект»	321 092		
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	ОАО «Мособлгидропроект»	303 990		
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337	-
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000	5 000 000
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	-	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	7 863 982
Прочие	Прочие	621 158	425 231	31 334
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		38 858 027	14 299 965	23 927 220

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».

В течение 2011 года Общество выдало следующие обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк», включающих сумму кредита в общем размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты:

- поручительство, выданное в августе 2011 года, в объеме общей величины обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению. По состоянию на 31.12.2011 г. общая величина обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» перед ГК «Внешэкономбанк» составила 10 526 302 тыс. руб.

Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 455 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

В течение 2011 года Общество передало в залог простые беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 4 615 420 тыс. руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснительной записки), а также акции на общую сумму 14 тыс. руб. в качестве обеспечения исполнения ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк».

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50%

от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро (на 31.12.2011 г. – 13,7 млн. евро, на 31.12.2010 г. – 38,6 млн. евро, на 31.12.2009 г. – 48,6 млн. евро), плановый срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г. (до полного исполнения);

- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн. евро (на 31.12.2011 г. – 16,2 млн. евро, на 31.12.2010 г. – 32,8 млн. евро, на 31.12.2009 г. – 32,8 млн. евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;

- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн. евро (на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г., 31.12.2009 – 4,3 млн. евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о прибылях и убытках)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%).

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Выручка от продажи электроэнергии	53 646 114	40 629 924
Выручка от продажи мощности	38 490 099	48 042 220
Выручка от продажи тепловой энергии	128 834	129 530
Выручка от прочих операций	239 267	177 797
Итого по строке 2110 «Выручка»	92 504 314	88 979 471

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осуществлять продажу электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых являются население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о прибылях и убытках)

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Покупная электроэнергия и мощность	9 150 325	14 775 907
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	9 068 128	8 143 676
Заработная плата и страховые взносы	6 955 912	5 361 537
Налог на имущество	4 747 414	5 104 096
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 402 420	2 957 434
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 292 663	1 950 334
Лизинг энергетического оборудования	1 367 390	1 538 358
Расходы на страхование	1 326 878	1 062 542
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	1 139 213	712 759
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	876 618	747 934
Плата за пользование водными объектами, водный налог	778 677	702 013

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Информационные, юридические и консультационные услуги	629 353	474 757
Расходы на аренду	507 482	503 259
Прочие расходы	1 773 193	1 481 117
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	44 015 666	45 515 723

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

тыс. руб.		
Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Материальные затраты	12 958 778	18 008 099
Расходы на оплату труда	6 108 574	4 784 552
Отчисления на социальные нужды	847 338	576 985
Амортизация	9 068 128	8 143 676
Прочие затраты	15 032 848	14 002 411
Итого по элементам	44 015 666	45 515 723
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	44 015 666	45 515 723

3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.								
Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2011 год				За 2010 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 816 996	1 978 934	770 922	67 140	2 174 223	1 936 362	176 968	60 893
Электрическая энергия	2 811 562	1 978 934	765 488	67 140	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893
Мощность	5 434		5 434		18 970	-	18 970	-

* Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГАЭС»).

** Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 6 333 329 тыс. руб. в 2011 году и 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.9. Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о прибылях и убытках)

тыс. руб.				
Наименование показателя	За 2011 год		За 2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	19 991 721	(19 991 721)	78 903 098	(78 903 098)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	702 508	(5 138 154)	4 759 718	-
Резерв по сомнительным долгам	630 524	(2 040 715)	793 338	(724 345)
Курсовые разницы от пересчета активов и	529 548	(647 010)	206 869	(286 345)

Наименование показателя	За 2011 год		За 2010 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
обязательств в иностранной валюте				
Страховое возмещение по договору страхования имущества	411 279	-	2 007 660	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	336 980	(1 444 107)	622 789	(4 260 211)*
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	6 100	(132 691)	955 007	(125 816)
Расходы на благотворительность	-	(1 110 693)	-	(447 056)
Расходы на социальные мероприятия	-	(655 740)	-	(404 049)
Доходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	-	-	396 912	-
Прочие доходы и расходы	1 196 214	(1 057 751)	160 348	(385 632)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	23 804 874	(32 218 582)	88 805 739	(85 536 552)

* В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами в 2010 году включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО», в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии 2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году.

Информация о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3M на уровне 3,38% – 6,75% и ставки MosPrime6M на уровне 4,09% – 7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых пришлась на 2011 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,77% – 6,97% (в 2010 году – 3,73% – 4,72%). В результате Обществом был признан расход по операциям хеджирования в сумме 126 640 тыс. руб. (в 2010 году – доход в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сумме 90 622 тыс. руб.).

Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на электроэнергию. Обществом был признан доход в сумме 6 100 тыс. руб. (928 492 тыс. руб. в 2010 году) и расход в сумме 6 051 тыс. руб. (35 194 тыс. руб. в 2010 году). Существенные незакрытые торговые позиции на 31.12.2011 г. и 31.12.2010 г. отсутствовали.

3.8 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 25 618 233 тыс. руб. (26 010 479 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 710 580 тыс. руб. (16 096 542 тыс. руб. в 2010 году);

- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 168 753 тыс. руб. (9 876 107 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 738 891 тыс. руб. (35 305 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС исчисленный – 9 тыс. руб. (2 525 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 19 470 291 тыс. руб. (16 774 846 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 872 104 тыс. руб. (6 891 367 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 8 172 654 тыс. руб. (9 880 610 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 268 035 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2011 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 112 230 тыс. руб. (84 тыс. руб. в 2010 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 45 268 тыс. руб. (2 785 тыс. руб. в 2010 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

По строке 1220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по состоянию на 31.12.2011 г. в сумме 358 263 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 324 323 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку была включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая была предъявлена к вычету в 2011 году после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству, принятая к вычету, составила 841 830 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. сумма НДС составляла 701 845 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 237 409 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Отложенные налоговые активы	(2 284 489)	(963 087)	(865 128)
Отложенные налоговые обязательства	5 124 647	1 605 775	1 844 210
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	2 840 158	642 688	979 082

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 7 996 954 тыс. руб. (9 567 431 тыс. руб. в 2010 году).

При определении суммы условного расхода по налогу на прибыль из доходов, формирующих бухгалтерскую прибыль отчетного периода, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 850 029 тыс. руб. за 2011 год, так

как в бухгалтерском учете такие доходы отражены сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 13 655 454 тыс. руб. (4 851 339 тыс. руб. в 2010 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 2 129 456 тыс. руб. в 2011 году (5 576 353 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
 - увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 702 508 тыс. руб. (4 759 718 тыс. руб. в 2010 году);
 - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 630 524 тыс. руб. (793 338 тыс. руб. в 2010 году);
 - доходы, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
 - прочие доходы в сумме 314 975 тыс. руб. (23 297 тыс. руб. в 2010 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 15 784 910 тыс. руб. в 2011 году (10 427 692 тыс. руб. в 2010 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
 - амортизация в сумме 4 191 524 тыс. руб. (4 114 126 тыс. руб. в 2010 году);
 - снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 5 138 154 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
 - расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 1 265 576 тыс. руб. (3 507 685 тыс. руб. в 2010 году);
 - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 2 040 733 тыс. руб. (724 345 тыс. руб. в 2010 году);
 - расходы по оценочным обязательствам по предстоящим отпускам работников в сумме 46 531 тыс. руб. (146 365 тыс. руб. в 2010 году);
 - расходы на благотворительность в сумме 1 109 834 тыс. руб. (447 056 тыс. руб. в 2010 году);
 - убытки, полученные при ликвидации дочерних компаний в сумме 481 449 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2010 году);
 - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 381 677 тыс. руб. (234 037 тыс. руб. в 2010 году);
 - командировочные расходы в сумме 10 313 тыс. руб. (192 951 тыс. руб. в 2010 году);
 - убытки прошлых лет в сумме 90 601 тыс. руб. (155 784 тыс. руб. в 2010 году);
 - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 10 293 тыс. руб. (87 694 тыс. руб. в 2010 году);
 - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 34 063 тыс. руб. (31 937 тыс. руб. в 2010 году);
 - прочие расходы в сумме 984 162 тыс. руб. (785 712 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 278 779 тыс. руб. (501 147 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 549 943 тыс. руб. (792 972 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных – 271 164 тыс. руб. (291 825 тыс. руб. в 2010 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на

корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 4 887 049 тыс. руб. (1 072 414 тыс. руб. в 2010 году), в том числе возникших – 6 633 843 тыс. руб. (4 901 340 тыс. руб. в 2010 году) и погашенных (списанных) – 1 746 794 тыс. руб. (5 973 754 тыс. руб. в 2010 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2011 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в предыдущих периодах в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

В 2011 году Обществом было принято решение для целей налогового учета использовать право применения специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности в соответствии с п.1 ст. 259.3 НК РФ. В связи с чем была пересчитана амортизация и поданы уточненные налоговые декларации по налогу на прибыль за 2008 – 2010 годы, что привело к уменьшению налога на прибыль прошлых лет в сумме 1 325 357 тыс. руб., которое отражено по строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

Применение специального повышающего коэффициента 2 к основной норме амортизации привело к образованию налогооблагаемых временных разниц в сумме 6 576 422 тыс. руб. на которые начислено отложенное налоговое обязательство в сумме 1 288 134 тыс. руб., что повлияло на увеличение строки 1420 бухгалтерского баланса Общества за 2011 год. Движение данных налогооблагаемых временных разниц не связано с расчетом текущего налога на прибыль за 2011 год, в связи с чем данная корректировка отражена в строке 2460 Отчета о прибылях и убытках.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2011 год составила 49 427 372 тыс. руб. (54 766 430 тыс. руб. в 2010 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2011 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 626 395 тыс. руб. (5 700 917 тыс. руб. в 2010 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 4 747 414 тыс. руб. (5 104 096 тыс. руб. в 2010 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 847 338 тыс. руб. (576 985 тыс. руб. в 2010 году);
- прочие налоги и сборы в размере 31 643 тыс. руб. (19 836 тыс. руб. в 2010 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в

рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007 – 2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2011г. были отражены в бухгалтерской отчетности Общества в сумме 107 200 тыс. руб.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2011г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.9 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года в размере 0,00860091 руб. на 1 акцию на общую сумму 2 496 867 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

3.10 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	За 2011 год	За 2010 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	30 621 650	37 816 585
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	292 497 316 723	276 916 964 723
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,10469	0,13656

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2011
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2011 г., штук акций	289 627 107 820
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 02.12.2010 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1	675 594 559

Наименование показателя	2011
Пояснительной записки) (штук акций)	
Количество размещенных в 2011 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 16.08.2011 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	26 426 831 049
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2011 г., штук акций	316 729 533 428
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2011 году, штук акций (289 627 107 820 шт. * 1 месяц + 289 732 734 603 шт. * 2 месяца + 290 302 702 379 шт. * 7 месяцев + 292 026 773 574 шт. * 1 месяц + 316 729 533 428 шт. * 1 месяц) / 12 месяцев	292 497 316 723
Наименование показателя	2010
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Количество размещенных в 2010 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 19.11.2009 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	289 627 107 820
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт. * 3 месяца + 269 877 500 076 шт. * 2 месяца + 270 742 240 134 шт. * 1 месяц + 270 960 785 605 шт. * 1 месяц + 277 677 535 165 шт. * 1 месяц + 288 695 430 802 шт. * 4 месяца) / 12 месяцев	276 916 964 723

В 2011 и 2010 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.11 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2011г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,38% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

тыс. руб.

Наименование покупателя	За 2011 год	За 2010 год
Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД) дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	2 089 859	1 353 787
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	100 545	1 491 269
ОАО «РЭСК»	-	1 405 334
Итого продажи связанным сторонам по СДД	2 190 404	4 250 390
Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД) дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	278 160	318 176
ОАО «Мосэнергосбыт» *	26 381	773 577
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	-	621 584
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	-	269 758

Наименование покупателя	За 2011 год	За 2010 год
ООО «Энергия Холдинг» *	-	240 462
Прочие	33 391	571 166
Итого продажи связанным сторонам по РД	337 932	2 794 723
Прочие продажи дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»**	1 375 954	-
ОАО «Мосэнергосбыт» *	640 974	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	197 557	-
ОАО «Ниже-Бурейская ГЭС»	774	346 295
Прочие	603 220	150 495
Итого прочие продажи связанным сторонам	2 818 479	496 790
Итого продажи связанным сторонам	5 346 815	7 541 903

* Данные организации являлись связанными сторонами в период с 28.05.2010 г. по 28.03.2011 г.

** ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» вошло в состав связанных сторон с 28.10.2011 г., операции с ним показаны начиная с этой даты.

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	тыс. руб.	
	За 2011 год	За 2010 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турбoreмонт-ВКК»	889 285	686 359
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	609 870	446 074
ОАО «Электроремонт-ВКК»	368 641	343 162
ОАО «СШГЭР»	352 424	286 636
ОАО «РЭМИК»	156 218	115 696
Прочие	93 584	17 439
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	2 470 022	1 895 366
Покупная электроэнергия	2 596	1 861
Прочие услуги сторонних организаций	712 869	261 481
Итого закупки у связанных сторон	3 185 487	2 158 708

3.13.4 ЗАО «ЦФР»

Некоторые операции на ОРЭМ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЗАО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях / остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, являющиеся связанными сторонами.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 3 421 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (на 31.12.2010 г. – 194 835 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 834 555	1 267 280	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	512 163	408 979	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операции	За 2011 год	За 2010 год
Продажа электроэнергии и мощности	48 890 991	30 697 690
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	9 110 008	14 161 959

3.13.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 587 406 тыс. руб. и 388 329 тыс. руб. за 2011 год и 2010 год соответственно.

3.13.6 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

тыс. руб.

Наименование дебитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	74 997 889	56 035 946	51 356 619
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 642 875	30 071 745	-
Расчеты по прочей реализации	834 925	315 845	177 233
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	14 495 272	25 112 746	1 422 478
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	31 421 876	246 072	7 742 618
Прочие расчеты со связанными сторонами	2 189 970	1 108 201	573 463
Итого задолженность связанных сторон	149 582 807	112 890 555	61 272 411

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2011 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 647 332 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 1 028 010 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 571 111 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2011 г. составил 520 335 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. и на 31.12.2009 г. резерв отсутствует).

По состоянию на 31.12.2011 г., 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
------------------------	------------------	------------------	------------------

Наименование кредитора	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дочерние общества	1 367 119	519 222	1 039 342
Зависимые общества	1 130	-	3 831
Прочие связанные стороны	-	236	1 057
Итого задолженность перед связанными сторонами	1 368 249	519 458	1 044 230

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.7 Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы, предоставленные связанными сторонами по состоянию на 31.12.2010 г. (в составе строки 1510 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки) и на 31.12.2009 г. (в составе строки 1410 Бухгалтерского баланса «Заемные средства», см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. Заем был погашен в течение 2011 года.

Сумма начисленных процентов за 2011 год составила 200 677 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2010 год).

3.13.8 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 1150 и 1240 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснительной записки):

	тыс. руб.	
	За 2011 год	За 2010 год
Задолженность на 1 января	13 959 023	1 616 040
Выдано займов / получено векселей	16 166 543	13 527 192
Возвращено займов / погашено векселей	(12 593 413)	(1 184 209)
Курсовая разница	3 874	-
Задолженность на 31 декабря, в том числе:	17 536 027	13 959 023
Долгосрочная задолженность (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	16 036 252	12 411 748
Краткосрочная задолженность (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	1 499 775	1 547 275

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

	тыс. руб.	
Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
Дочерние общества, в том числе:	908 797	168 563
ОАО «ЭСК РусГидро»	447 616	63 584
ОАО «Гидроинвест»	233 871	48 742
ЗАО «Малая Дмитровка»	163 154	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	59 697	41 794
Прочие	4 459	14 443
Зависимые общества	-	3 391
Прочие связанные стороны	-	32

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
Итого проценты к получению	908 797	171 986

3.13.9 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	За 2011 год	За 2010 год
Дочерние общества, в том числе:		
ОАО «ЭСК РусГидро»	648 041	-
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	41 970	-
Прочие	156 884	60
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	846 5	60

3.13.10 Вознаграждение основному управленческому персоналу

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 7).

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2011 и 2010 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 1 018 316 тыс. руб. и 147 550 тыс. руб. соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через три года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания опционной программы, а не в течение одного месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

По состоянию на 31.12.2011г. Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы на общую сумму 177 307 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. – 59 703 тыс. руб., на 31.12.2009г. – 135 706 тыс. руб.) (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

22.12.2010г. Советом директоров Общества (протокол № 115) была утверждена новая Опционная программа, участниками которой могут быть Члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества. Срок реализации программы – два года (до 21.12.2012 г.).

3.13.11 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	4 545 984	7 077 390
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 477 357	6 967 023
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67 267	55 473
прочие поступления	4119	1 360	54 894
Платежи, в том числе:	4120	(3 774 411)	(2 838 781)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 315 458)	(2 188 985)
процентов по долговым обязательствам	4123	(389 274)	(406 000)
прочие платежи	4129	(69 679)	(243 796)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	771 573	4 238 609
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	6 538 478	15 207 144
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	34	487 032
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 122 822	14 541 100
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 415 622	179 012
Платежи, в том числе:	4220	(43 347 579)	(75 435 163)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 385 503)	(6 209 820)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(263 917)	(2 292 359)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(36 687 528)	(66 932 984)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(6 473)	-
прочие платежи	4229	(4 158)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 809 101)	(60 228 019)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	917 525	12 741 255
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	917 525	12 741 255
Платежи, в том числе:	4320	(5 064 808)	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(64 808)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 000 000)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 147 283)	12 741 255
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(40 184 811)	(43 248 155)

3.12 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

3.13 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 38 858 027 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 14 299 965 тыс. руб., на 31.12.2009 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей в августе 2009 года аварией на Саяно-Шушенской ГЭС возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- 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.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в действие в текущем периоде, применяется перспективно к новым операциям с 01.01.2012 г. Новое законодательство вводит значительные требования к отчетности и документации. Законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к операциям, осуществленным 31.12.2011 г. или до этой даты, также предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают операции со взаимозависимыми сторонами (в соответствии с определением Налогового кодекса Российской Федерации), все международные операции (как со связанными, так и с несвязанными сторонами), операции, в которых налогоплательщик использовал цены, отличающиеся более чем на 20% от цен, использованных для аналогичных операций тем же самым налогоплательщиком в течение короткого периода времени, и бартерные операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования. Любое существующее решение судебных органов может быть использовано как руководство, но при этом не имеет обязательной юридической силы при принятии решений другими судебными органами или судебными органами более высокой инстанции.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями, определяются на основе фактических цен, использовавшихся в таких операциях.

Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования эти трансфертные цены могут быть оспорены. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако оно может быть существенным для финансового положения и/или деятельности организации в целом.

3.14 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2011 год, отсутствуют.

Аудиторское заключение

См. Приложение 1.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс за 3 месяца 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2012
	ИНН	75782411
	по ОКВЭД	2460066195
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
	по ОКЕИ	47 / 41
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	391 439	334 734	296 870
	Результаты исследований и разработок	1120	544 041	515 747	169 669
	Основные средства, в том числе:	1130	316 895 374	313 331 050	290 009 680
	Основные средства	1131	277 433 813	275 792 305	251 882 953
	Незавершенное строительство	1132	39 461 561	37 538 745	38 126 727
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 530 168	7 561 191	-
	Финансовые вложения	1150	103 925 879	100 982 088	69 182 528
	Прочие внеоборотные активы	1170	1 036 166	711 497	450 356
	ИТОГО по разделу I	1100	430 323 067	423 436 307	360 109 103
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 273 792	1 524 259	884 550
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	399 393	358 263	1 324 323
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	203 476 844	202 835 312	159 538 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	90 296 016	89 269 354	55 440 188
	Покупатели и заказчики	1231.1	45 379	36 849	42 870
	Авансы выданные	1231.2	27 751 436	26 307 860	14 951 287
	Прочие дебиторы	1231.3	62 499 201	62 924 645	40 446 031
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	113 180 828	113 565 958	104 098 683
	Покупатели и заказчики	1232.1	4 980 971	6 058 394	5 695 230
	Авансы выданные	1232.2	10 634 863	10 541 285	11 279 322
	Прочие дебиторы	1232.3	97 564 994	96 966 279	87 124 131
	Финансовые вложения (за исключением	1240	21 424 775	1 499 775	21 081 935

	денежных эквивалентов)				
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	29 001 635	30 628 182	8 369 224
	Прочие оборотные активы	1260	13 910	10 237	14 572
	ИТОГО по разделу II	1200	256 590 349	236 856 028	191 213 475
	БАЛАНС	1600	686 913 416	660 292 335	551 322 578

Тояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	290 302 702	290 302 702	288 695 431
	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 989 831	53 982 054	54 163 366
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 911	40 656 912	39 676 476
	Резервный капитал	1360	4 207 720	4 207 720	2 309 572
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	152 572 863	146 252 147	119 848 553
	ИТОГО по разделу III	1300	541 730 027	535 401 535	504 693 398
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	84 012 782	66 687 570	29 816 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 958 642	2 840 158	642 688
	Прочие обязательства	1450	738 243	754 432	132 001
	ИТОГО по разделу IV	1400	88 709 667	70 282 160	30 591 275
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	3 678 257	2 519 193	7 393 842
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	51 988 937	51 405 060	8 285 263
	поставщики и подрядчики	1521	5 253 946	5 221 289	2 689 675
	задолженность перед персоналом	1522	163 945	742 468	795 144
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	85 127	28 966	30 919
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 375 849	1 395 931	2 494 825
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	8 810	8 810	8 810
	прочие кредиторы	1526	44 101 260	44 007 596	2 265 890
	Доходы будущих периодов	1530	74 776	75 339	80 049
	Оценочные обязательства	1540	415 418	325 282	278 751
	Прочие обязательства	1550	316 334	283 766	-
	ИТОГО по разделу V	1500	56 473 722	54 608 640	16 037 905
	БАЛАНС	1700	686 913 416	660 292 335	551 322 578

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	по ОКПО	31.03.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75782411
Вид деятельности	по ОКВЭД	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	20 189 952	22 509 199
	Себестоимость продаж	2120	(11 106 014)	(8 480 453)
	Валовая прибыль	2100	9 083 938	14 028 746
	Прибыль от продаж	2200	9 083 938	14 028 746
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 422 264	786 050
	Проценты к уплате	2330	(913 240)	(611 606)
	Прочие доходы	2340	723 226	1 618 294
	Прочие расходы	2350	(1 616 598)	(4 748 178)
	Прибыль до налогообложения	2300	8 699 590	11 073 306
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(1 250 390)	(2 864 076)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	182 838	2 192 571
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(637 872)	(226 261)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(18 955)	15 869
	Прочее	2460	(463 880)	53 128
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 328 493	8 051 966
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 328 493	8 051 966
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,01998	0,02779

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства РФ в связи с тем, что Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует критериям п.8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1996 № 112.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика самостоятельно определена Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утверждена приказом от 29.12.2011г № 1399 "Об учетной политике ОАО "РусГидро".

В отчетном квартале в учетную политику, принятую Обществом на текущий финансовый год, изменений не было.

Текст Учетной политики Эмитента для целей бухгалтерского учета и для целей налогообложения в новой редакции приводится в Приложении 2.

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

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течение 12 месяцев до 31.03.2012 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 трех лет, предшествующих дате 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.: **290 302 702 379**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **290 302 702 379**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **12,23³**

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: ***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 Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению 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.

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, 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

³ От зарегистрированного размера уставного капитала в соответствии с Уставом

Дата изменения размера УК: **27.05.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **288 695 430 802**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **288 695 430 802**

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**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **27.10.2010**

Номер протокола: **6**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **290 302 702 379**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 10.11. Устава Эмитента: "Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете "Известия", а также размещается на сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, публикуется Обществом в газете "Известия", а также размещается на сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения".

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

10.15.1. 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.

10.15.2. 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.

10.15.3. 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:

В соответствии с п. 10.7. Устава Эмитента:

"В сроки не ранее чем за два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года проводится годовое Общее собрание акционеров Общества".

В соответствии с п. 10.15.2. Устава Эмитента:

"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 Общества 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 соответствии с п. 10.10. Устава Эмитента:

"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".

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со ст. 11 Устава Эмитента:

"11.1. 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.

11.2. 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).

11.3. 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.

11.4. 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 настоящей статьи Устава Эмитента.

11.5. 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.

11.6. 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.

11.7. 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):

Лица, указанные в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.

Порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с п. 10.12. Устава Эмитента:

"Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (тридцати) 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.

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 Общества."

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии со ст. 63 Федерального закона "Об акционерных обществах" и п. 10.16. и 10.17. Устава Эмитента:

"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 (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, 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 "Известия" 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: Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Колымаэнерго"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская д.84, корп.2

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 98,76

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 98,76

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская д.84, корп.2

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 41,48

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 41,48

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Гидроремонт-ВКК"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8А

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Зарамагские ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, дом 34

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 98,35

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 98,35

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,093

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,093

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "УК ГидроОГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, строение 1

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество

"Ленинградская ГАЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Ленинградская ГАЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, 187727, Ленинградская обл., Лодейнополюсский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "НИИЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7а

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ЭСКО ЕЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Вавилова, д.91, стр.2

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество

"Гидроинвест"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Гидроинвест"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 1,237

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 1,237

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Ленгидропроект"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Кириаку Матси, 16, ИГЛ ХАУЗ 10 этаж, Айои Омолотес, индекс 1082, Никосия, Кипр

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Кириаку Матси, 16, ИГЛ ХАУЗ 10 этаж, Айои Омолотес, индекс 1082, Никосия, Кипр

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козьмодемьянск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 51

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 51

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козьмодемьянск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 49

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 49

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козьмодемьянск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 49

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 49

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Российская Федерация, Красноярский край, Богучанский

район, промплощадка Богучанского алюминиевого завода

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 51

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 51

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Геотерм"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Геотерм"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.60

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 92,80

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 92,80

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.60

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 48.04

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 48.04

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Загорская ГАЭС-2"

Место нахождения: Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский р-н, п.Новобурейский, ул.Советская, 49

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Зейская, 225/3

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Турборемонт – ВКК"

Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский, пр-т Ленина, д.1а

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Электроремонт – ВКК"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Электроремонт – ВКК"

Место нахождения: Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская ГЭС

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саяно-

Шушенская транспортная компания РусГидро "

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СШТК РусГидро"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК"

Место нахождения: Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр-т Ленина, д. 34

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Регионально - Энергетическая Маркетингово - Инвестиционная Корпорация"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РЭМИК"

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская обл., Зейский р-н, г. Зeya, пер. Промышленный, д.11

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СШГЭР"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Южно-Якутский ГЭК"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации 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: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Сулакский ГидроКаскад"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева, 10

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ЧиркейГЭСстрой"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 74,99

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 74,99

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,01

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,01

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Жарки"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Жарки"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, Советский микрорайон, д. 41

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 25,001

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 25,001

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ГВЦ Энергетики"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, Берсенеvская наб., д.16, стр.5

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 42,54

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 42,54

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "УЭУК"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д.37, к. 2

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 20,67

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту,

%: 20.67

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: RusSUNHydro Limited

Сокращенное фирменное наименование: RusSUNHydro Ltd

Место нахождения: 42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 50

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 50

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ЭСК РусГидро"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100% минус 1 акция

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100% минус 1 акция

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Дальневосточная ВЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, 690003, Приморский край, г. Владивосток, ул. Верхнепортовая, 46, офис 404

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Гидросервис"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 7

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 0

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Малая Дмитровка"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Алтай"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Малые ГЭС Алтай"

Место нахождения:

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "МГЭС Дагестана"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, 367000, г.Махачкала, проспект Расула Гамзатова, д. 39 «А»

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Верхнебалкарская МГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, 361800, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Каишхатау, ул. Мечиева, д.1А

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Фиагдонская МГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, 363240, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Кодоева, д.45

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Малые ГЭС Карачаево-Черкессии"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "МГЭС КЧР"

Место нахождения: Российская Федерация, 369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина, д.34

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: RusHydro International B.V.

Сокращенное фирменное наименование: RusHydro International B.V.

Место нахождения: Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "АйТи Энерджи Сервис"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский пр., д.7

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 19,99%

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО АК "Якутскэнерго"

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

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 29,0029

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 29,8

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,00002

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,00002

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РАО Энергетические системы Востока"

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

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 65,75

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 65,63

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,017

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,017

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Трест Гидромонтаж"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Трест Гидромонтаж"

Место нахождения: Российская Федерация, 123423, г. Москва, Карамышевская набережная, д.37

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 33,54

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 31,98

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Павлодольская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, 363750, г. Моздок, улица Мира, д. 38

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

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатский газотермический комплекс"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "КамГЭК"

Место нахождения: Российская Федерация, 683003, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ключевская, д. 40

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 96,58

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 96,58

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СЭК"

Место нахождения: Российская Федерация, 683003, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ключевская, д. 40

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 17,77

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 17,77

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов, присвоенных за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до

даты окончания отчетного квартала, нет..

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *290 302 702 379*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *89 000 000 000*

Количество объявленных акций: *100 000 000 000*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
22.02.2005	1-01-55038-E
16.08.2011	1-01-55038-E-040D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены п. 6.2. статьи 6 Устава Эмитента:

"Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;*
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";*
- получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества".*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

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 (аннулированы)

Указанных выпусков нет.

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

Раскрывается информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

В обращении находятся документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента и документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Общее количество облигаций серии 01 и облигаций серии 02: 15 000 000

Общий объем по номинальной стоимости облигаций серии 01 и облигаций серии 02: 15 000 000 000 рублей

По каждому выпуску, ценные бумаги которого обращаются (не погашены), указываются:

1. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее - Облигации).

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 4-01-55038-Е от 23.09.2010.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России.

Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 рублей каждая.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 10 000 000 000 рублей.

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

п.7.3. Решения о выпуске Облигаций ОАО "РусГидро":

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске Облигаций.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода, порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске Облигаций, п. 9.1.2 Проспекта Облигаций.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций;

2) просрочка более чем на 7 (семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента, включая, без ограничений, рублевые, валютные и еврооблигации, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитента по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций);

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список "В" на любой из фондовых бирж.

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 9.3 Решения о выпуске Облигаций и п. 9.1.2 Проспекта Облигаций, с момента раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

6. Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.

Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут

юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Кроме перечисленных прав владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.»

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, осуществляющего централизованное хранение, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Полное фирменное наименование депозитария: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий".

Краткое наименование: НКО ЗАО "НРД"

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8

Лицензия № 177-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:

Дата погашения Облигаций: 3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – "Дата погашения") - 12.04.2021.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НРД (далее по тексту – "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости Облигаций.

Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НРД в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД,

предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение номинальной стоимости Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Функции платёжного агента при погашении Облигаций и выплате купонного дохода по ним выполняет "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) (далее – "Платежный агент").

Сведения о Платежном агенте указаны в п. 9.6 Решения о выпуске Облигаций и п. 9.1.2 д) Проспекта Облигаций.

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НРД в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НРД, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НРД получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НРД уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НРД, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям 5-го (пятого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НРД список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее, чем в 3-й (третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НРД предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НРД, а НРД обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НРД, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НРД и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НРД сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НРД, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НРД, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НРД, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом, в сроки и в порядке, установленными договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств с корреспондентского счета банка Платежного агента.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период. Выплата Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет Эмитента не позднее 2-х (двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.

Предусматривается возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций и по усмотрению Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты Облигаций. Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Величина ставки первого купона равна 8% годовых. Ставки по второму - десятому купонам определены равной ставке по первому купону (Приказ Председателя Правления ОАО "РусГидро" № 365 от 21.04.2011).

Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (сто восемьдесят два) дня.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям или порядке его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$KD_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / 365 / 100\%,$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, j = 1-20;

KDj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom –номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала j-того купонного периода;

T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на нерабочий праздничный или выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец

Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i -го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (пяти) дней k -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i -го купона, $i=k$).

Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до даты начала i -го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rushydro.ru – не позднее 2 дней.*

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок выплаты дохода по облигациям:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента должно быть исполнено:

Первый купон 24.10.2011;

Второй купон 23.04.2012;

Третий купон 22.10.2012;

Четвертый купон 22.04.2013;

Пятый купон 21.10.2013;

Шестой купон 21.04.2014;

Седьмой купон 20.10.2014;

Восьмой купон 20.04.2015;

Девятый купон 19.10.2015;

Десятый купон 18.04.2016.

Одиннадцатый купон 17.10.2016

Двенадцатый купон 17.04.2017

Тринадцатый купон 16.10.2017

Четырнадцатый купон 16.04.2018

Пятнадцатый купон 15.10.2018

Шестнадцатый купон 15.04.2019

Семнадцатый купон 14.10.2019

Восемнадцатый купон 13.04.2020

Девятнадцатый купон 12.10.2020

Двадцатый купон 12.04.2021

Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НРД (далее по тексту – "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту – "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НРД, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НРД получать суммы от выплаты купонного дохода по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НРД уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям. Депоненты НРД, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты, передают в НРД список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным

держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3-й (третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НРД предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка(с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НРД, а НРД обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Также не позднее чем в 5 (пятый) рабочий день до даты выплаты купонного дохода, дополнительно к информации относительно физических лиц - нерезидентов Российской Федерации и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НРД следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо-нерезидент:

- официальное подтверждение того, что физическое лицо является резидентом государства, с которым РФ заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения;
- официальное подтверждение того, что иностранное физическое лицо находится на территории РФ более 183 дней (нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного физического лица на учет в налоговых органах Российской Федерации) и является налоговым резидентом РФ для целей налогообложения доходов.

б) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык;

в) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

г) В случае выплат российским гражданам, проживающим за пределами территории Российской Федерации, номинальному держателю – депоненту НРД

необходимо предоставить НРД, предварительно запросив у такого российского гражданина, заявление в произвольной форме о признании им своего статуса налогового нерезидента в соответствии со статьей 207 Налогового кодекса Российской Федерации на соответствующую дату выплат.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НРД, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НРД и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НРД сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением/несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НРД, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента списания денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, с корреспондентского счета банка

Платежного агента.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты

купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по

Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

11. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного

Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

12. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

13. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по тринадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

14. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону

Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

15. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

16. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

17. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по семнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

18. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восемнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

19. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

20. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Для целей выплаты дохода по двадцатому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по двадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.

Ценные бумаги выпуска не являются биржевыми облигациями.
Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением.
Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента.
Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами.
Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками.

2. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента (далее - Облигации).

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 4-02-55038-Е от 23.09.2010.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России.

Количество ценных бумаг выпуска: 5 000 000 штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 рублей каждая.

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 5 000 000 000 рублей.

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

п. 7.3. Решения о выпуске Облигаций ОАО "РусГидро":

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигацией, являются Сертификат Облигаций и Решение о выпуске Облигаций.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода, порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске Облигаций, п. 9.1.2 Проспекта Облигаций.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям с даты выплаты

соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций;

2) просрочка более чем на 7 (семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске Облигаций и Проспектом Облигаций;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента, включая, без ограничений, рублевые, валютные и еврооблигации, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем (приобретение любых находящихся в обращении облигаций Эмитента по соглашению с их владельцами и/или по требованию владельцев облигаций с возможностью их последующего обращения не влечет за собой права требовать досрочного погашения Облигаций);

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки, при условии, что такие Облигации предварительно были включены в котировальный список "В" на любой из фондовых бирж.

Владелец Облигаций имеет право предъявить требование о досрочном погашении Облигаций и, в связи с этим, возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 9.3 Решения о выпуске Облигаций и п. 9.1.2 Проспекта Облигаций, с момента раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей или с даты, в которую владельцы Облигаций узнали или должны были узнать о наступлении такого события.

6. Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.

Владелец Облигаций, купивший Облигации при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигациями до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Кроме перечисленных прав владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.»

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения депозитария, осуществляющего централизованное хранение, номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Полное фирменное наименование депозитария: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Краткое наименование: НКО ЗАО "НРД"

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13,

строение 8

Лицензия № 177-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен.

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение Облигаций и выплата доходов по ним производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска:

Дата погашения Облигаций: 3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (далее также – «Дата погашения») - 12.04.2021.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Даты начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НРД (далее по тексту – "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости Облигаций.

Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НРД в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение номинальной стоимости Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Функции платёжного агента при погашении Облигаций и выплате купонного дохода по ним выполняет "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)

(далее – "Платежный агент").

Сведения о Платежном агенте указаны в п. 9.6 Решения о выпуске Облигаций и п. 9.1.2 д) Проспекта Облигаций.

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НРД в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НРД, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НРД получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НРД уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НРД, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям 5-го (пятого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НРД список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее, чем в 3-й (третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НРД предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц -

нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НРД, а НРД обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НРД, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НРД и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НРД сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением/несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НРД, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НРД, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НРД, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом, в сроки и в порядке, установленными договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств с корреспондентского счета банка Платежного агента.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период. Выплата Облигаций при их погашении, а также выплата дохода по ним производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет Эмитента не позднее 2-х (двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НРД.

Предусматривается возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций и по усмотрению Эмитента.

Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации отчета об итогах их выпуска или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах их выпуска и полной оплаты Облигаций. Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть вновь выпущены в обращение.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Величина ставки первого купона равна 8% годовых. Ставки по второму - десятому купонам определены равной ставке по первому купону (Приказ Председателя Правления ОАО "РусГидро" № 365 от 21.04.2011).

Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за

каждый купонный период. Облигации имеют двадцать купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дня.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям или порядке его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, является единоличный исполнительный орган Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j - 1)) / 365 / 100\%,$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1-20$;

$КДj$ - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom – номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j - 1)$ - дата начала j -того купонного периода;

$T(j)$ - дата окончания j -того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4 (включительно), и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5 - 9 (включительно).

Если дата выплаты купонного дохода по любому из двадцати купонов по Облигациям выпадает на нерабочий праздничный или выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

В случае, если после объявления ставок или порядка определения ставок купонов, у Облигации останутся неопределенными ставки или порядок определения ставок хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках либо порядке определения ставок i -го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций по цене, равной 100 (сто) процентов номинальной стоимости без учета накопленного на дату приобретения купонного дохода, который уплачивается продавцу Облигаций сверх указанной цены приобретения, в течение последних 5 (пяти) дней k -го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i -го купона, $i=k$).

Информация об определенных Эмитентом после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг ставках либо порядке

определения ставок по купонам Облигаций, начиная со второго, доводится до потенциальных приобретателей путем раскрытия в форме сообщения о существенных фактах не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям и в следующие сроки с момента принятия решение об установлении процентной(ых) ставки(ок) либо порядке определения процентной(ых) ставки(ок) по купону(ам):

- в ленте новостей – не позднее 1 дня;*
- на странице Эмитента в сети Интернет по адресу www.rushydro.ru– не позднее 2 дней.*

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках либо порядке определения ставок, не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Порядок выплаты дохода по облигациям:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента должно быть исполнено:

Первый купон 24.10.2011;

Второй купон 23.04.2012;

Третий купон 22.10.2012;

Четвертый купон 22.04.2013;

Пятый купон 21.10.2013;

Шестой купон 21.04.2014;

Седьмой купон 20.10.2014;

Восьмой купон 20.04.2015;

Девятый купон 19.10.2015;

Десятый купон 18.04.2016.

Одиннадцатый купон 17.10.2016

Двенадцатый купон 17.04.2017

Тринадцатый купон 16.10.2017

Четырнадцатый купон 16.04.2018

Пятнадцатый купон 15.10.2018

Шестнадцатый купон 15.04.2019

Семнадцатый купон 14.10.2019

Восемнадцатый купон 13.04.2020

Деятнадцатый купон 12.10.2020

Двадцатый купон 12.04.2021

Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это нерабочий праздничный день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый

рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НРД (далее по тексту – "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту – "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НРД, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НРД получать суммы от выплаты купонного дохода по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НРД уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям. Депоненты НРД, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты, передают в НРД список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3-й (третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НРД предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;*

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НРД, а НРД обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Также не позднее чем в 5(пятый) рабочий день до даты выплаты купонного дохода, дополнительно к информации относительно физических лиц - нерезидентов Российской Федерации и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, включенной в Перечень владельцев и/или номинальных держателей, номинальный держатель обязан передать в НРД

следующие документы, необходимые для применения соответствующих ставок налогообложения при налогообложении доходов, полученных по Облигациям:

а) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо-нерезидент:

- официальное подтверждение того, что физическое лицо является резидентом государства, с которым РФ заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения;

- официальное подтверждение того, что иностранное физическое лицо находится на территории РФ более 183 дней (нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного физического лица на учет в налоговых органах Российской Федерации) и является налоговым резидентом РФ для целей налогообложения доходов.

б) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- подтверждение того, что юридическое лицо-нерезидент имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения (при условии заключения), которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае если данное подтверждение составлено на иностранном языке, предоставляется также перевод на русский язык;

в) в случае, если получателем дохода по Облигациям будет постоянное представительство юридического лица-нерезидента:

- нотариально заверенная копия свидетельства о постановке указанного представительства на учет в налоговых органах Российской Федерации, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде (если выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в РФ).

г) В случае выплат российским гражданам, проживающим за пределами территории Российской Федерации, номинальному держателю – депоненту НРД необходимо предоставить НРД, предварительно запросив у такого российского гражданина, заявление в произвольной форме о признании им своего статуса налогового нерезидента в соответствии со статьей 207 Налогового кодекса Российской Федерации на соответствующую дату выплат.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанных документов Эмитент не несет ответственности перед владельцами за неприменение соответствующих ставок налогообложения.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НРД, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НРД и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НРД сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением/несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НРД, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае,

если предоставленные Владелъцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплат по Облигациям на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом, в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня Владелъцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владелъцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владелъцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента списания денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, с корреспондентского счета банка Платежного агента.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владелъцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владелъцев Облигаций,

являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень

владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

11. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

12. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

13. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по тринадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

14. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

15. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

16. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД,

предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

17. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по семнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

18. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восемнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

19. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в

том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятнадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

20. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НРД, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты доходов по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

Для целей выплаты дохода по двадцатому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по двадцатому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

Доход по двадцатому купону выплачивается одновременно с погашением номинальной стоимости Облигаций.

Ценные бумаги выпуска не являются биржевыми облигациями.

Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением.

Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента.

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами.

Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций 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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:
регистратор

Сведения о регистраторе:

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

Р.О.С.Т."

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13**

ИНН: **7726030449**

ОГРН: **1027739216757**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **02.11.2010**

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

Перечень нормативных актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату нерезидентам:

Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;

Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312);

Федеральный закон от 14.04.1995 № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации";

Федеральный закон от 25.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" (статьи 42, 43);

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг";

Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг";

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма";

Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ "О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации";

Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ "О несостоятельности (банкротстве)";

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле";

Федеральный закон от 28.12.2010 № 409-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части регулирования выплаты дивидендов (распределение прибыли) ";

Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 "Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг";

Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 "О некоторых вопросах применения Федерального закона "Об акционерных обществах" (п. 15);

Межправительственные соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество).

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9 % *	15%	9%	15%

** либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.*

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы учитываются все доходы налогоплательщика, полученные им как в денежной, так и в натуральной формах, или право на распоряжение которыми у него возникло, а также доходы в виде материальной выгоды.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. При получении налогоплательщиком дохода в виде материальной выгоды от приобретения ценных бумаг, налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, финансовых инструментов срочных сделок над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение.

Рыночная стоимость ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из их рыночной цены с учетом предельной границы ее колебаний.

Рыночная стоимость ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из расчетной цены ценных бумаг с учетом предельной границы ее колебаний.

Порядок определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также порядок определения предельной границы колебаний рыночной цены устанавливаются федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся, помимо прочих, ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже. Указанные ценные бумаги относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной бумаги понимается:

1) средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, на фондовой бирже;

2) цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам на иностранной фондовой бирже.

Ценные бумаги для целей налогообложения НДФЛ также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа).

При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы

выгодоприобретателя по соответствующим операциям с ценными бумагами.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг. К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с п. 18.1 ст. 217 НК РФ;

суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных выше.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций с ценными бумагами. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций.

При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций с ценными бумагами, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами осуществляется в порядке, установленном статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных

бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период.

Налоговая база по каждой совокупности операций (операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, и операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке), определяется отдельно.

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.

В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по каждому виду дохода. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется по окончании налогового периода.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по

договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях настоящего пункта признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения.

Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление

суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК РФ.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.

Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не

включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Под применимым законодательством понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги для целей налогообложения понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или

иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости

выбывших ценных бумаг:

1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

2) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

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 (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **9 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **14.12.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.12.2005**

Дата составления протокола: **14.12.2005**

Номер протокола: **210**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,000268**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **27 889**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **27 889**

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

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: ***полный год***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.06.2006**

Дата составления протокола: **23.06.2006**

Номер протокола: **224**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,005442**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **565 965**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **565 965**

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

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: ***3 мес.***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **23.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.06.2006**

Дата составления протокола: **23.06.2006**

Номер протокола: **224**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,002151**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **223 599**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории

(типа), руб.: **223 599**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.:

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

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

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.09.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **19.09.2006**

Дата составления протокола: **19.09.2006**

Номер протокола: **228**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,001064**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **113 904**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **113 904**

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

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **9 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **12.12.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.12.2006**

Дата составления протокола: **12.12.2006**

Номер протокола: **238**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,005739**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **809 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **809 000**

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

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.06.2007**

Дата составления протокола: **22.06.2007**

Номер протокола: **254**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,007939**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 119 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 119 000**

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.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента**

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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0,00860091**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **2 496 867 427**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 491 907 524**

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.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Во втором квартале 2011 года Эмитентом была осуществлено размещение облигаций серии 01 и 02.

8.9. Иные сведения

28.10.2010 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, Газпромбанк и Тройка Диалог. Листинг еврооблигаций осуществлен на Лондонской фондовой бирже по правилам Reg S.

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.



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро» и иные пользователи бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро».

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро».

Сокращенное наименование: ОАО «РусГидро».

Основной государственный регистрационный номер: 1042401810494 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 24 № 002237589 от 26 декабря 2004 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края).

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

Сведения об аудиторе:

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

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10202000095.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит"

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член  International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснительной записки.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность*

Руководство ОАО «РусГидро» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «РусГидро», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1150 Бухгалтерского баланса)» Пояснительной записки ОАО «РусГидро» о причинах неотражения в бухгалтерской отчетности финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по их текущей рыночной стоимости. Величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 7 048 410 тыс. руб.

Заместитель генерального директора ЗАО «Эйч Эл Би
Внешаудит», директор по аудиту
(по доверенности от 20 февраля 2012 г.)

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000039 от 12.12.11
номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29702002487)



О.В. Митянина

Дата аудиторского заключения — 30 марта 2012 г.

ПРИКАЗ

Москва

29.12.2011

№ 1399

Об утверждении учетной политики
ОАО «РусГидро» в новой редакции

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Учетную политику для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести её в действие с 01.01.2012.
2. Утвердить Учетную политику для целей налогообложения ОАО «РусГидро» в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести её в действие с 01.01.2012.
3. Главному бухгалтеру - начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности Финкелю Д.В. обеспечить применение учетных политик, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, во всех подразделениях ОАО «РусГидро».
4. Признать утратившими силу с 01.01.2012:
 - 4.1. Приказ ОАО «РусГидро» от 30.12.2010 № 1219 «Об утверждении учетной политики ОАО «РусГидро» в новой редакции».
 - 4.2. Приказ ОАО «РусГидро» от 29.03.2011 № 248 «О внесении изменений и дополнений в приказ ОАО «РусГидро» от 30.12.2010 № 1219 «Об утверждении учетной политики ОАО «РусГидро» в новой редакции».
 - 4.3. Приказ ОАО «РусГидро» от 05.12.2008 № 793 «О введении в действие Регламента по учету целевых инвестиционных средств».
 - 4.4. Приказ ОАО «ГидроОГК» от 21.12.2005 № 120 «Об утверждении методических рекомендаций по формированию резерва под обесценение финансовых вложений ОАО «ГидроОГК».
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления Бессмертного К.В.

Председатель Правления

Е.В. Дод

Приложение 1
к приказу ОАО «РусГидро»
от 29.12.2011 №1399

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА
ОАО "РусГидро"
(новая редакция)

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро" и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

1.2. ОАО "РусГидро" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету, другими нормативными правовыми актами и методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, а также локальными нормативными документами (актами) Общества.

1.3. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящей Учетной политике и иных локальных нормативных документах (актах) Общества.

1.4. 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 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 отчетности (Приложение № 7), а также локальные нормативные документы (акты) Общества, регулирующие отдельные вопросы бухгалтерского учета и составления бухгалтерской 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 по тексту – «Филиалы»), возглавляемыми Главными бухгалтерами Филиалов.

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;
- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества⁴ (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);
- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;
- подготовку и сдачу бухгалтерской 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 балансов⁵;
- передачу данных о доходах и расходах в Исполнительный аппарат.

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.

⁵ Под отдельным незаконченным балансом филиала понимается перечень показателей, отражающих имущественное и финансовое положение филиала на отчетную дату, включая показатели по остаткам внутрихозяйственных расчетов.

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.

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.

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 департаментами, дирекциями и службами 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 в части представления отчетности, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиком 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 отчетности используются формы внешней и внутренней отчетности (Приложение № 7), разработанные Обществом на основе форм бухгалтерской отчетности утвержденных приказом Минфина России от 02 июля 2010 г. № 66н. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров Общества и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.

3.9. Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская 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 отчетности в Филиалах несут директора Филиалов.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской 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. 12 Федерального закона Российской Федерации от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.95 № 49.

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются нормативными документами (актами) Общества.

Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты установленные Графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской 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. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".

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 22.10.90 № 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 объект относится.

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 изменении первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке

полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 или в 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, 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 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 забалансовом счете 001.01 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 забалансовом счете 001.01 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 Председателя Правления Общества.

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. Арендное 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 Председателя Правления Общества.

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 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, возникающая 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, которая утверждается 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 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 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 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 17/2002), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, а также Методическими указаниями по учету научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

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", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы 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 30.12.93 № 160, в части, не противоречащей нормативным правовым актам, 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 программы технического перевооружения 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 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 отдельный 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 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 отчетности по текущей рыночной стоимости.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению на фондовой бирже

ММВБ – РТС, определяется в порядке, утвержденном Приказом ФСФР от 9 ноября 2010 г. № 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 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 производится 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 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 5/2001), 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 (далее - 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 в порядке и на 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 (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество) определяются и утверждаются распорядительными документами по месту нахождения 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 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, приходятся 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, накладки) 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 отдельно 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 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.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 40 000 рублей). К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в состав прочих расходов:

- в периоде приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев);
- при прекращении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива;
- в случае, если начато использование инвестиционного актива для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

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 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 отдельно 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 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».

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.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации 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 учету 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 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 отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенность ошибки определяется Обществом самостоятельно, исходя из величины и характера соответствующих статей бухгалтерской отчетности. Данные прибыли (убытки) прошлых лет отражаются в 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 25.12.2007 № 147н.

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 соглашением 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 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 последующим 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 недостаткам, 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 недостаткам производится отражение поступивших сумм

по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостаткам, 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 недостаткам 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 - подразделения, согласно утвержденной организационной структуре Филиала;
- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – 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, отражаемыми 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 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 подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованной 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 общехозяйственные расходы, относящиеся к содержанию таких подразделений, а также работников других 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», утвержденной приказом Председателя Правления 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 N 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.

Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом по Филиалу.

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 и Главного бухгалтера 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 распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

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 применением типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утвержденных Постановлением Госкомстата России от 18.08.98 № 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);
- 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 подготовке, 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 расходов на счете 26 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 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 отчетности за отчетный год.

5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

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 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 отчетности.

5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

5.22.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. 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. При составлении консолидированной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

5.22.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом 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 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 пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) 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 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 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 переводятся 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 отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 21.11.96 № 129-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 29.12.2011 №1399

**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 по тексту - «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 ОАО «РусГидро» (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,
- Положением по взаимодействию исполнительного аппарата и филиалов в части представления отчетности филиалами ОАО «РусГидро», утверждаемым отдельным локальным нормативным документом Общества,
- Инструкцией по применению налогового плана счетов, утверждаемой отдельным локальным нормативным документом (актом) 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 аппарат⁶ 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 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 централизованно;
- 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.

⁶ 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

Данные обособленные 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), Положением по учету внутрихозяйственных операций и представлению отчетности филиалами, 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 отдельно 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 централизованно 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 по тексту – «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).

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.

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 Положением по внутрихозяйственным расчетам, 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.

Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится на выделенном балансе Филиала и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.

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, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.

Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются ДКУиО Общества в Филиалы. Филиалы на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.

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 Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования регулируются 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 территориальный фонд медицинского страхования»

2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:

1. Начисляют страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
2. Уплачивают страховые взносы в виде ежемесячных обязательных платежей в срок не позднее 15-го числа календарного месяца, следующего за календарным месяцем, за который начисляется ежемесячный обязательный платеж;
3. Составляют:
 - расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное

страхование в Пенсионный фонд и на обязательное медицинское страхование в фонды обязательного медицинского страхования по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 1-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 в Фонд социального страхования Российской Федерации, а также по расходам на выплату обязательного страхового обеспечения по указанному виду обязательного социального страхования, произведенным в счет уплаты этих страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации, по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 15-го числа календарного месяца, следующего за отчетным периодом.

2.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования

2.4.1. На Филиалы возлагается обязанность предоставлять в Пенсионный фонд по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.

2.4.2. Отчетными периодами в 2010 году признаются полугодие и календарный год.

Сведения за первый отчетный период 2010 года (полугодие) представляются до 1 августа 2010 года, за второй отчетный период 2010 года (календарный год) - до 1 февраля 2011 года.

С 2011 г. отчетными периодами признаются первый квартал, полугодие, девять месяцев и календарный год.

Сведения предоставляются не позднее 15-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом вместе с расчетом по начисленным и уплаченным страховым взносам.

2.4.3. Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2.5. Налог на доходы физических лиц

2.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».

2.5.2. 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.

2.5.3. Отчетность (сведения) по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика

2.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным аппаратом, так и Филиалами.

2.5.5. Порядок уплаты и составления отчетности (сведений) по налогу определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.6. Водный налог

2.6.1. 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.

2.6.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.7. Транспортный налог

2.7.1. 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 Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.7.2. 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.

2.8. Налог на имущество

2.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

2.8.2. 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 Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.8.3. 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 или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

2.8.4. Начисление налога и его уплата производится с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и законодательством субъектов Российской Федерации.

2.9. Земельный налог

2.9.1. 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.

2.9.2. 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.

2.9.3. 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.

2.9.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.10. Прочие налоги и сборы

2.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.10.2. 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

2.10.3. 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 Положением по внутрихозяйственным операциям,
- 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 отдельный 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) 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, 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.

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 вноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве вноса 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 вноса 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 N 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, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

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 Федеральной службы по финансовым рынкам 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 5к 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. 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 статьи 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 статьи 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 по тексту – «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 требования 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 статьей 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 (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (пункт 1 статьи 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) используются 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 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 подлежит 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 пунктом 3 статьи 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 так же 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 Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе:

- в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета;
- в качестве объектов незавершенного капитального строительства по объектам недвижимости, если данные объекты фактически эксплуатируются, но документы не поданы на государственную регистрацию и соответственно имущество не переведено в состав основных средств.

4.3.2. 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.

4.3.3. Общество освобождается от налога в отношении имущества, указанного в ст. 381 НК РФ. В целях правильного применения освобождения обеспечивается отдельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.

Указанный Перечень разрабатывается в Филиалах на основании Перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации, и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным локальным нормативным документом (актом) Филиала, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.