

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «РусГидро»

Код Эмитента: 55038-Е
за 4 квартал 2008 года

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

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

И.о. Председателя Правления ОАО «РусГидро» _____ В.А.Зубакин

" ____ " февраля 2009 г. (подпись)

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» _____ О.В.Отто

" ____ " февраля 2009 г. (подпись)

М.П.

Контактное лицо: Евстафьева Анастасия Игоревна, эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

Телефон: (495) 926-30-12, 225-32-32

Факс: (495) 225-37-37

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

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	5
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	5
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	5
1.3. Сведения об аудиторе эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	12
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	13
III. Подробная информация об Эмитенте.....	23
3.1. История создания и развитие Эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	28
3.3. Планы будущей деятельности Эмитента.....	35
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	37
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	37
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.....	65
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	66
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	66
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	67
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	67
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	67
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	67
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.....	74
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	74
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	79
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	100
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	101
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	104
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	117
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	117
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	117
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	119

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	119
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	119
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	121
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ..	122
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	122
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ...	123
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	124
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	125
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	125
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	125
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	125
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	125
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	125
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	125
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	200
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	201
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	201
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	216
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	217
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска ..	217
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	218
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	218
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	218
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	218
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	221
8.10. Иные сведения	226

Введение

Основания для возникновения обязанности у Эмитента по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета:

- 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

Органами управления Эмитента являются:

- Высший орган управления – Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Коллегиальный исполнительный орган – Правление
- Единоличный исполнительный орган – Председатель Правления.

Состав Совета директоров Эмитента:

Шматко Сергей Иванович – Председатель Совета директоров,
Балло Анатолий Борисович
Белобородов Сергей Сергеевич
Беляев Вадим Станиславович
Вайнзихер Борис Феликсович
Волков Эдуард Петрович
Данилов - Данильян Виктор Иванович
Зубакин Василий Александрович
Маслов Сергей Владимирович
Серебрянников Сергей Владимирович
Таций Владимир Витальевич
Хамитов Рустэм Закиевич
Шаронов Андрей Владимирович

Состав Правления Эмитента:

Зубакин Василий Александрович, и.о. Председателя Правления, 1958 г.р.
Оксузьян Олег Борисович, 1960 г.р.
Богуш Борис Борисович, 1952 г.р.
Хазиахметов Расим Магсумович, 1954 г.р.
Юшин Сергей Александрович, 1972 г.р.
Сергеев Александр Юрьевич, 1977 г.р.
Толошинов Александр Валентинович, 1957 г.р.
Беляев Константин Владимирович, 1968 г.р.

Единоличный исполнительный орган:

Зубакин Василий Александрович, 1958 г.р. – и.о. Председателя Правления

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование банка: **ОАО Банк ВТБ**

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

ИНН/КПП банка: **7702070139/997950001**

№№ и типы счетов: **40702810700030003502 (расчетный счет в рублях РФ)**

БИК 044525187

№ корреспондентского счета: **30101810700000000187**

Полное фирменное наименование банка: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

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

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

ИНН/КПП банка: **7707083893/775001001**

№ и тип счета: **40702810400020107810 (расчетный счет в рублях РФ)**

№ и тип счета: **40702840100021007810 (транзитный валютный счет в долларах США)**

№ и тип счета: **40702840800020007810 (текущий валютный счет в долларах США)**

БИК: **044525225**

№ корреспондентского счета: **30101810400000000225**

Полное фирменное наименование банка: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

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

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

ИНН/КПП банка: **7707083893/775003009**

№ и тип счета: **40702810438090001390 (расчетный счет в рублях РФ)**

БИК: **044525225**

№ корреспондентского счета: **30101810400000000225**

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

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

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

ИНН/КПП банка: **7703115760/997950001**

№№ и типы счетов:

40702810800205771190 (расчетный счет в рублях РФ)

40702978100205771198 (текущий валютный счет в ЕВРО)

40702978000205771188 (транзитный валютный счет в ЕВРО)

40702840600005771191 (расчетный валютный счет в долларах США)

40702840500005771181 (транзитный валютный счет в долларах США)

БИК: **044525204**

№ корреспондентского счета: **30101810900000000204**

Полное фирменное наименование банка: **Акционерный коммерческий межрегиональный топливно-энергетический банк "МЕЖТОПЭНЕРГОБАНК" (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование банка: **ОАО "Межтопэнергобанк"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Садовая-Черногрязская д.6**

ИНН/КПП банка: **7701014396/775001001**

№ и тип счета: **40702810500026122417 (расчетный счет в рублях РФ)**

БИК: **044585237**

№ корреспондентского счета: **30101810900000000237**

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

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

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

ИНН/КПП банка: **7744001497/997950001**

№№ и типы счетов:

40702810400000003242 (расчетный счет в рублях РФ)

40702810500000013242 (расчетный счет в рублях РФ)

БИК: **044525823**

№ корреспондентского счета: **30101810200000000823**

Полное фирменное наименование банка: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование банка: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г.Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН/КПП банка: **7728168971/775001001**

№№ и типы счетов:

40702810701200001242 (основной)

40702810001200001243 (торговый)

40702810101200005149 (основной)

40702810501200005150 (торговый)

БИК: **044525593**

№ корреспондентского счета: **30101810200000000593**

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Информация об аудиторе, осуществляющем аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности и сводной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

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

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

Место нахождения аудиторской организации: **115054, Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5**

ИНН/КПП: **7705051102/770501001**

Почтовый адрес: **113054, Москва, Космодамианская наб., д.52, стр. 5**

Номер телефона и факса: **(495) 967-60-00**

Факс: **(495) 967-60-01**

Адрес электронной почты: olga.kornilovskaya@ru.pwc.com

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

Е000376, дата выдачи: 20.05.2002 г., продлена до 20.05.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" является корпоративным членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России, членом Аудиторской Палаты России, а также аккредитовано при Российском обществе оценщиков.**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:

Аудитор осуществил аудиторскую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005, 2006, 2007 годы.

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):

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: **аудитор не имеет доли участия в уставном капитале Эмитента;**
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом: **Эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **отсутствуют;**
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностные лица Эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.**

Меры, предпринятые Эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

- Основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения зависимости друг от друга является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор

является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности";

— размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства, в частности в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в редакции Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно ст. 12 которого аудит не может осуществляться:

- 1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);
- 3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
- 6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Порядок выбора аудитора Эмитента:

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

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора, у Эмитента отсутствует.

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.

На 2008 год аудитором Общества утверждено – ЗАО "ПвК Аудит" (Решение Общего собрания акционеров Общества, Протокол от 26.06.2008 № 1).

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2005 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 11 564 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2006 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 21 830 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2007 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 24 195 223,86 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

В четвертом квартале 2008 года Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- определения рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Сведения о главном бухгалтере Эмитента, подписавшем настоящий ежеквартальный отчет:

Фамилия: **Отто**

Имя: **Ольга**

Отчество: **Валентиновна**

Год рождения: **1969**

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

Место нахождения (место работы): **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, ОАО "РусГидро"**

Иные лица, подписавшие ежеквартальный отчет и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация на дату завершения каждого финансового года и дату окончания последнего отчетного квартала (в тыс. руб.):

Рыночная капитализация за 2005-2007 гг. определена по стоимости чистых активов. Расчет стоимости чистых активов Эмитента сделан по методике, приведенной в "Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ", утвержденным Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз.

Рыночная капитализация за 4 квартал 2008 года по обыкновенным акциям рассчитана как произведение количества обыкновенных акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг – ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 № 03-52/пс.

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	2007г.	4 кв.2008г.
Рыночная капитализация Эмитента, тыс. руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373	147 988 491,8

Источник информации официальный сайт РТС: www.rts.ru

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение Эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые Эмитент считает для себя существенными:

Наименование кредитора	Наименование обязательства	Дата договора	Валюта договора	Сумма долга в валюте договора	Окончание срока возврата	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней
ОАО "УК ГидроОГК"	Заем	01.06.2006	RUR	5 000 000 000,00	29.06.2011	Отсутствует
ЕБРР	Кредит	08.09.2006	RUR	6 300 000 000,00	24.10.2020	Отсутствует
Morgan Stanley*	Кредит	13.12.2006	RUR	3 000 000 000,00	13.12..2013	Отсутствует
CF Structured Products B.V.**	Кредитные ноты	12.02.2007	USD	60 000 000.00	15.02.2013	Отсутствует

Morgan Stanley	Кредит	27.04.2007	RUR	1 500 000 000,00	27.04.2014	Отсутствует
----------------	--------	------------	-----	------------------	------------	-------------

* по данному кредиту ОАО "РусГидро" выступило правопреемником ОАО "Саратовская ГЭС", присоединенного к ОАО "РусГидро" в рамках первого этапа консолидации компании 09.01.2008 г.

** по данному кредиту ОАО "РусГидро" выступило правопреемником ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС", присоединенного к ОАО "РусГидро" в рамках заключительного этапа консолидации компании 01.07.2008г.

Эмитентом не осуществлялась эмиссия облигаций.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение на 31.12.2008г - 19 731 711 798, 28 руб.

Наименование кредитора	Наименование должника	Год выдачи пор-ва	Доля ОАО "РусГидро" в поручительстве	Сумма обязательства ОАО "РусГидро" по поручительствам, руб.
"УК ГидроОГК" ОАО	Рыночные инвесторы	2006	100%	5 000 000 000,00
ОГК-5 ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	10 852 850,00
Ставропольская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	4 921 640,00
Новочеркасская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	1 215 510,00
Барклайз Банк ПЛС	БоАЗ ЗАО	2007	50%	7 638 904 000,00
Areva T&D S.A.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	1 374 121 606,27
Solios Environment SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	774 352 055,20
Societe Des Technologies De L'Aluminium Du Saguenay Inc.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	18 568 868,20
Brochot SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	40 859 259,91
FLSmith MÖLLER GmbH (Коммерцбанк Евразия ЗАО)	БоАЗ ЗАО	2008	50%	166 647 526,42
GOLDMAN SACHS INTERNATIONAL	ГидроОГК Аллюминиум компани лимитед	2008	100%	1 512 262 439,22
Банк Москвы АКБ	ОАО "ИР - Лизинг"	2005	100%	1 423 191 053,51
Банк Москвы АКБ	ОАО "Ханты-Мансийская Лизинговая Компания "Открытие"	2006	100%	491 369 814,52
Морган Стэнли	ОАО Геотерм	2008	100%	103 548 329,76
Морган Стэнли	ОАО Зарамагские ГЭС	2008	100%	1 170 896 845,27

Иных обязательств из обеспечения, в том числе в форме залога Эмитент не имеет.

С даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала обязательства по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющего не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершеного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения, у Эмитента не возникали.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента на дату окончания отчетного квартала Эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на его финансовом состоянии, ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Цель эмиссии:

Привлечение дополнительных денежных средств.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Эмитент планирует направить средства, полученные в результате размещения акций, на финансирование реализации своей инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей.

Эмитент не размещает ценные бумаги с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента.

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

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 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 минимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению и оценке.

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительстве новых генерирующих объектов.

Обеспечение необходимого для устойчивой работы ГЭС и достижения стратегических целей уровня надежности потребует в ближайшие 15 лет реализации программ комплексного обновления основных фондов Общества. Специалистами ОАО "РусГидро" разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2020г., которая имеет своей целью:

- 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.

2.5.1. Отраслевые риски

ОАО "РусГидро", имеющее общую установленную мощность 24 222 МВт, является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России, занимая ключевое положение в экономике страны.

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие принятой в отрасли системы тарифообразования, решающей не экономические (стимулирование производства и инвестиций), а политические задачи: тарифы на электроэнергию, поставляемую российским потребителям, регулируется государством.

Управление данным риском заключается в формировании экономически обоснованных тарифов с учетом возможных колебаний по выработке и отстаиванию реального планового баланса в ФСТ. Несмотря на изменения правил НОРЭМ, установленные тарифы не обеспечивают рентабельную продажу электроэнергии и получения необходимых инвестиционных ресурсов.

Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для Эмитента являются:

- прекращение существования ОАО РАО "ЕЭС России";
- создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

В течение 2008 года продолжился процесс реформирования отрасли электроэнергетики. В результате этой реформы российский рынок электроэнергии претерпевает коренные изменения, и Эмитент может быть подвергнут воздействию ряда операционных, коммерческих, технических, управленческих, регулятивных и иных рисков, которые в настоящее время предвидеть невозможно, но которые могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность эмитента, его доходы и результаты его операций.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:

1. Эксплуатационными (производственными) рисками, связанными 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.

Из-за достаточно интенсивного 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 них являются:

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанцией 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;
- риск травмирования и получение производственного заболевания персоналом Общества.

Действия по управлению данным риском:

Вероятность выхода оборудования находится 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;
- реализуется утвержденная Советом директоров эмитента перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на плановый период 2006-2020 гг.;
- внедряются современные методы диагностики без останова 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 ОАО "РусГидро" обеспечивается соблюдением федерального

законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля над соблюдением требованием промбезопасности в ОАО "РусГидро".

2. Экологическими рисками, которые выражаются в возможности протечек масла в реки из гидроагрегатов ГЭС, превышение отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Общества, 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. Регулирование уровня водохранилища проводится в строгом соответствии графику, выданному 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. Общество, 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 в соответствии международному стандарту ISO-14001-2004. Рисками, связанные со строительством крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией.

3. Рисками, связанными 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 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 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. Риском неопределенности выработки энергии (риск "водности")

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 обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО "РусГидро" посредством следующих мероприятий:

- подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в части свободы внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи ценовых заявок;
- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при ФАВР России;
- заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).

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

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

Для производства электроэнергии Эмитентом не используется топливо, Эмитент осваивает неиспользованный энергетический потенциал российских рек и иных возобновляемых источников энергии, производя экологически чистую электроэнергию и, одновременно, позволяя высвободить в будущем ископаемые углеродные топлива для других целей.

В этой связи Эмитент не подвержен рискам, связанным с возможным изменением цен на сырье и услуги.

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

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), и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам

Риски, связанные с возможным изменением (снижением) цены продажи электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед, балансирующий рынок), являются одними из основных для Эмитента.

В связи с тем, что весь «либерализованный» объем электроэнергии Эмитент продает на оптовом рынке по свободным, нерегулируемым ценам, существует риск возникновения убытков при снижении средневзвешенной цены продажи ниже уровня условно-переменных затрат на производство электроэнергии. В свою очередь, существует риск увеличения Эмитентом затрат на покупку электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров (регулируемые договора предполагают продажу электроэнергии (мощности) по утвержденным ФСТ РФ тарифам) при увеличении цены продажи электроэнергии на оптовом рынке.

Согласно темпам «либерализации» оптового рынка установленным Постановлением Правительства РФ N 205 от «7» апреля 2007 года объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), поэтапно уменьшаются. С «1» июля 2008 году доля электроэнергии (мощности), продаваемой по регулируемым ценам, составляет 75 % от объема прогнозного баланса производства и потребления, в связи с чем, вышеуказанные риски являются весьма существенными. Однако, в результате поэтапного увеличения объемов продаж электроэнергии по свободным нерегулируемым ценам, риски связанные с увеличением затрат на покупку электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров станут менее значительными, а к 2011 году потеряют свою актуальность (в 2011 году предполагается 100% «либерализация» оптового рынка электроэнергии (мощности).

Запущенная с «1» июля 2008 года переходная модель Рынка мощности предполагает продажу мощности Эмитентом по цене не ниже уровня условно-постоянных затрат (тариф на мощность), в связи с чем риск изменения цены на рынке мощности является несущественным.

С момента формирования ОАО "РусГидро" как консолидированной операционной компании динамика роста тарифов ГЭС (ГАЭС) является самой высокой в отрасли, в основном, за счет включения в тарифы инвестиционной составляющей, что является обоснованным результатом недооценки в предыдущие периоды регулирования потребностей ГЭС в финансировании производственных нужд.

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

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.

2.5.2. 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 завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала.

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.

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. километра, что составляет 13,7 % территории Российской Федерации.

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

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 и Волгоградская области являются одними из наиболее развитых промышленных регионов страны с развитой 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.

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. км. Численность населения республики - 583,2 тыс. человек.

Базовой отраслью экономики Республики Хакасия является промышленность, занимающая около 37,5 % в объеме валового регионального продукта и формирующая значительную часть налоговых поступлений в бюджет республики – 40,3%.

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 входят: Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали с суммарной мощностью 7016 МВт. Из которых на долю Саяно-Шушенской ГЭС и Майнской ГЭС, принадлежащих эмитенту, приходится 6721 МВт (96%). Таким образом, Эмитент является доминирующим производителем электрической энергии в Республике Хакасия, обеспечивая возможность надежного функционирования и развития промышленного производства и других отраслей экономики в регионе.

Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в Самарской и Волгоградской областях и Республике Хакасия как относительно стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии указанных регионов, безусловно, положительно скажется на деятельности Эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

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

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, Эмитент будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Эмитента.

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 Эмитент несет риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации эмитента и основная часть регионов деятельности эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальная.

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.:

Регионы деятельности эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения.

К рискам связанным с географическими особенностями регионов можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с проявления 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.).

2.5.3. 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:

В связи с наличием в кредитном портфеле Эмитента заимствований, стоимость которых привязана к плавающим процентным ставкам (MOSPRIME), Эмитент подвержен рискам, связанным с изменением процентных ставок. В настоящее время и в среднесрочной перспективе на финансовых рынках сложилась крайне негативная ситуация, в условиях которой ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации имеет тенденцию к росту, а ставки по кредитам коммерческих банков значительно возросли. Для снижения отрицательного воздействия на деятельность Общества краткосрочных колебаний процентных ставок Эмитентом заключены сделки своп по фиксации процентных ставок в отношении привлеченных заимствований.

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, так как Эмитент реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей

электроэнергии производится в валюте Российской Федерации – рублях. Объем деятельности Эмитента на внешнем рынке по состоянию на 4 квартал 2008 года незначителен.

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. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается Эмитентом как незначительная. Тем не менее, в целях снижения расходов Эмитента по исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте, Эмитентом были заключены форвардные сделки поставки валюты под планируемые в 2009 году платежи.

Риски инфляции

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

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

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- 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 реализацию 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 предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибыли и, соответственно, рентабельности его деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для Эмитента, что может привести к нехватке оборотных средств предприятия.

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 2012 года, и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой 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

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности, начавшегося в середине 2007 года, возникли среди прочего такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижения уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Эмитента получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применены к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники Эмитента могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг. Ухудшение условий ведения деятельности должников также может оказывать воздействие на прогнозы Эмитента в отношении потоков денежных средств и оценку обеспечения финансовых и нефинансовых активов. Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

В компании внедрена скользящая система планирования денежных потоков компании по всем видам деятельности. Контуры планирования: 20 лет, 5 лет, 1 год, 1 квартал в разрезе помесячно.

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.

В компании внедрена система контроля заключения договоров через введение и использование "типовых финансовых условий" (структура оплаты, сроки платежа, процентное соотношение аванса и окончательного расчета и т.д.) при взаимодействии с контрагентами. Таким образом, Эмитент регулирует сроки обращения капитала.

Управление денежными потоками и рисками ликвидности и платежеспособности в компании осуществляется Казначейством. Управление финансовой деятельностью (привлечение краткосрочного и долгосрочного заемного капитала, размещение временно свободных денежных средств, страхование) производится централизованно.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

Существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Эмитента. Для минимизации таких рисков практически все операции Эмитента проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества 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 Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой Прибыли Общества, что в свою очередь может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, эмитент является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог, другие налоги и отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, а различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов налогообложения. Все это создает неопределенность и противоречивость применения налогового законодательства. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Руководство эмитента считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

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

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:

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах деятельности Общества. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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).

В связи с тем, что лицензирование деятельности по эксплуатации взрывоопасных (Ростехнадзор) и пожароопасных (МЧС России) производственных объектов заменено на лицензирование деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных (Ростехнадзор) производственных объектов, эмитенту необходимо иметь разрешение (лицензию) на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

Эмитентом проведена регистрация опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов по месту нахождения Общества и организована работа по получению лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов.

Отсутствие у Эмитента лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов ведет к сверхнормативной плате за загрязнение окружающей среды. Указанные риски Эмитента незначительны и существенно повлиять на платежеспособность Общества не могут.

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

Эмитентом организована работа по получению лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов с представлением в Ростехнадзор лицензионных материалов. Материалы получили положительное заключение государственной экологической экспертизы.

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 весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск незначителен.

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:

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.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

- 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.

Производственные риски

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 них 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 и получение производственного заболевания персоналом Управляемых обществ.

Действия по управлению данным риском

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

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 промбезопасности в филиалах ОАО "РусГидро".

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 для Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

III. Подробная информация об Эмитенте

3.1. История создания и развитие Эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании Эмитента

Полное фирменное наименование Эмитента: Открытое акционерное общество "РусГидро".

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

- на русском языке: ОАО "РусГидро",
- на английском языке: JSC "RusHydro".

Эмитент не располагает сведениями о том, что наименование Эмитента является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование Эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Сведения об изменении фирменного наименования Эмитента в течение времени его существования:

Предшествующее полное (сокращенное) фирменное наименование Эмитента: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК").

Основание и дата изменения полного и сокращенного фирменного наименования Эмитента: государственная регистрация «04» июля 2008 г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008 (Протокол №1 от 26.06.2008).

Организационно-правовая форма Эмитента в течение времени существования Эмитента не изменялась.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1042401810494

Дата регистрации: 26 декабря 2004 года.

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: 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 до даты окончания отчетного квартала: 48 (Сорок восемь) полных месяцев.

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

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

Формирование Операционной компании ОАО "РусГидро" 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") осуществляется 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 ГТК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

Для проведения работ по определению справедливых финансовых условий реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" были привлечены следующие Консорциумы инвестиционных банков:

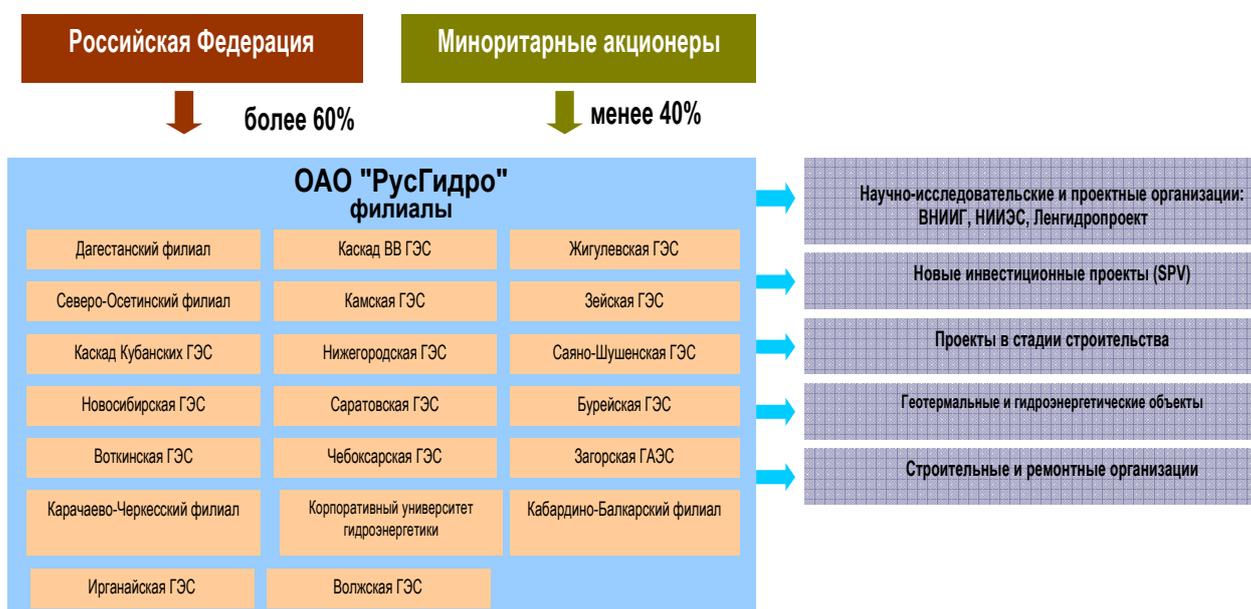
- в части коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ, за исключением ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", в акции Эмитента - Консорциум в составе КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК (ОАО), ООО "ИФК "МЕТРОПОЛЬ", BNP PARIBAS SA;

- в части коэффициентов конвертации акций ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" в акции Эмитента - Консорциум в составе JPMorgan plc, КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК (ОАО), ООО "ИФК "МЕТРОПОЛЬ".

Консорциумами инвестиционных банков выработаны предложения по финансовым условиям реорганизации в части справедливых коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ в акции Эмитента при присоединении.

Решение о реорганизации принято Внеочередным Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007).

Структура ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации



По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 регионах субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Цели создания Эмитента

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- 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.

Стратегические цели Эмитента

Стратегические цели фокусируют Компанию на том, что необходимо для реализации ее миссии и позволяют конкретизировать видение будущего Компании.

1. Рост компании.
2. Создание условий обеспечения системной надежности и безопасности.
3. Устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Миссия Эмитента

Совет директоров Общества решением от 19.10.2007 года утвердил следующую формулировку миссии Общества:

Эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности ЕЭС и расширенное использование новых возобновляемых источников энергии на благо акционеров и общества.

Менеджмент Общества добивается долгосрочного органического роста Общества, чтобы превратить ее в лидирующую мировую энергетическую компанию в сфере возобновляемой энергетики.

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

3.1.4. Контактная информация

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

Номер телефона: **(495) 926-30-12, 225-32-32**

Номер факса: **(495) 225-37-37**

Адрес электронной почты: contact@gidroogk.ru

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

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами Эмитента:

Департамент корпоративного управления ОАО "РусГидро"

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

Номер телефона, факса: (495) 225-32-32, 225-37-37

Адрес электронной почты: SmirnovaUV@gidroogk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.ru

Департамент целевых коммуникаций ОАО "РусГидро"

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

Номер телефона, факса: (495) 225-32-32, 225-37-37

Адрес электронной почты: DruzyakaEV@gidroogk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный Эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **2460066195**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

№	Наименование филиала/представительства	Место нахождения
1	Филиал "Бурейская ГЭС"	Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Горбенко Юрий Васильевич

	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
2	Филиал "Волжская ГЭС"	Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Клименко Андрей Викторович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
3	Филиал "Воткинская ГЭС"	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бяков Алексей Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
4	Дагестанский филиал	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 "а"
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Гамзатов Тимур Гамзатович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
5	Филиал "Жигулевская ГЭС"	Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Долгих Вера Николаевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
6	Филиал "Загорская ГАЭС"	Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Магрук Владимир Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
7	Филиал "Зейская ГЭС"	Российская Федерация, Амурская область, г. Зeya
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Савельева Ирина Дмитриевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
8	Кабардино-Балкарский филиал	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1 "а"
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Соттаев Али Абдудаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
9	Филиал "Камская ГЭС"	Российская Федерация, г.Пермь, Камская ГЭС
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бологов Сергей Николаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
10	Карачаево-Черкесский филиал	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, П. Правокубанский
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Саратикян Григор Аслибекович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
11	Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС"	Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
	Дата открытия	11.09.2007

	ФИО руководителя	Дережков Андрей Владимирович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
12	Филиал "Каскад Кубанских ГЭС"	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Мачеев Виктор Александрович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
13	Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Аксенова Елена Анатольевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
14	Филиал "Нижегородская ГЭС"	Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Диков Евгений Александрович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
15	Филиал "Новосибирская ГЭС"	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, 4
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Сершун Виктор Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
16	Филиал "Саратовская ГЭС"	Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
	ФИО руководителя	Одинцова Людмила Викторовна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
17	Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного"	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Неволько Николай Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
18	Северо-Осетинский филиал	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Тотров Виталий Борисович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
19	Филиал "Чебоксарская ГЭС"	Российская Федерация, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Дорофеев Владимир Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
20	Филиал "Ирганайская ГЭС"	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, пос. Шамилькала
	Дата открытия	27.05.2008
	ФИО руководителя	Алиев Нурмагомед Алиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД):

40.10.12, 40.10.14, 40.10.42, 40.10.44, 51.56.4, 71.3, 71.14, 74.20.55, 80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

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 «31» августа 2006 года № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" 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. Объем портфеля РД соответствует величине в балансе поставок электрической энергии и мощности ФСТ РФ на 2007 год (базовый объем), уменьшенной на величину доли либерализации, утвержденной Постановлением Правительства РФ от «7» апреля 2007 года N 205 (с «1» января 2008 года уменьшение объемов РД составило 15% относительно прогнозного баланса электроэнергии (мощности), а с «1» июля 2008 года – 25%). С 2011 года предполагается 100% либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности).

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «28» июня 2008 года № 476 «О внесении изменений в некоторые Постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)», а также в соответствии с Постановлением Правительства РФ от «7» апреля 2007 года N 205 с «01» июля 2008 Эмитент осуществляет конкурентную торговлю генерирующей мощностью в размере 25% от величины располагаемой мощности генерирующего оборудования, учтенной в балансе поставок электрической энергии (мощности) ФСТ РФ на 2007 – 2008 год. Конкурентная торговля генерирующей мощностью осуществляется на основании конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков на продажу мощности. Правилами оптового рынка электроэнергии (мощности) предусмотрена возможность продажи/покупки мощности по свободным двусторонним на электроэнергию и мощность (СДЭМ). При заключении СДЭМ участники оптового рынка определяют контрагентов в соответствии с действующим портфелем РД («привязкой» по РД), а также самостоятельно определяют цены и объемы поставки по договорам.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Эмитент в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты, не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом, поэтому информация о лицензиях по данным видам деятельности не указывается.

Эмитент не ведет добычи полезных ископаемых и не оказывает услуги связи, информация о лицензиях по данным видам деятельности не указывается.

Эмитент осуществляет отдельные виды деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения. Эмитентом получены следующие лицензии:

ОАО "РусГидро":

Номер лицензии: ГТ № 0013787 Рег.№ 3102

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер лицензии: ГТ № 0016417 Рег.№ 3188

Дата выдачи: 24.12.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Мероприятия и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.

Номер лицензии: АСС-24-032935

Дата выдачи: 24.11.2008 г.

Срок действия: до 24.11.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере транспорта

Виды деятельности: Перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории Российской Федерации.

Номер: ЛО-50-01-000408

Дата выдачи: 19.11.2008

Срок действия: до 19.11.2013

Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения Московской области

Виды деятельности: Осуществление медицинской деятельности

Номер: 2/27546

Дата выдачи: 09.10.2008

Срок действия: до 09.10.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/27545

Дата выдачи: 09.10.2008

Срок действия: до 09.10.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/27954

Дата выдачи: 01.11.2008

Срок действия: до 01.11.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/27930

Дата выдачи: 01.11.2008

Срок действия: до 01.11.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/27931

Дата выдачи: 01.11.2008

Срок действия: до 01.11.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/28336

Дата выдачи: 25.11.2008

Срок действия: до 25.11.2013

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

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

Дата выдачи: 12.12.2008

Срок действия: до 12.12.2013

Орган, выдавший лицензию: Министерство регионального развития Российской Федерации

Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения

Номер: 004289-Р

Дата выдачи: 24.01.2008 г.

Срок действия: 24.01.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

Виды деятельности: Ремонт средств измерений.

Номер: КРР № 01950 ПГ

Дата выдачи: 25.09.2008

Срок действия: до 31.12.2030

Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра).

Виды деятельности: Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС на правом берегу р.Енисей.

Номер: АБН № 00486 ПГ

Дата выдачи: 16.07.2008

Срок действия: до 28.03.2033

Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Республике Хакасия (Хакаснедра).

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

Номер: ЛО-19-01-000034

Дата выдачи: 18.08.2008

Срок действия: до 07.03.2013

Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения республики Хакасии

Виды деятельности: Осуществление медицинской деятельности

Филиал "Новосибирская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013775 Рег.№ 3102/5

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: НОВ 00026 БРГЗХ

Дата выдачи: 26.12.2006 г.

Срок действия: до 28.03.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.

Виды деятельности: Гидроэнергетика (без забора воды), сброс сточный вод (река Обь).

Номер: ЭВ-66-000764 (К)

Дата выдачи: 17.08.2007 г.

Срок действия: до 17.08.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: 2/21902

Дата выдачи: 30.10.2007 г.

Срок действия: до 30.10.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Номер: 3/07778

Дата выдачи: 29.12.2007 г.

Срок действия: 29.12.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Эксплуатация пожароопасных производственных объектов.

Филиал "Бурейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013772 Рег.№ 3102/2

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Воткинская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013783 Рег.№ 3102/13

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Камская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013786 Рег.№3102/16

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС":

Номер: ГТ № 0013774 Рег.№ 3102/4

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Нижегородская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013776 Рег.№ 3102/6

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Жигулевская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013782 Рег.№ 3102/12

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Чебоксарская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013777 Рег.№ 3102/7

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Саратовская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013784 Рег.№ 3102/4

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: НВГ-01478Г

Дата выдачи: 04.09.2006 г.

Срок действия: 03.09.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Минтранс РФ. Федеральное агентство геодезии и картографии.

Виды деятельности: Геодезическая деятельность.

Филиал "Волжская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013771 Рег.№ 3102/1

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Загорская ГАЭС":

Номер: ГТ № 0013785 Рег.№ 3102/15

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 12.05.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Зейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013773 Рег.№ 3102/3

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного":

Номер: ГТ № 0013780 Рег.№ 3102/10

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Филиал "Каскад Кубанских ГЭС":

Номер: ГТ № 0013781 Рег.№ 3102/11

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Карачаево-Черкесский филиал:

Номер: ГТ № 266660 Рег.№ 2872/88

Дата выдачи: 23.05.2008 г.

Срок действия: до 23.05.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Дагестанский филиал:

Номер: ГТ № 0013778 Рег.№3102/8

Дата выдачи: 20.08.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Северо-Осетинский филиал:

Номер: ГТ № 0013779 Рег.№ 3102/9

Дата выдачи: 05.03.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Прогноз Эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

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

Вероятность наступления данного фактора – низкая.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет с другими организациями совместной деятельности.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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

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

Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, не является основной деятельностью Эмитента.

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

Оказание услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

3.3. Планы будущей деятельности Эмитента

Краткое описание планов Эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом целями деятельности Эмитента являются:

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- 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:

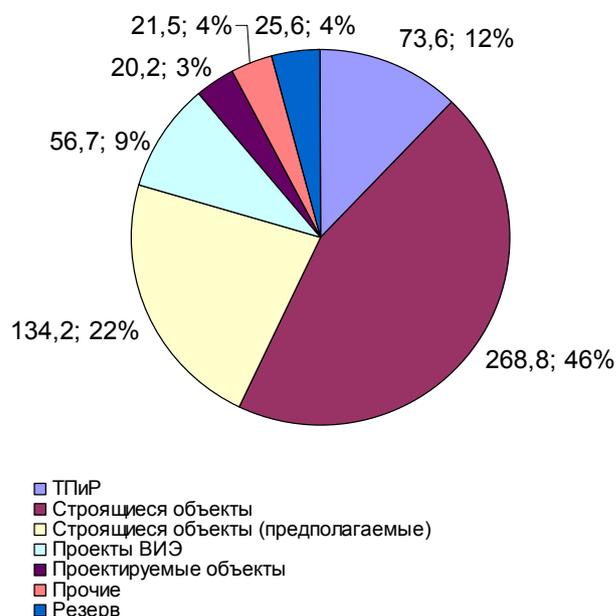
Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от доходов от основного вида деятельности: производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания услуг потребителям электрической энергии и мощности.

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

Инвестиционная программа ОАО «РусГидро» на 2008-2012гг., утвержденная решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» 17.03.2008, предусматривает:

1. Ввод дополнительной мощности в объеме 4 918 МВт.
2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО «РусГидро» в объеме 600,6 млрд. руб.

Структура инвестиций (млрд. руб., %):



Планы будущей деятельности Эмитента нашли свое отражение также и в разработанном Эмитентом внутреннем документе - Положении о технической политике, которое определяет основные цели, приоритеты, принципы и ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся гидроэлектростанций, направленные на достижение стратегических целей Эмитента.

На основании Положения о технической политике Эмитентом разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на плановый период 2009-2020гг. и с перспективой до 2030г., которая имеет своей целью:

- 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 работ в результате:
 - перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт оборудования по состоянию и наработке за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием;

- замены оборудования на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.

Комплексная автоматизация всех технологических процессов с построением единой системы управления ГЭС, базирующейся на микропроцессорной технике, современных программных средствах, реализующих оптимизационные алгоритмы управления силовым оборудованием.

Возможное изменение основной деятельности:

изменения основной деятельности Эмитент не планирует.

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

Эмитент участвует в ассоциации:

Наименование	Дата вступления	Задачи ассоциации
"Сибирская энергетическая ассоциация"	1 кв. 2008 года	<ul style="list-style-type: none"> - 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.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Эмитент имеет следующие дочерние и зависимые общества:

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОГК-1"
Место нахождения	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1, корп. 1
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20% голосующих акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества	21,71%
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	21,71%
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента	0,018%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	0,018%
Основной вид деятельности общества	Производство электрической и тепловой энергии
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Смирнова Юлия Всеволодовна (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Аханов Дмитрий Сергеевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Ширяева Лариса Владимировна	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Сорокин Роман Юрьевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Гавриленков Евгений Евгеньевич	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	Доли не имеет	Доли не имеет
Хлебников Владимир Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Улановская Елена Николаевна	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Беленко Наталья Михайловна	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Брагин Валентин Борисович	1945	Доли не имеет	Доли не имеет
Загородний Евгений Николаевич	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Зарабянц Роман Владимирович	1075	Доли не имеет	Доли не имеет
Миляев Роман Гареевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Минтюков Алексей Павлович	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Мистюкова Надежда Анатольевна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Хлебников Владимир Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Хлебников Владимир Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Колымаэнерго"
Место нахождения	г. Магадан, ул. Пролетарская д.84 корп.2.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	64,27%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	64,27%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электрической и тепловой энергии
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном	Доля принадлежащих указанному лицу
-----	--------------	---------------------------------	------------------------------------

		капитале (паевом фонде) эмитента	обыкновенных акций эмитента
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Антощенко Евгений Иванович	1950	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Андрей Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Быханов Евгений Николаевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Солодова Анна Анатольевна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 62
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий, ремонт зданий и сооружений
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Никитин Алексей Валерьевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Ханцев Алексей Владимирович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"
-------------------------------	--

Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"		
Место нахождения	Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, кв. Энергетиков, дом 2		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	95,45%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	95,45%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,11 %		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,11 %		
Основной вид деятельности общества	Осуществление функций Заказчика, ведение технадзора при проектировании и строительстве Зарамагских ГЭС		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Горев Илья Евгеньевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Телицына Анна Сергеевна	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"			
Полное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"		
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Осуществление полномочий исполнительных органов в		

	акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Стафиевский Валентин Анатольевич (Председатель)	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Зубакин Василий Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"		
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Богучанская ГЭС"		
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, строение 1.		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Шерварли Дмитрий Евгеньевич (Председатель)	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Мончинский Станислав Сергеевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Кабанова Лариса Владимировна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
Полное и сокращенное фирменные наименования	Место	Доля в уставном	Доля принадлежащих

	нахождения	капитале (паевом фонде) эмитента	указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"		
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития энергетического комплекса		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Козлов Дмитрий Александрович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Данилова Маргарита Николаевна	1984	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Полина Владимировна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Савченков Степан Николаевич	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

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		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%		

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Научные исследования в области энергетического и гидротехнического строительства, развитие экологически чистой энергетики на основе государственных и отраслевых научно-технических программ с внедрением результатов научно-технических разработок на строящихся и эксплуатируемых электростанциях и других объектах топливно-энергетического комплекса, а также на водохозяйственных, транспортных и других объектах
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Мионов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Бельченко Антон Леонидович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Пешнин Алексей Геннадьевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Шполянский Юлий Борисович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

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
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

Лунаци Михаил Эрнестович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Бельченко Антон Леонидович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Беллендир Евгений Николаевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЭЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЭЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.33.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Маслов Алексей Викторович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Миронов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Вадим Анатольевич	1971	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Исполняющий обязанности Генерального директора – Хорохов Александр Васильевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Гидроинвест"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
Место нахождения	г. Москва, проспект Вернадского, д. 8 а.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном

	капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,356%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,356%
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам реконструкции, технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор - Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам реконструкции, технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

Попов Виктор Николаевич	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Лапин Геннадий Георгиевич	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Воскресенский Сергей Модестович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Воскресенский Сергей Модестович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"		
Сокращенное фирменное наименование	ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД		
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		

Персональный состав совета директоров

Совет директоров уставом не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"		
Сокращенное фирменное наименование	ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД		
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)		
Доля обыкновенных акций дочернего общества,	99,99% (100% - 1 акция)		

принадлежащих эмитенту	
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

Совет директоров уставом не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	663491, Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский район, стройбаза левого берега, объединенная база №1, Литер Б, а/я 29
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	51%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Романов Александр Владимирович (Председатель)	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Воробьев Александр Львович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Лобанов Дмитрий Станиславович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Упоров Виктор Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20% голосующих акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	49%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Кононенко Анастасия Евгеньевна	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Лукичев Виктор Анатольевич	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Алексей Александрович	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Шипачев Александр Викторович	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Яковлев Виталий Юрьевич	1973	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Калмыков Всеволод Дмитриевич	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20% голосующих акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	49%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

		фонде) эмитента	эмитента
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Соколова Светлана Анатольевна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Головнев Владислав Вячеславович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Горун Артем Юрьевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Мерзлова Елена Викторовна	1974	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Соболев Василий Васильевич	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	51%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Некрасов Роман Борисович (Председатель)	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Лящук Артем Сергеевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Большакова Екатерина Владимировна	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Геотерм"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Россия, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.60

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	71,61%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	71,61%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзьяк Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнов Михаил Владимирович	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Понкратьев Павел Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Балакаев Владимир Васильевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
И.о. – Генерального директора Паршин Борис Евгеньевич	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

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. Ак. Королева, 60
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	48,04%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	48,04%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном	Доля принадлежащих указанному лицу
-----	--------------	---------------------------------	------------------------------------

		капитале (паевом фонде) эмитента	обыкновенных акций эмитента
Теребулин Сергей Сергеевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Киселева Елена Александровна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисенко Вера Валентиновна	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Егорова Елена Павловна	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Безотечество Максим Леонидович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет

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
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Пушкарев Вадим Сергеевич (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзьяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Рамазанов Насруллах Рамазанович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Вадим Анатольевич	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента

Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет
---	---	---------------	---------------

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		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Смирнова Юлия Всеволодовна (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Гаркин Александр Сергеевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

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		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества,	100%		

принадлежащих эмитенту	
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзьяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Коблюк Игорь Александрович	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Гатаулин Денис Владиславович	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт – ВКК"
Место нахождения	Волгоградская обл., г.Волжский, пр-т Ленина, д.1а
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Маслов Алексей Викторович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Горин Николай Михайлович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Горин Николай Михайлович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Электроремонт – ВКК"
Место нахождения	Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская ГЭС
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Тимохин Алексей Сергеевич (Председатель)	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Ефимов Сергей Владимирович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Олизько Сергей Прокофьевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Олизько Сергей Прокофьевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Прометей"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Прометей"
Место нахождения	Республика Дагестан, Губнинский р-н, с.Гуниб
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном

	капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Поставка (продажа) электрической энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических нагрузок
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Гамзатов Тимур Гамзатович (Председатель)	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Сорокин Роман Юрьевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Гамзатов Тимур Гамзатович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШ АТЦ"
Место нахождения	Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Перевозка грузов и пассажиров автомобильным транспортом, сервисное обслуживание и ремонт транспорта, эксплуатация и содержание автомобильных дорог
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

Ивакин Александр Васильевич (Председатель)	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Ложкин Александр Викторович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Сафаргалеев Роберт Вазыхович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Ложкин Александр Викторович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр-т. Ленина, д. 34
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Горев Илья Евгеньевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Лавров Андрей Сергеевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Маширова Оксана Викторовна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Емелин Иван Иванович	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Саратикян Григор Аслибекович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

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
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Монтаж, наладка и ремонт оборудования и объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Попов Павел Борисович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Алексеев Иван Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Зильберблюм Виталий Николаевич	1974	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШГЭР"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Техническое обслуживание энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями,

	проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Гатаулин Денис Владиславович	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Кяри Валерий Артурович	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Клочков Роман Викторович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Кяри Валерий Артурович	1949	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Южно-Якутский ГЭК"		
Место нахождения	Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций Заказчика по строительству объектов энергетики и других объектов промышленного и гражданского назначения, включая проектирование, изыскания, опытно-конструкторские и научно-исследовательские работы		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Горбенко Юрий Васильевич (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Чепчук Игорь Васильевич	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисенко Вера Валентиновна	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Физкультурно-спортивный комплекс "Черемушки"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ФСК "Черемушки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Деятельность, связанная с прокатом инвентаря и оборудования для проведения досуга и отдыха, в том числе прокат спортивного инвентаря
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Петрова Юлия Владимировна (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Чудопалова Елена Маликовна	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Сафаргалеев Роберт Вазыхович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Плотников Владимир Викторович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Плотников Владимир Викторович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Место нахождения	Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с.Комсомольское, ул.Магомед Гаджиева 10
Основания признания общества дочерним по	Общество является дочерним по отношению к эмитенту,

отношению к эмитенту	поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и иного назначения
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Теребулин Сергей Сергеевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Подольский Сергей Павлович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Новый бинарный энергоблок"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новый бинарный энергоблок"
Место нахождения	г. Москва, ул. Кржижановского, 7 корп. 2
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электрической и тепловой энергии
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

Понкратьев Павел Александрович (Председатель)	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Шполянский Юлий Борисович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Развитие" (ООО "УК Развитие")	г. Москва, ул. Кржижановского 7, корп.2	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЧиркейГЭСстрой"
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	74,99%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	74,99%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,01%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,01%
Основной вид деятельности общества	Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Маслов Алексей Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Мухудинов Мухудин Садрудинович	1950	Доли не имеет	Доли не имеет
Закриев Джалалдин Яхьяевич	1956	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мухудинов Мухудин Садрудинович	1950	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Жарки"
-------------------------------	--

Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жарки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, Советский микр-н, д.41
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20 процентов акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества	25,001%
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	25,001%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Организация туризма и отдыха
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Казаченко Дмитрий Сергеевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Колесников Сергей Евгеньевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Базавлук Алексей Анатольевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Гостев Виктор Сергеевич	1948	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Гавриленко Вера Алексеевна	1968	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ГВЦ Энергетики"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20 процентов акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	42,53%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	42,53%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Проектирование, разработка и внедрение информационных технологий, обслуживающих экономическую и финансовую деятельность предприятий и организаций
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
-----	--------------	--	--

Спицын Леонид Евгеньевич	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Аксенов Евгений Геннадьевич	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Лахов Сергей Васильевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Перцовский Олег Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Чистяков Александр Николаевич	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Чернов Александр Григорьевич	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Беляев Константин Владимирович	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Бандурин Гаральд Иванович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Васильева Анна Александровна	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Аксенов Евгений Геннадьевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УЭУК"
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	20,66%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	20,66%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Алексеев Иван Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Граве Ирина Владимировна	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Калыбаева Роза Жалмуратовна	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Макеев Андрей Львович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Новокрещеных Екатерина Ильинична	1979	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций
-----	--------------	--	---

Генеральный директор – Новокрещеных Екатерина Ильинична	1979	Доли не имеет	эмитента Доли не имеет
---	------	---------------	---------------------------

Полное фирменное наименование	RusSUNHydro Limited
Сокращенное фирменное наименование	RusSUNHydro Ltd
Место нахождения	42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20 процентов акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества	50%
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	50%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Синюгин Вячеслав Юрьевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Кхемка Шив Викрам	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Вайдианатан Венкатесваран Сивакумар	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Гундобин Игорь Валертевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Манаков Дмитрий Михайлович	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Зубакин Василий Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Павленко Сергей Алексеевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Стремоусов Андрей Леонидович	1965	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Директор – Павленко Сергей Алексеевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - РусГидро"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, проспект Вернадского, д.101, корп.3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет

Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Генеральный директор – Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"		
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская д. 21		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	57,44%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	57,44%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Муравьев Александр Олегович (Председатель)	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Генеральный директор – Гончаров Андрей Борисович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

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

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки

Наименование фактора	Степень влияния фактора	
	4 кв.2007 год	4 кв.2008 год
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная	Умеренная
Эффективное управление издержками	Слабая	Слабая

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера прибыли

Наименование фактора	Степень влияния фактора	
	4 кв.2007 год	4 кв.2008 год
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная	Умеренная
Эффективное управление издержками	Умеренная	Умеренная

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера себестоимости

Наименование фактора	Степень влияния фактора	
	4 кв.2007 год	4 кв.2008 год
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная	Умеренная
Эффективное управление издержками	Высокая	Высокая

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

4.4. 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 3 квартале 2008 года Эмитент не проводил работы в области научно-технического развития.**

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: **Патент на изобретение № 2224226 Устройство для наблюдения за послойными деформациями в твердотельном массиве, Патент на изобретение № 2226678 Устройство для измерения давления в трубопроводах, Патент на изобретение № 2263744 Устройство для глубинного замораживания грунта, Патент на изобретение № 2172801 Способ улучшения эксплуатационных свойств основания гидротехнического сооружения, Патент на изобретение № 2224067 Бетонная плотина, способ ее возведения, способ ее эксплуатации и устройство для регулирования температурного режима бетона у наружной грани плотины. Указанные патенты были получены ОАО "РусГидро" в порядке правопреемства от ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС им.П.С. Непорожного".**

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков - отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

1. Современные тенденции в развитии топливно-энергетического комплекса России уже обеспечили существенный рост привлекательности инвестиционных проектов в этой сфере. В числе основных факторов необходимо выделить следующие:
 - формирование организованного рынка электроэнергии и достаточно понятные перспективы его развития, дальнейшее дерегулирование отрасли, создание организованных торговых площадок в газовой и нефтяной отраслях, снимающих один из основных рисков инвестиционного процесса - риск невозможности осуществления продаж на основе свободно заключаемых договоров;
 - понятная и прозрачная система тарифообразования на свободном рынке электроэнергии повышает рентабельность инвестиций до величин, приемлемых для основных групп инвесторов, и как следствие вызывает рост числа инициатив, связанных с инвестициями в энергетике;
2. Созданы основные элементы инфраструктуры рынка капиталов, способной уже в настоящий момент обеспечить мобильное движение финансовых ресурсов при невысоких транзакционных издержках, приемлемых системных рисках и понятных процедурах защиты прав инвесторов.
3. Правительство страны вплотную приблизилось к освоению технологий прогнозирования, планирования и финансирования долгосрочного развития в энергетической сфере (принята за основу «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики, приняты решения о строительстве газовых и нефтяных транспортных инфраструктур).
4. Правительство страны, профильные министерства и ведомства оперативно реагируют на изменение ситуации на мировых финансовых рынках. Принят ряд законопроектов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора (принят ряд налоговых льгот для промышленных предприятий, ОАО «РусГидро» включено в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на определенные меры государственной поддержки и пр.)

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:

- значительный рост энергопотребления с конца 90-х годов, соответственно увеличение производства электроэнергии;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;
- увеличение экономически обоснованных тарифов на электроэнергию из-за инфляционных процессов в экономике страны;
- стабилизация политическая и социально-экономическая обстановки в стране и регионе;
- динамично меняющееся законодательство в области производства и сбыта электроэнергии;
- повышение квалификационного качества работников в отрасли.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности: **результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.**

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.

4.5.1. 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:

Темпы освоения гидропотенциала России

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений российской региональной политики.

"Дуализм"

Специфика деятельности Компании определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов:

- необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения непрерывного роста стоимости Компании
- формирование новой модели рынков.

Формирование новой модели рынков

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности.

Корпоративная реорганизация отрасли и Компании

Завершение деятельности ОАО РАО "ЕЭС России", выход акций Компании на фондовый рынок, появление большого количества разных групп акционеров предъявляют повышенные требования к публичности компании, эффективности ее деятельности.

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.

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 недостроенных ГЭС, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Компании требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

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 Компания 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 Компании.

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, происшедших в экономике и социальной жизни страны.

Зарубежная деятельность

Темпы освоения гидропотенциала и потенциала ВИЭ в мире, а также повышенный спрос на электроэнергию создают благоприятные условия для участия Компании в международных проектах. Приобретение статуса глобальной Компании может стать одним из приоритетов деятельности в долгосрочной перспективе.

Глобальное потепление климата

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

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

- Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;
- Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых адекватных схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- Формирование модели рынков, благоприятной для использования ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Компании 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;
- Формирование механизмов, обеспечивающих развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ, эффективность проектов этого типа, что позволит значительно повысить их долю в энергетическом балансе страны;
- Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГЭС;
- 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;
- Создание условий для преодоления входных барьеров, в том числе приобретение компетенций по работе на зарубежных рынках и расширение деловых связей;
- 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;
- развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;
- 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:

- Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Компании. 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;
- В настоящее время гидроэнергетика рассматривается в качестве средства сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию. Кроме того, отсутствует адекватная оплата за оказываемые Компанией системные услуги;
- 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.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как высокая.

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:

- разработать и реализовать 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 возможности заключения экспортных контрактов.
- 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, в том числе механизм Совместного Осуществления, предусмотренный Киотским протоколом.
- менеджмент Компании должен предпринять усилия по формированию финансово-правовых схем реализации мега-проектов, имеющих общесистемный характер.

Вероятность наступления указанных событий / факторов Эмитент расценивает как среднюю.

Реализация данных мероприятий в краткосрочном периоде позволит Эмитенту сохранить лидерские позиции на рынке сбыта электроэнергии и добиться в долгосрочной перспективе существенных преимуществ по отношению к возможным конкурентам.

4.5.2. Конкуренты Эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах Эмитента по основным видам деятельности:

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
ФГУП "Росэнергоатом"	Преимущества конкурента: широкий территориальный разброс в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузка. Недостаток конкурента: низкая маневренность и низкий эффект от БР, не представлены в Сибири и на Дальнем Востоке.	В части торговли – может образоваться только при существенном превышении предложения над спросом. В части развития – борьба за ресурсы государственного финансирования.
Тепловые генерирующие компании (ОГК, ТГК)	Преимущества конкурента широкий территориальный разброс, основные генераторы в РФ (70%), возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки конкурента: сравнительно низкая маневренность, рост цен на топливо и ограничения по газу.	В части торговли – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
ОАО "ТГК-1" (ок. 2900 МВт на ГЭС), ОАО "ТГК-8" (ок. 350 МВт), другие ТГК, имеющие ГЭС	Преимущества конкурента: возможность хеджировать риски отсутствия топлива и воды. Недостатки конкурента: в основном, небольшие ГЭС с высокой себестоимостью.	В части торговли – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право освоения гидропотенциала.
ГЭС, не входящие в состав "РусГидро" и прочих ОГК и ТГК	Иркутскэнерго (более 9000 МВт на ГЭС), Красноярская ГЭС (6000 МВт), Татэнерго (более 1200 МВт) и др. Преимущества - возможность хеджировать риски отсутствия топлива и воды. Недостатки – продажа на розничном рынке, высокие социальные и партнерские обязательства.	В части торговли – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития - конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.
Дальневосточная тепловая генерация	Угольные ТЭС, в процессе реформы станут ДЗО Единого закупщика (ДЭК). Недостатки конкурента: в основном, небольшие ГЭС с высокой себестоимостью.	В части торговли – конкуренция за попадание в ПДГ. В части развития – конкуренция новых инвест.проектов для продажи электроэнергии на экспорт и новым энергоемким потребителям.

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (с 2008 года контролируется ФГУП "Росэнергоатом")	Оператор экспорта-импорта и управляющая компания объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества – полное использование возможностей генератора и ЭСК. Недостатки – регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.	В части торговли – конкуренция практически отсутствует. конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов, а также конкуренция за возможность участия в альянсах и консорциумах.
---	--	---

В настоящее время конкурентов за рубежом Эмитент не имеет.

В рамках стратегии международной деятельности ОАО "РусГидро" должно стремиться стать организацией, инвестирующей в генерирующие мощности на возобновляемых источниках первичной энергии, принимая активное участие в их девелопменте, проектировании, строительстве и, в дальнейшем, эксплуатации на различных географических рынках в зависимости от их перспективности, в том числе и за рубежами Российской Федерации. Эмитент должен освоить технологии создания регионального и общественного богатства, капитализируя свое участие в таких проектах и обеспечивая повышение деловой репутации, долгосрочный органический рост стоимости, повышение капитализации бренда "РусГидро" и реализацию миссии Эмитента.

В этой связи Эмитент предполагает появление в будущем следующих конкурентов зарубежом: EdF, Statkraft, Iberdrola, Enel, Eon, Lahmeyer International, Mott MacDonald, SNC-Lavalin, Hindustan Construction Co (HCC), VA TECH Hydro, North American Hydro, GE Energy Financial Services, Electricité du Laos, Electricité du Vietnam, NHPC и NTPC.

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 способны при необходимости существенно увеличить 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 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;
- 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 Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества 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 настоящим Уставом;
- 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 настоящего Устава;
- 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 Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;
- избрание Председателя Правления Общества и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным 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 Секретаря Совета директоров 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 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;
- предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества (имущественных прав) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 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) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п.1 ст.47, ст. 53, 55 Федерального закона "Об акционерных обществах");
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - г) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - д) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

- е) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - з) 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;
 - и) 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 позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался"):
- а) 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, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
 - б) 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;
- 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", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.
- 12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Председателю Правления и Правлению Общества".

Исполнительные органы Эмитента:

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 Общества;
- вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества 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 повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по вопросу 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;
- 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, в случаях и порядке, определяемых решениями Совета директоров Общества;
- 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 Общества, 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 Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества 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 действующим законодательством и настоящим Уставом;
- 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 Общества, 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".

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 31.10.2008 № 66).

Текст указанного внутреннего документа размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу:

Деятельность органов управления Эмитента регулируется следующими внутренними документами Эмитента:

- Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 254 от 22.06.2007).
- Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным решением Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 254 от 22.06.2007).
- Положением о комитете по стратегии при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 25.04.2005 № 5), с изменениями, утвержденными Советом директоров Общества (Протокол от 20.07.2007 №35).
- Положением о комитете по надежности Совета директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 16.12.2005 № 13).
- Положением о Правлении Открытого акционерного общества "РусГидро", утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 № 1).
- Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3).
- Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 15.08.2007 № 37).
- Положением о комитете по аудиту при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 26.12.2007 № 45).
- Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 18.07.2008 № 59).
- Положением о комитете по инвестициям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 18.07.2008 № 59).
- Порядком взаимодействия ОАО "РусГидро" с организациями, в которых участвует ОАО "РусГидро", утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 31.10.2008 № 66).

Полные тексты действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента, размещены в свободном доступе в сети Интернет по следующему адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations>

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

Сведения о членах Совета директоров Эмитента

Шматко Сергей Иванович – Председатель	
Год рождения	1966
Образование	Высшее, Уральский Государственный Университет, математико-механический факультет, факультет политэкономии, год окончания 1990; Университет Марбурга, факультет экономики, год окончания 1992; Военная академия Генштаба ВС РФ, Высшие академические курсы по специальности «Оборона и обеспечение безопасности Российской Федерации», год окончания 2004.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005гг. Государственный фонд конверсии, Председатель

	июнь 2005 – июнь 2008гг. ЗАО "Атомстройэкспорт", Президент январь 2008 – июнь 2008 гг. ОАО "Атомэнергопром", Заместитель директора июнь 2008 – настоящее время Министерство энергетики Российской Федерации, Министр
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Шаронов Андрей Владимирович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, Уфимский Авиационный Институт им. С.Орджоникидзе, год окончания – 1986, инженер-электромеханик Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, юриспруденция, год окончания – 1996
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	июнь 2003 – апрель 2004 гг. Первый заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации

	<p>апрель 2004 – 2005 гг. Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации</p> <p>2005 – 2007 гг. Стас-секретарь, заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации</p> <p>2007 г. – настоящее время Инвестиционная компания "Тройка диалог", Управляющий директор</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Балло Анатолий Борисович	
Год рождения	1961
Образование	Высшее, 1983 – Московский финансовый институт, международные финансовые отношения
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 гг. ОАО "Внешторгбанк", Начальник Управления проектного, структурного и торгового финансирования

	2005 – настоящее время Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности", Член Правления – заместитель Председателя
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Беляев Вадим Станиславович	
Год рождения	1966
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07.2002 – 09.2004 ОАО "БД «ОТКРЫТИЕ», Председатель Правления 05.2004 – настоящее время ООО ФК "ОТКРЫТИЕ", Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в	Не имеет

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Белобородов Сергей Сергеевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее, 1991 – Московский Физико-Технический институт, инженер-физик 1993 – Мичиганский Технологический Университет
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 гг. ООО "ЕвроСибЭнерго", Генеральный директор 2005 – 2006 гг. ООО "Базовый элемент", Советник Аппарата Совета директоров 2006 – настоящее время ООО "Корпорация "ГАЗЭНЕРГОПРОМ", Первый Заместитель Генерального директора, Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых	Не имеет

обществ эмитента	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Вайнзихер Борис Феликсович	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, 1993 – Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет, специальность - турбиностроение 2002 – Открытая школа бизнеса Открытого Университета Великобритании, специальность - менеджмент
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО "Киришская ГРЭС", Исполнительный директор, Генеральный директор 2005 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Технический директор 2007г. ОАО "Силовые машины" Генеральный директор 2008г. – настоящее время ОАО "ТГК-1", Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0, 009%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0, 009%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном)	Не имеет

капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Волков Эдуард Петрович	
Год рождения	1938
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, инженер-теплоэнергетик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 гг. Энергетический институт им.Кржижановского, Исполнительный директор 2004 – 2008 гг. Московский энергетический институт, Заведующий кафедрой
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0, 000036%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0, 000036%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления	Не имеет

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Данилов – Данильян Виктор Иванович	
Год рождения	1938
Образование	Высшее, МГУ им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1960, математик, Доктор экономической наук, профессор, член-корреспондент РАН
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – настоящее время Учреждение Российской академии наук Институт водных проблем РАН, Директор 2005 – настоящее время Российский Университет Дружбы народов, Заведующий кафедрой 2006 – настоящее время Издательство "Энциклопедия" издательской группы "Инфра-М", Главный редактор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; Аспирантура Московский института народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания -1986, кандидат экономических наук; Докторантура Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1993, доктор экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Июль 2004 – июнь 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0127%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0127%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Маслов Сергей Владимирович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московская Государственная юридическая академия, юрист, год окончания – 2004
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	февраль 2001 – октябрь 2008 гг. ОАО "Транснефтепродукт", Президент апрель 2008 – настоящее время ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа", Президент
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о	Не занимал

банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
--	--

Серебрянников Сергей Владимирович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-электрик, год окончания – 1975
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – настоящее время Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Московский Энергетический Институт (Технический Университет) Проректор по научной работе, Заведующий кафедрой, Профессор, Ректор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Таций Владимир Витальевич	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-криофизик, год окончания – 1984
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	сентябрь 2003г. – ноябрь 2007г. Акционерный банк газовой промышленности

хронологическом порядке	"Газпромбанк" (ЗАО), Вице-Президент – начальник Депозитарного центра ноябрь 2007г. – настоящее время ОАО "Газпромбанк" Первый Вице-Президент – начальник Депозитарного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Хамитов Рустэм Закиевич	
Год рождения	1954
Образование	Высшее, МВТУ им. Н.Э.Баумана, инженер-механик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	октябрь 2003 – март 2004 гг. МНС РФ, Начальник управления крупнейших налогоплательщиков март 2004 г. – настоящее время Федеральное агентство водных ресурсов, Руководитель
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа),	Не имеет

которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Сведения о членах Правления Эмитента

Зубакин Василий Александрович - Исполняющий обязанности Председателя Правления	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; Аспирантура Московский института народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания -1986, кандидат экономических наук; Докторантура Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1993, доктор экономически наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	июль 2004 – июнь 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0127%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных	0,0127%

акций эмитента	
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Оксузян Олег Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Новороссийское Высшее инженерное морское училище, год окончания – 1982, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания – 2002
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 – 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Директор по корпоративному управлению 2004 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Исполнительный директор по корпоративному управлению
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0077%

Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0077%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Богущ Борис Борисович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее, Тольяттинский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Заместитель Генерального директора - директор по производству</p> <p>2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" БЕ "Гидрогенерация", Начальник Департамента производственно-технической политики</p> <p>2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Руководителя БЕ "Производство"</p> <p>2005 – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента производственно-технической политики, член Правления, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-Единицы "Производство"</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет

Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее, Казанский филиал Московского энергетического института – 1977
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Генерального директора, Руководитель Бизнес – единицы "Производство" 2005 – настоящее время. ОАО "РусГидро", член Правления, Заместитель Генерального директора, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы "Инжиниринг"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Юшин Сергей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, год окончания – 1995
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 – 2004 гг. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, Заместитель Генерального директора, Вице-президент</p> <p>2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация"</p> <p>2005 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по экономике и финансам</p> <p>2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Заместитель Генерального директора, Исполнительный директор по экономике и финансам</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Сергеев Александр Юрьевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Уральский государственных технический университет, год окончания – 1999
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Руководитель Дирекции рынка Бизнес-Единицы "Гидрогенерация" 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Продажи"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Толошинов Александр Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Ленинградский политехнический институт, год окончания – 1980
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", Генеральный директор, Первый Заместитель Генерального директора – Исполнительный директор 2005 – 2007 гг. ОАО "РусГидро", член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Реализация инвестпроектов" 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Управляющий директор, Руководитель Дивизиона "Север"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Беляев Константин Владимирович	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт, год окончания – 1997
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2007 гг. Группа компаний СВЯЗЬИНВЕСТ ОАО "СВЯЗЬИНВЕСТ", Главный бухгалтер, заместитель Генерального директора 2007 г. Группа компаний АФК СИСТЕМА ЗАО "Система Телеком", Заместитель руководителя дирекции по управлению активами 2007 г. - настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Исполнительный директор по организационному развитию и контролю
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Сведения о единоличном исполнительном органе (Председателе Правления) Эмитента:

И.о. Председателя Правления Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; Московский институт народного хозяйства, аспирантура, год окончания -1986; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, докторантура, год окончания – 1993
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 -2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом 2004 – 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0127%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0127%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

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

Вознаграждение членам Совета директоров

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "РусГидро" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 №1).

Действие Положения в части выплаты вознаграждений и компенсаций не распространяется на членов Совета директоров, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества, а также на членов Совета директоров Общества, занимающих государственные должности и должности государственной гражданской службы.

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (Десяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае принятия Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (с учетом промежуточным дивидендов, если соответствующее решение принималось Общим собранием акционеров Общества).

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которое было выплачено Эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	За 2007 год, руб.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях	7 765 679,17
	Заработная плата	499 157,52
	Премии	533 373,04
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Вознаграждение членам Правления

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.06.2007 (Протокол от 21.06.2007 № 34).

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которое было выплачено Эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	За 2007 год, руб.
Правление	Заработная плата	7 782 712,05
	Премии	5 452 182
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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 Общества составляет 5 (Пять) человек.

20.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании акционеров Общества, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания акционеров Общества.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 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".

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

В соответствии с Приказом Председателя Правления ОАО "РусГидро" от 28.03.2007 № 73 "Об утверждении организационной структуры ОАО "РусГидро" у Эмитента был создан Департамент внутреннего аудита и управления рисками (далее – Департамент).

Срок работы Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро" на дату окончания отчетного квартала составляет 15 (полных) месяцев.

Ключевые сотрудники:

Захаров Вадим Анатольевич – Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро";

Основные функции службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 15.08.2007 № 38) основными задачами и функциями Департамента являются:

- контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества;
- проверка бухгалтерской и оперативной информации Общества, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами Общества;
- организация проверок наличия имущества Общества;
- оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Общества;
- контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупными сделками;
- мониторинг процедур внутреннего контроля деятельности Общества и анализ эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- разработка и внедрение методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях;
- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;
- своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
- анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка 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.

Подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента, взаимодействие службы внутреннего и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками Департамент в своей деятельности руководствуется:

- решениями Совета директоров Общества;
- решениями Правления Общества, приказами и распоряжениями Председателя Правления Общества.

Организационная структура и штат Департамента утверждаются Председателем Правления эмитента.

Начальник Департамента назначается и освобождается от занимаемой должности Председателем Правления Эмитента.

Основными задачами и функциями Департамента являются:

- оценка и анализ финансового состояния Эмитента в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Эмитента;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией Эмитента 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;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Эмитента;
- 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.

Для осуществления возложенных функций Департамент проводит следующие процедуры внутреннего контроля деятельности Общества:

- анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок;
- по поручению Председателя Правления, Правления или Совета директоров Общества рассматривает проекты решений органов управления Общества на предмет их соответствия финансово-хозяйственным интересам Общества;

Начальник Департамента Общества имеет право:

- вносить предложения Председателю Правления и Комитету по аудиту при Совете директоров Общества об основных направлениях работы Департамента на текущий период и на перспективу;
- контролировать исполнение приказов Председателя Правления, решений Правления, Совета директоров Общества, рекомендаций и методических указаний аудитора Общества и Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- представлять Председателю Правления предложения о поощрении сотрудников Департамента или о применении дисциплинарного взыскания за упущения в работе;
- вносить предложения Председателю Правления о назначении, перемещении и увольнении работников Департамента;
- обращаться к Председателю Комитета по аудиту Совета Директоров Общества с предложением рассмотреть любой вопрос, относящийся к компетенции Комитета;
- представлять интересы Общества на основании доверенности, выданной Председателем Правления.

Начальник Департамента обязан:

- представлять Председателю Правления Общества письменные отчеты о деятельности Департамента в соответствии с его поручениями и статьей 6 Положения;
- сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, а в случае его отсутствия – Совету директоров Общества
- представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) в Комитет по аудиту при Совете директоров Общества.

План работы Департамента формирует начальник Департамента на основании собственных предложений, предложений Совета директоров Общества (в лице Комитета по аудиту при Совете директоров Общества), Председателя Правления Общества и Ревизионной комиссии Общества. План работы Департамента утверждается Председателем Правления Общества.

Департамент составляет отчет о результатах мониторинга финансово-хозяйственной деятельности Общества и представляет его на рассмотрение Председателю Правления и Правлению Общества;

Полугодовые отчеты представляются на рассмотрение Председателя Правления. Годовые отчеты представляются на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров эмитента.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками одной из основных функций Департамента является взаимодействие с внешними аудиторами Общества. Департамент анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Начальник Департамента осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Общества.

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающем правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Положение об инсайдерской информации Эмитента, утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.10.2005 № 10.

Полный текст действующей редакции Положения об инсайдерской информации ОАО "РусГидро" размещен по адресу: www.rushydro.ru

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

Сведения о членах ревизионной комиссии Эмитента:

Сидоров Сергей Борисович – Председатель	
Год рождения	1952
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 – 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента финансового аудита 2004 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или	Не имеет

зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Бурнашев Дмитрий Александрович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Начальника Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Начальник Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по	Не привлекался

контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 2000
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "ГидроГенерация"</p> <p>2005 г. ОАО "РусГидро", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления</p> <p>2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК ", Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления; Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и Бизнес-процессов, Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала</p> <p>2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Начальника Департамента управления капиталом</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания-2003
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. Министерство имущественных отношений, Ведущий специалист 2004 г. ООО "Ласта-инструмент", финансовый менеджер 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", специалист Департамента корпоративной политики 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Ведущий эксперт Департамента управления капиталом
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Захаров Вадим Анатольевич	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	<p>2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления</p> <p>2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник</p> <p>2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам</p> <p>2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа),	Не имеет

которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Сведения о сотрудниках Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"

Захаров Вадим Анатольевич	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	<p>2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления</p> <p>2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник</p> <p>2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам</p> <p>2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет

Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	<p>2003 – 2005 гг. ЗАО "Агроимпекс", Генеральный директор</p> <p>2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Проектная группа по Богучанской ГЭС</p> <p>2007 – 2008 гг. ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p> <p>2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале	Не имеет

эмитента, являющегося коммерческой организацией	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	<p>2003 – 2004 гг. Начальник отдела внутрифирменного контроля качества ООО "АРС-Консалт"</p> <p>2004 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России"</p> <p>2005 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития ОАО "РусГидро"</p> <p>2005 – 2006 гг. Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО</p>

	<p>"УК ГидроОГК"</p> <p>2006 – 2007 гг. Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО "Богучанская ГЭС"</p> <p>2007 г. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК"</p> <p>2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Общества Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Утина Наталья Петровна

Год рождения

1961

Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	<p>2003 – 2007 гг. Начальник отдела экономики инвестиционных проектов Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Связьинвест"</p> <p>2007 – 2007 гг. Начальник Управления анализа инвестиционной деятельности Дирекции по управлению активами ЗАО "Система Телеком"</p> <p>2007 – 2008 гг. Директор Дирекции по управлению регионального развития ЗАО "Телеком МТК"</p> <p>2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления методологии, анализа и риск менеджмента Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не занимал

(банкротстве)

Батраков Александр Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2005 – 2007 гг. Ведущий специалист, главный специалист, заместитель начальника Отдела по работе на оптовом рынке ОАО "Мосэнерго" 2007 г. Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления корпоративного риск-менеджмента Департамента внутреннего аудита и управления рисками
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не занимал

(банкротстве)	
Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	10.2000 г. – 06.2004 г. Главный специалист Департамента финансового аудита ОАО РАО "ЕЭС России" 06.2004 г. – 07.2008 г. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО РАО "ЕЭС России" 07.2008 г. – настоящее время Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

Бабаев Константин Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	08.2003 г. - 11.2006 г. ООО "Радуга-ХИТ", Инженер-проектировщик 11.2006 г. - 07.2008 г. ОАО "Мосэнерго", Главный специалист, Коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ, Главный специалист отдела по работе на ОРЭ 07.2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимал

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "РусГидро" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 №1).

Согласно указанному Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены Эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	за 2007 год, руб.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в ревизии	339 651
	Заработная плата (сотрудникам эмитента)	215 809,49
	Премии (сотрудникам эмитента)	683 874
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены Эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	за 2007 год, руб.
Департамент внутреннего аудита и управления рисками	Заработная плата	172 236,2
	Премии	21 372
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с сотрудниками Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро", касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

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

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

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

Эмитент не имеет никаких обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента (приобретения акций

эмитента), включая любые соглашения, которые предусматривают выпуск или предоставления сотрудникам (работникам) опционов Эмитента.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников Эмитента на дату окончания отчетного квартала – 312 432

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – 312 432

Общее количество номинальных держателей акций Эмитента – 40

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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента по состоянию на дату окончания отчетного периода:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Идентификационный номер налогоплательщика	7710542402
Место нахождения	103685, г. Москва, Никольский переулок, 9
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	60,37 % (без учета 6 000 000 000 (шесть миллиардов) акций, размещенных в пользу Российской Федерации в декабре 2008, по состоянию на 31.12.2008 г. размещение дополнительной эмиссии не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован, после окончания размещения доля Российской Федерации в уставном капитале увеличится)
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	60,37 % (без учета 6 000 000 000 (шесть миллиардов) акций, размещенных в пользу Российской Федерации в декабре 2008, по состоянию на 31.12.2008 г. размещение дополнительной эмиссии не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован, после окончания размещения доля Российской Федерации в уставном капитале увеличится)

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера) – отсутствуют.

Акции Эмитента, составляющие не менее чем 5% уставного капитала Эмитента и не менее чем 5 % обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированные в реестре акционеров Эмитента на имя номинальных держателей:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии" (ООО "ДКТ")
Место нахождения	119607, г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп. 1
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Телефон: (495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33 Факс: (495) 641-30-31, Адрес электронной почты: into@depotech.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия № 077-08381-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 21 апреля 2005 г., срок действия – до 21.04.2008, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	16 244 672 663 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания" (ЗАО "ДКК")
Место нахождения	115162, г. Москва, улица Шаболовка, д. 31, стр. Б
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел./факс: (495) 956-09-99, 411-83-38, 232-68-04, 411-83-37, E-mail: dcc@dcc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	лицензия №177-06236-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выдана 09.10.2002 ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	26 583 942 726 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	Некоммерческое партнёрство "Национальный депозитарный центр" (НДЦ)
Место нахождения	г. Москва, ул. Павелецкая площадь, д.2, стр.2
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел.: (495) 234-42-80, факс: (495) 956-09-38, адрес электронной почты: info@ndc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-03431-000100, выдана 04.12.2000 года ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	21 923 916 503 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)
Место нахождения	127473, Россия, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Т. +7 495 755 54 00 Ф.+7 495 755 54 99 E-mail: mail.russia@ingbank.com
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности №177-03728-000100, выдана 07.12.2000 ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	14 211 226 569 штук

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

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной), собственности: 60,37 %¹

Наименование управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество).

Место нахождения управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: 103685, г. Москва, Никольский переулок, 9.

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в собственности субъектов Российской Федерации: 0,0000020692 %²

Наименование управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: Министерство имущественных отношений Московской области.

Место нахождения управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: 143969, Московская обл., г. Реутов, Юбилейный проспект, д. 54.

Сведения о доле в уставном капитале Эмитента, находящейся в муниципальной собственности:

Наименование управляющего муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента	Место нахождения управляющего муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента	Доля уставного капитала эмитента, % (доля рассчитана без учета ценных бумаг, размещаемых в ходе дополнительной эмиссии, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован)
Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Зея	676246, Амурская обл., г.Зея, ул.Мухина, д. 217	0,00056063
Администрация с. Ашильта	368240 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Ашильта	0,002685572
Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах	368100, Республика Дагестан, Изилюртовский р-он, с.Верхний Чирюрт, 2-11-38	0,01595762
Администрация с. Гергебиль	368250 Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Гергебиль	0,00875331
Администрация с.Гимры	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Гимры	0,02291444
Администрация с.Ново-Чиркей	368106 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Новочиркей	0,0205405
Администрация с.Салта	368340, Республика Дагестан, Гунибский р-н, с.Салта	0,001741501
Администрация с.Унцукуль	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Унцукуль	0,004573726
Администрация с.Чирката	368933, Республика Дагестан, Гумбетовский р-н, с.Чирката	0,018459874

¹ без учета 6 000 000 000 (шесть миллиардов) акций, размещенных в пользу Российской Федерации в декабре 2008, по состоянию на 31.12.2008 г. размещение не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован, после окончания размещения доля Российской Федерации в уставном капитале увеличится

² Доля рассчитана без учета ценных бумаг, размещаемых в ходе дополнительной эмиссии, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован.

Администрация с. Чиркей	368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-он, с. Чиркей	0,080237201
Администрация муниципального образования "село Старый Бавтугай" г. Кизильорт Республики Дагестан	368101, Республика Дагестан, г. Кизильорт, с. Старый Бавтугай, ул. Омара Чохского, д. 1а	0,010393992
Администрация Сельского поселения "сельсовет Хвартикунинский"	368258, Республика Дагестан, Гергебильский район, с. Хвартикуни	0,008753314
Итого доля в уставном капитале Эмитента, находящаяся в муниципальной собственности		0,1956

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении Эмитентом ("золотая акция"), **отсутствует**.

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 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

С даты государственной регистрации Эмитента и до 23 августа 2007г. 100% акций Эмитента принадлежало ОАО РАО "ЕЭС России", списки лиц не составлялись в силу п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах". Список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров Эмитента, впервые составлен Эмитентом на 27.08.2007 г.

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании	Полное фирменное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица (сокращенное фирменное наименование юридического лица)	Доля указанного лица в уставном капитале эмитента, %	Доля, принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
27 августа 2007 года	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (ОАО РАО "ЕЭС России")	96,27	96,27

По окончании первого этапа реорганизации ОАО "РусГидро" 09.01.2008г. доля ОАО РАО "ЕЭС России" уменьшилась до 77,23%.

После завершения реорганизации ОАО "РусГидро" 01.07.2008г. ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое участие в уставном капитале ОАО "РусГидро", крупнейшим акционером ОАО "РусГидро" стала Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом, которой принадлежит 60,37% от уставного капитала ОАО "РусГидро". Тогда же в списке зарегистрированных лиц появились следующие крупные держатели акций, являющиеся номинальными держателями (доли от уставного капитала рассчитаны без учета размещаемых ценных бумаг дополнительной эмиссии, по состоянию на 31.12.2008г. размещение не завершено, отчет об итогах размещения не зарегистрирован):

№ п/п	Наименование зарегистрированного лица	Доля от уставного капитала, % 31.12.2008	Доля от обыкновенных акций, % 31.12.2008
1	Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии" (ООО "ДКТ")	6,63	6,63
2	Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания" (ЗАО "ДКК")	10,85	10,85
3	Некоммерческое партнёрство "Национальный депозитарный центр" (НДЦ)	8,95	8,95
4	"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	5,8	5,8

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

Наименование показателя	4 квартал 2008г.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	7/95 466 949,72
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	7/95 466 949,72
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались

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

указанные сделки не совершались.

Общий объем совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые не требовали одобрения уполномоченным органом управления Эмитента (за исключением сделок, стоимость услуг по которым определяется по формуле по фактическому исполнению):

указанных сделок нет.

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которым советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации):

указанные сделки не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, в ежеквартальном отчете за 4 квартал не указывается.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в состав ежеквартального отчета за 4 квартал не включается.

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за последний заверченный финансовый год в состав ежеквартального отчета за 4 квартал не включается.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в состав ежеквартального отчета за 4 квартал не включается.

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США в состав ежеквартального отчета за 4 квартал не включается.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность по РСБУ в связи с тем, что Эмитент составляет сводную (консолированную) отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует критериям п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина Российской Федерации от 30.12.1996 № 112.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Эмитента, самостоятельно определена Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утверждена приказом № 504 от 29.12.2007г.

В отчетном квартале в учетную политику, принятую Обществом на текущий финансовый год, изменений не было.

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) за пределы Российской Федерации.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 31.12.2008 года составляет **205 532 026,1** тыс.руб., величина начисленной амортизации по состоянию на 31.12.2008 года составляет **3 559 312,3** тыс.руб.

Недвижимое имущество	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	34 763 402, 6	569 826, 4
Гидротехнические сооружения	160 718 885, 7	2 610 147, 3
Прочие сооружения	10 049 737, 8	379 338, 6

Итого:	205 532 026,1	3 559 312,3
---------------	----------------------	--------------------

Существенные изменения в составе недвижимого имущества Эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала.

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Волжская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Спецпомещение (правобережный устой)	Производственное здание	470 426	470 426	7 986	Здания
Спецпомещение ЦПУ	Производственное здание	1 154 375	1 154 375	19 596	Здания
Склад строительных материалов	Склад материалов на производственной базе	2 823 871	2 823 871	64 714	Здания
Склад ОМТС	Склад материалов на производственной базе	4 696 312	4 696 312	82 788	Здания
Здание бытового корпуса стройдвора	Производственное здание	3 816 226	3 816 226	116 607	Здания
Узел бетонно-растворный	Производственное здание	30 219	30 219	3 957	Здания
Корпус бытовой антикоррозийной площадки	Производственное здание	1 057 496	1 057 496	32 312	Здания
Гараж ж/б	Гараж на стройдворе	384 153	384 153	35 214	Здания
Склад	Блок-комната под склад	1 929 528	1 929 528	176 873	Здания
Склад	Блок-комната под склад	257 163	257 163	23 573	Здания
Склад	Блок-комната под склад	257 163	257 163	23 573	Здания
Здание столовой	Столовая	4 294 821	4 294 821	78 738	Здания
Здание СПК-1 (офис)	Офис	4 808 915	4 808 915	73 470	Здания
Бытовой корпус	Производственное здание	14 380 847	14 380 847	1 318 244	Здания
Здание для восстановления силикагеля	Производственное здание	447 047	447 047	40 979	Здания
Склад ГСМ	Производственное здание	4 622 130	4 622 130	423 695	Здания
Склад лако-красок	Производственное здание	6 922 785	6 922 785	634 589	Здания
Резервное водоснабжение ГЭС	Производственное здание	75 785	75 785	34 735	Здания
Здание насосной станции №2 хозфекальной канализации	Здание насосной станции	950 971	950 971	29 057	Здания
Здание насосной станции №1 хоз.фекальной канализации	Здание насосной станции	840 638	840 638	25 686	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	Склад	199 856	199 856	7 965	Здания
Склад этиноля	Склад	13 092	13 092	11 078	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	Склад	835 908	835 908	33 315	Здания
Пристройка к монтажной площадке	Пристройка	14 674 763	14 674 763	249 109	Здания
Мастерская электромеханическая СПК-3	Мастерская производственная	19 476 638	48 761 797		Здания
Здание административно-управленческое	Административное здание	42 154 863	45 519 397	644 033	Здания
Здание мехмастерской	Мастерская производственная	15 014 777	15 014 777	312 808	Здания
Депо пожарное	Депо пожарное	11 896 738	11 896 738	259 651	Здания
Станция волноисследовательская	Производственное здание	5 605 511	5 605 511	131 753	Здания
Здание компрессорной ОРУ-500	Здание компрессорной	245 154	245 154	22 472	Здания
Компрессорная ОРУ-220	Здание компрессорной	254 685	254 685	23 346	Здания
Здание ОРУ-500 ППУ	Производственное здание	1 176 006	1 176 006	107 801	Здания
Склад	Склад	88 201	88 201	8 085	Здания

Склад	Склад	88 201	88 201	8 085	Здания
Здание СПК-2	Административное здание	36 780 605	36 780 605		Здания
Здание мастерской ОРУ-500	Мастерская производственная	436 780	436 780	40 038	Здания
Мастерская ОРУ-220	Мастерская производственная	487 900	487 900	44 724	Здания
Насосная станция земплотины №40	Здание насосной станции	379 828	379 828	34 818	Здания
Насосная станция земплотины №41	Здание насосной станции	379 828	379 828	34 818	Здания
Насосная станция земплотины №42	Здание насосной станции	379 828	379 828	34 818	Здания
Здание ГЭС	Здание тела плотины	14 485 081 209	14 496 144 618	241 435 067	Здания
Здание насосной пожаротушения ОРУ-500	Здание насосной станции	82 282	82 282	7 542	Здания
Монтажная площадка	Производственное здание	541 609 324	548 071 378	9 193 985	Здания
Здание ОРУ-220 ППУ	Производственное здание	845 573	845 573		Здания
Здание столярной мастерской	Мастерская производственная	14 000 936	14 000 936	173 435	Здания
Здание ВОХР (1 этаж)	Здание охраны	14 702 377	14 702 377	182 124	Здания
Склад	Склад	152 973	152 973	14 023	Здания
Здание пристройки к бытовому корпусу	Мастерская производственная	5 078 058	5 078 058	94 998	Здания
Здание контрольно-пропускного пункта	Здание охраны	392 023	392 023	11 230	Здания
Пристройка к механической мастерской	Мастерская производственная	2 460 352	2 460 352	125 296	Здания
Здание центрального пункта управления	Мастерская производственная	22 327 536	22 327 536		Здания
Здание насосной пожаротушения на ОРУ-220	Здание насосной станции	1 532 481	1 532 481	28 835	Здания
Помещение специальное ОРУ-500	Производственное сооружение	130 850	130 850	5 452	Сооружение
Ограждение территории ГЭС	Ограждение территории гидроузла	897 673	897 673	82 287	Сооружение
Съезд №1 автодорога на пирс	Автодорога	2 562 934	2 562 934	234 936	Сооружение
Дорога по низовому пирсу ГЭС	Автодорога	7 013 145	7 013 145	642 872	Сооружение
Автодорога на ОРУ-220	Автодорога	997 805	997 805	91 465	Сооружение
Дорога на ОРУ-500	Автодорога	6 678 438	6 678 438	612 190	Сооружение
Забор ОРУ-500 с воротами и калиткой	Забор ОРУ-500 с воротами и калиткой	399 629	399 629	36 633	Сооружение
Забор ОРУ-220	Ограждение ОРУ-220	821 563	821 563	150 620	Сооружение
Автодороги и дороги ГЭС	Автодорога	4 823 675	4 823 675	442 170	Сооружение
Автодороги и площадки ОРУ-500	Автодорога	3 109 026	3 109 026	949 980	Сооружение
Автодороги и площадки ОРУ-220	Автодорога	2 138 154	2 138 154	195 997	Сооружение
Санитарно-обмывочный пункт	Санитарно-обмывочный пункт	3 591 049	3 780 515	118 788	Сооружение
Проезды и площадки базы 2 очередь	Автодорога	1 682 014	1 682 014	154 185	Сооружение
Подъездная автодорога 2 очередь	Автодорога	2 209 732	2 209 732	202 559	Сооружение
Подъездная автодорога 1 очередь	Автодорога	3 620 062	3 620 062	331 839	Сооружение
Ограждение базы ГЭС	Забор на производственной базе	370 292	370 292	33 943	Сооружение
Оранжерея	Оранжерея для выращивания саженцев с целью укрепления насыпного грунта	1 227 043	1 227 043	112 479	Сооружение
Автодорога по низовому пирсу грунтовой плотины №40	Автодорога	4 025 455	4 025 455	123 000	Сооружение
Резервуар (Г2) для очистки сточных вод 12*9 м	Резервуар для очистки сточных вод	6 096 386	6 096 386	186 279	Сооружение

Резервуар (Г1) для очистки сточных вод 6*6м	Резервуар для очистки сточных вод	6 096 386	6 096 386	186 279	Сооружение
Резервуар (Г) для очистки сточных вод 18*18м	Резервуар для очистки сточных вод	6 096 386	6 096 386	186 279	Сооружение
Кабельная линия 0,4 кВ КРУН №1,2-ЦПУ	Кабельная линия 0,4 кВ КРУН №1,2-ЦПУ	1 381 367	1 381 367	253 251	Сооружение
Водопровод поливной низового пирса	Водопровод поливной низового пирса	1 791 944	1 791 944	328 523	Сооружение
Водопровод поливной земплотины №42	Водопровод поливной земплотины №42	3 237 810	3 237 810	593 599	Сооружение
Водопровод поливной земплотины №41	Водопровод поливной земплотины №41	920 218	920 218	168 707	Сооружение
Водопровод поливной земплотины №40	Водопровод поливной земплотины №40	2 446 474	2 446 474	1 121 301	Сооружение
Сооружение сороудерживающее	Гидротехническое сооружение	3 530 639 270	3 540 738 662	58 859 550	Сооружение
Плотина земляная №42	Гидротехническое сооружение	1 307 738 257	1 307 738 257	21 795 638	Сооружение
Плотина земляная №41	Гидротехническое сооружение	723 593 223	723 593 223	12 059 888	Сооружение
Плотина земляная №40	Гидротехническое сооружение	1 757 645 980	1 757 645 980	29 294 100	Сооружение
Плотина водосливная	Гидротехническое сооружение	8 310 288 480	8 364 387 592	138 588 166	Сооружение
Хозфекальная канализация территории ГЭС	Хозфекальная канализация территории ГЭС	2 600 344	2 600 344	238 365	Сооружение
Укрепление левого берега	Укрепление левого берега	43 288 718	43 288 718	1 803 697	Сооружение
Укрепление левого берега	Укрепление левого берега	132 683 344	132 683 344	5 067 767	Сооружение
Хозфекальная канализация здания ГЭС	Хозфекальная канализация здания ГЭС	554 447	554 447	50 824	Сооружение
Водопровод ОРУ-500	Водопровод ОРУ-500	153 503	153 503	28 142	Сооружение
Трубопровод питьевой	Трубопровод питьевой	961 610	961 610	176 295	Сооружение
Канализация ливневая	Канализация ливневая	75 184	75 184	13 784	Сооружение
Переход воздушный 10Т-ОРУ-220-500	Переход воздушный 10Т-ОРУ-220-500	912 356	912 356	771 994	Сооружение
Освещение наружное ГЭС (станция, база)	Освещение наружное ГЭС (станция, база)	2 704 946	2 704 946	495 907	Сооружение
Кабельная линия 1Т 220 КВ	Кабельная линия 1Т 220 КВ	1 132 164	1 132 164	957 985	Сооружение
Кабельная линия 2Т 220 КВ	Кабельная линия 2Т 220 КВ	1 190 391	1 190 391	1 007 254	Сооружение
Кабельная линия 3Т 220 КВ	Кабельная линия 3Т 220 КВ	1 234 257	1 234 257	1 044 371	Сооружение
Кабельная линия 6Т 220 КВ	Кабельная линия 6Т 220 КВ	1 568 475	1 568 475	1 327 171	Сооружение
Кабельная линия 7Т 220 КВ	Кабельная линия 7Т 220 КВ	1 636 102	1 636 102	1 384 394	Сооружение
Переход воздушный 1Т-ОРУ-500	Переход воздушный 1Т-ОРУ-500	593 031	593 031	501 795	Сооружение
Переход воздушный 4-5Т-ОРУ-500	Переход воздушный 4-5Т-ОРУ-500	866 738	866 738	733 394	Сооружение
Переход воздушный 8-9Т-ОРУ-500	Переход воздушный 8-9Т-ОРУ-500	957 974	957 974	810 593	Сооружение
Кабельная линия 0,4 кВ КРУН 1,2-ЦПУ-ВОХР	Кабельная линия 0,4 кВ КРУН 1,2-ЦПУ-ВОХР	1 312 129	1 312 129	66 821	Сооружение
Водопровод стройдвора	Водопровод стройдвора	13 973	13 973	2 562	Сооружение
Трубопровод режима "СК"	Трубопровод режима "СК"	4 205 576	4 205 576		Сооружение
Связь внутриобъектная	Сооружение связи	17 164 600	17 164 600	1 048 948	Сооружение
Телефонные соединительные линии	Сооружение связи	1 788 923	1 788 923	109 323	Сооружение
Волоконно-оптическая линия связи	Сооружение связи	1 505 369	1 505 369	57 497	Сооружение
Площадка укрупненной сборки оборудования	Площадка для сборки г/т оборудования	4 761 650	4 761 650	335 757	Сооружение
ИТОГО:		31 221 191 681	31 335 754 807	542 699 229	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Воткинская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Здание для монтажа трансформаторов	Одноэтажное общая площадь 461,6 кв.м	4 000 156	4 000 156	366 681	Здания
Здание вспомогательного корпуса	Двухэтажное общая площадь 2810,4 кв.м	9 160 870	9 160 870	335 899	Здания
Здание компрессорной ЗКУ (компрессорная установка №3)	Одноэтажное общая площадь 279,4 кв.м	262 818	262 818	48 183	Здания
Здание административно-управленческого персонала	Двухэтажное общая площадь 688,1 кв.м	4 037 427	4 037 427	148 039	Здания
Здание гаража	Одноэтажное общая площадь 195 кв.м	7 218 185	7 218 185	264 667	Здания
Склад теплохолодный центральный	Одноэтажное общая площадь 410,7 кв.м	1 418 072	1 418 072	51 996	Здания
Кузница и заготовительные мастерские турбинного цеха	Одноэтажное общая площадь 629,1 кв.м	2 671 679	2 671 679	97 962	Здания
Здание ГЭС в створе напорных сооружений гидроузла	общая площадь 25991,4 кв.м	445 339 629	458 227 739	8 179 449	Здания
Объект 30-35 №1 - склад инвентаря и оборудования	Полузаглубленный общая площадь 133,9 кв м	289 499	289 499	10 615	Здания
Помещение для приема пищи в здании электроцеха	двухэтажное,общая площадь 598,4 кв.м	2 924 616	2 924 616	107 236	Здания
Помещение проходной и гараж дежурного транспорта	одноэтажное,общая площадь 421,1 кв.м	1 788 994	1 788 994	65 596	Здания
Объект 30-35 №2 - гардероб спецодежды постовых рабочих	полузаглубленный,общая площадь 183,6 кв.м	677 748	677 748	24 851	Здания
Здание отдельного подстанционного устройства (ОПУ 220 кВ)	одноэтажное,общая площадь 1816,7 кв.м	20 741 308	20 741 308	760 515	Здания
Здание автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)	двухэтажное,общая площадь 1342,2 кв.м	10 986 971	10 986 971	402 856	Здания
Склад металла	одноэтажное,общая площадь 489,9 кв.м	826 698	826 698	30 312	Здания
Склад электроцеха	одноэтажное,общая площадь 359,1 кв.м	2 611 366	2 611 366	239 375	Здания
Арочный склад гидроцеха №1	одноэтажное,общая площадь 484,4 кв.м	110 663	110 663	20 288	Здания
Арочный склад турбинного цеха	одноэтажное,общая площадь 518,9 кв.м	244 692	244 692	44 860	Здания
Пристрой к гаражу	одноэтажное,общая площадь 1320 кв.м	5 288 361	5 288 361	193 907	Здания
Арочный склад гидроцеха №2	одноэтажное,общая площадь 477,9 кв.м	110 663	110 663	20 288	Здания
Склад инвентаря гидроцеха	одноэтажное,общая площадь 1100 кв м	3 654 486	3 654 486	669 989	Здания
Гараж для легковых автомобилей	одноэтажное,общая площадь 21,3 кв.м	4 237 554	4 237 554	155 377	Здания
Столярная мастерская	одноэтажное,общая площадь 635,6 кв.м	3 746 900	3 746 900	137 386	Здания
Земляная плотина 1	общая площадь 228230 кв.м	151 109 936	151 109 936	2 770 349	Гидротехнические сооружения
Земляная плотина 2	общая площадь 467902,1 кв.м	151 715 565	151 715 565	2 781 452	Гидротехнические сооружения

	Земляная плотина 3	общая площадь 268389,1 кв.м				Гидротехнические сооружения
			124 724 041	124 724 041	2 286 607	
	Земляная плотина 4	общая площадь 129379,8 кв.м				Гидротехнические сооружения
			124 724 039	124 724 039	2 286 607	
	Подводная часть ГЭС с отводящим каналом	общая площадь 82571,8 кв.м				Гидротехнические сооружения
			1 452 177 316	1 452 177 316	88 744 169	
	Водосливная плотина	общая площадь 15430,7 кв.м				Гидротехнические сооружения
			1 608 125 540	1 608 125 540	98 274 339	
	Автомобильные дороги и площадки - 30805,5 м2	общая площадь 30805,5 кв.м				Прочие сооружения
			7 813 509	7 813 509		
	Склад УМИТ (гаража)	одноэтажное,общая площадь 526 кв.м				Здания
			559 654	559 654	34 201	
	Помещение общехозяйственного назначения	общая площадь 680,4 кв.м				Прочие сооружения
			3 700 220	3 700 220	135 675	
	Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 110кВ	протяженность 737,15 п.м				Линии электропередач
			1 139 129	1 139 129	52 210	
	Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 220кВ	протяженность 1387,5 п.м				Линии электропередач
			2 055 385	2 055 385	94 205	
	Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 500кВ	протяженность 1170,7 п.м.				Линии электропередач
			1 444 547	1 444 547	66 208	
	Кабельные каналы открытого распреустройства (ОРУ) 110кВ-250м	протяженность 372 м				Линии электропередач
			1 893 401	1 893 401	115 708	
	Кабельные каналы открытого распреустройства (ОРУ) 220кВ-602.5м	протяженность 457,25 м				Линии электропередач
			9 999 476	9 999 476	366 647	
	Кабельные каналы открытого распреустройства (ОРУ) 500кВ-875м	протяженность 1281,36 м				Линии электропередач
			22 033 470	22 033 470	807 894	
	Водопроводные сети - 930м	протяженность 2787,3 п.м.				Прочие сооружения
			1 110 554	1 110 554	40 720	
	Канализационные сети - 3400м	протяженность 3400 м				Прочие сооружения
			2 263 989	2 263 989	83 013	
	Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерство Речного флота (МРФ) №1 (эксплуатационной базы флота)	протяженность 2045,4 п.м				Прочие сооружения
			237 640	237 640	10 892	
	Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерство Речного флота (МРФ) №2 (эксплуатационной базы флота)	протяженность 2250 п.м				Прочие сооружения
			176 721	176 721	80 997	
	Телефонная кабельная линия ГЭС-правый берег Камы-3200м	протяженность 3588,1 п.м				Прочие сооружения
			110 009	110 009	20 168	
	Канализационные насосные станция №№ 1,2	общая площадь 110,3 кв.м				Прочие сооружения
			1 758 926	1 758 926	64 494	
	ИТОГО		4 201 222 422,00	4 214 110 532,18	211 492 883,12	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Чебоксарская ГЭС"						
Но мер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств

1	Автотрансформаторная группа 500/220кВ 3-167тыс кВа	Автотрансформаторная группа 500/220кВ 3-167тыс кВа	851290	851290	31214	Здания
2	Административное здание	Административное здание	1633745	1633745	49920	Здания
3	Аппаратная маслохозяйства	Аппаратная маслохозяйства	10539714	10539714	386456	Здания
4	Башня пожедепо. Назначение – пожаротушение	Башня пожедепо. Назначение - пожаротушение.	837270	837270	12792	Здания
5	Гараж	Гараж	408609	408609	12485	Здания
6	Гараж на 1 бокс	Гараж на 1 бокс	492300	492300	6447	Здания
7	Главный технологический корпус. Назначение - централизованный контроль и управление	Главный технологический корпус. Назначение - централизованный контроль и управление	9180635	9180635	120223	Здания
8	Здание ГЭС с 18 агрегатами. Назначение - гидротехническое, водоподпорное	Здание ГЭС с 18 агрегатами. Назначение - гидротехническое, водоподпорное	2267921766	2267921766	29688141	Здания
9	Здание ремонтно-механической мастерской. Назначение - вспомогательное.	Здание ремонтно-механической мастерской. Назначение - вспомогательное.	3005506	3005506	91835	Здания
10	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	865113	865113	10756	Здания
11	Канализационная насосная станция №1 (КНС №1)	Канализационная насосная станция №1 (КНС №1)	1797521	1797521	21961	Здания
12	Коммуникационный блок №1 (Комблок №1)	Коммуникационный блок №1 (Комблок №1)	2752931	2752931	34838	Здания
13	Коммуникационный блок №2 (Комблок №2)	Коммуникационный блок №2 (Комблок №2)	2656487	2656487	33575	Здания
14	Коммуникационный мост (Коммост)	Коммуникационный мост (Коммост)	2250170	2250170	41253	Здания
15	Компрессорная	Компрессорная	935866	935866	34315	Здания
16	Контрольно-пропускной пункт	Контрольно-пропускной пункт	129447	129447	11219	Здания
17	Насосная пожаротушения с резервуарами запаса воды	Насосная пожаротушения с резервуарами запаса воды	1177526	1177526	53970	Здания
18	Открытое распределительное устройство 220 кВ	Открытое распределительное устройство 220 кВ	638468	638468	26603	Здания
19	Пожедепо на 4 автомашины. Назначение - пожаротушение.	Пожедепо на 4 автомашины. Назначение - пожаротушение.	3402170	3402170	103955	Здания
20	Помещение для сушки силикагеля	Помещение для сушки силикагеля	51040	51040	1871	Здания
21	Пристрой к зданию ГЭС	Пристрой к зданию ГЭС	149481521	149481521	1940678	Здания
22	Пристрой к зданию РММ	Пристрой к зданию РММ	527270	527270	12083	Здания
23	Производственный корпус	Производственный корпус	5574565	5574565	182501	Здания
24	Проходная	Проходная	197947	197947	3629	Здания
25	Проходная	Проходная	148304	148304	2719	Здания
26	Реакторная группа с ячейкой 500 кВ	Реакторная группа с ячейкой 500 кВ	6116370	6116370	254849	Здания
27	Резервуары аварийного слива масла 3х70 куб.м	Резервуары аварийного слива масла 3х70 куб.м	724364	724364	26560	Здания
28	Сварочный пост	Сварочный пост	194656	194656	7137	Здания
29	Склад	Склад	164922	164922	2160	Здания
30	Склад горюче-смазочных материалов	Склад горюче-смазочных материалов	99995	99995	3667	Здания
31	Служебно-административный корпус СПК. Назначение - производственно-технологическое	Служебно-административный корпус СПК. Назначение - производственно-технологическое	29018795	29018795	174126	Здания
32	Служебно-бытовой корпус. Назначение - административно-бытовое	Служебно-бытовой корпус. Назначение - административно-бытовое	3642039	3642039	119233	Здания

33	Службно-производственный корпус	Службно-производственный корпус	3890016	3890016	31974	Здания
34	Фургон КПМ	Фургон КПМ	7904	7904	362	Здания
35	Холодный склад	Холодный склад	937203	937203	34364	Здания
36	Центральная проходная ГЭС	Центральная проходная ГЭС	172058	172058	3943	Здания
37	Центральный пульт управления (ЦПУ)	Центральный пульт управления (ЦПУ)	6136783	6136783	80363	Здания
38	Центральный тепловой пункт (ЦТП)	Центральный тепловой пункт (ЦТП)	1360414	1360414	15812	Здания
39	Автодорога №1 к ОРУ.Автодорога №2	Автодорога №1 к ОРУ.Автодорога №2	3686028	3686028	84472	Сооружения
40	Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	4368835	4368835	160191	Сооружения
41	Башня для ревизии трансформаторов	Башня для ревизии трансформаторов	11681778	11681778	428332	Сооружения
42	Внутриплощадочное освещение ГЭС	Внутриплощадочное освещение ГЭС	319779	319779	29313	Сооружения
43	Водосливная плотина. Назначение - водонапорное, водосбросное	Водосливная плотина. Назначение - водонапорное, водосбросное	3676262934	3676262934	48141538	Сооружения
44	Воздушный переход электропередачи ВВ №1. Назначение - электротехническое	Воздушный переход электропередачи ВВ №1. Назначение - электротехническое	1459287	1459287	53507	Сооружения
45	Воздушный переход электропередачи ВВ №2. Назначение - электротехническое	Воздушный переход электропередачи ВВ №2. Назначение - электротехническое	1694054	1694054	62115	Сооружения
46	Воздушный переход электропередачи ВВ №3. Назначение - электротехническое	Воздушный переход электропередачи ВВ №3. Назначение - электротехническое	1648701	1648701	60452	Сооружения
47	Воздушный переход электропередачи ВВ №4. Назначение - электротехническое	Воздушный переход электропередачи ВВ №4. Назначение - электротехническое	677908	677908	24857	Сооружения
48	Воздушный переход электропередачи ВВ №5. Назначение - электротехническое	Воздушный переход электропередачи ВВ №5. Назначение - электротехническое	659600	659600	24185	Сооружения
49	Ворота	Ворота	2203	2203	2019	Сооружения
50	Ворота	Ворота	4486	4486	206	Сооружения
51	Ворота	Ворота	4827	4827	221	Сооружения
52	Ворота	Ворота	1700	1700	312	Сооружения
53	Дамба аванпорта. Назначение – гидротехническое	Дамба аванпорта. Назначение - гидротехническое	64169380	64169380	840313	Сооружения
54	Дамба низового подходного канала. Назначение – гидротехническое	Дамба низового подходного канала. Назначение – гидротехническое	96254070	96254070	1260470	Сооружения
55	Дороги и замощения	Дороги и замощения	24246178	24246178	444513	Сооружения
56	Дороги и замощения (дорожные покрытия)	Дороги и замощения (дорожные покрытия)	967461	967461	17737	Сооружения
57	Дороги и площадки в пределах ОРУ 500/220 кВ	Дороги и площадки в пределах ОРУ 500/220 кВ	7333257	7333257	168054	Сооружения
58	Емкость стальная	Емкость стальная	90323	90323	8280	Сооружения
59	Железнодорожная эстакада. Назначение - транспортное	Железнодорожная эстакада. Назначение – транспортное	1216086	1216086	44590	Сооружения
60	Забор	Забор	96707	96707	2216	Сооружения
61	Забор	Забор	335833	335833	10262	Сооружения
62	Забор	Забор	338331	338331	7753	Сооружения
63	Замощения	Замощения	1981612	1981612	36330	Сооружения

64	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
65	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	1339883	1339883	245645	Сооружения
66	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
67	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
68	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
69	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
70	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
71	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
72	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
73	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
74	Затвор 66ХЦ ДВ1Г	Затвор 66ХЦ ДВ1Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
75	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 2 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 2 пролет	4290723	4290723	218509	Сооружения
76	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 3 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 3 пролет	4290723	4290723	218509	Сооружения
77	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 4 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 4 пролет	6436084	6436084	327764	Сооружения
78	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 6 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 6 пролет	4290723	4290723	218509	Сооружения
79	Затвор -секция 3 69 ХЦА №1	Затвор -секция 3 69 ХЦА №1	1050220	1050220	53483	Сооружения
80	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №3	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №3	1059514	1059514	53957	Сооружения
81	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №6	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №6	1059514	1059514	53957	Сооружения
82	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №7	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №7	1059514	1059514	53957	Сооружения
83	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №2	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №2	1589271	1589271	80935	Сооружения
84	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №8	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №8	1059514	1059514	53957	Сооружения
85	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №9	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №9	1059514	1059514	53957	Сооружения
86	Затвор -секция А 69 ХЦБ №5	Затвор -секция А 69 ХЦБ №5	1059514	1059514	53957	Сооружения
87	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
88	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
89	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
90	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	1339883	1339883	245645	Сооружения
91	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	1339883	1339883	245645	Сооружения
92	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
93	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	1339883	1339883	245645	Сооружения
94	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
95	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
96	Затвор 66 ХЦ ДВ1Г	Затвор 66 ХЦ ДВ1Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
97	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
98	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
99	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
100	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
101	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
102	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
103	Затвор 66 ХЦ ДВ5Г	Затвор 66 ХЦ ДВ5Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
104	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
105	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
106	Затвор 66 ХЦ ДВ7Г	Затвор 66 ХЦ ДВ7Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
107	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
108	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
109	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
110	Затвор 66ХЦ ДВ5Г	Затвор 66ХЦ ДВ5Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
111	Затвор 66ХЦ ДВ7Г	Затвор 66ХЦ ДВ7Г	4019648	4019648	204704	Сооружения
112	Затвор аварийно-ремонтный водосливной плотины	Затвор аварийно-ремонтный водосливной плотины	1315809	1315809	402053	Сооружения
113	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 1 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 1 пролет	6436084	6436084	327764	Сооружения
114	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 5 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 5 пролет	6436084	6436084	327764	Сооружения
115	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №2	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №2	551443	551443	28083	Сооружения
116	Затвор-секция 1 32 ХЦА №1	Затвор-секция 1 32 ХЦА №1	1936247	1936247	98605	Сооружения

117	Затвор-секция 1 32 ХЦА №2	Затвор-секция 1 32 ХЦА №2	1936247	1936247	98605	Сооружения
118	Затвор-секция 1 32 ХЦА №3	Затвор-секция 1 32 ХЦА №3	1936247	1936247	98605	Сооружения
119	Затвор-секция 1 32 ХЦА №4	Затвор-секция 1 32 ХЦА №4	1936247	1936247	98605	Сооружения
120	Затвор-секция 2 34 ХЦА №4	Затвор-секция 2 34 ХЦА №4	1291864	1291864	65789	Сооружения
121	Затвор-секция 2 34 ХЦА №2	Затвор-секция 2 34 ХЦА №2	1291864	1291864	65789	Сооружения
122	Затвор-секция 2 34 ХЦА №3	Затвор-секция 2 34 ХЦА №3	1291864	1291864	65789	Сооружения
123	Затвор-секция 2 34 ХЦА №5	Затвор-секция 2 34 ХЦА №5	1291864	1291864	65789	Сооружения
124	Затвор-секция 2 34 ХЦА №6	Затвор-секция 2 34 ХЦА №6	1291864	1291864	65789	Сооружения
125	Затвор-секция 2 34 ХЦА №7	Затвор-секция 2 34 ХЦА №7	1291864	1291864	65789	Сооружения
126	Затвор-секция 2 34 ХЦА №1	Затвор-секция 2 34 ХЦА №1	1291864	1291864	65789	Сооружения
127	Затвор-секция 2 34 ХЦА №8	Затвор-секция 2 34 ХЦА №8	1291864	1291864	65789	Сооружения
128	Затвор-секция 3 69 ХЦА №10	Затвор-секция 3 69 ХЦА №10	1050220	1050220	53483	Сооружения
129	Затвор-секция 3 69 ХЦА №11	Затвор-секция 3 69 ХЦА №11	1050220	1050220	53483	Сооружения
130	Затвор-секция 3 69 ХЦА №14	Затвор-секция 3 69 ХЦА №14	1050220	1050220	53483	Сооружения
131	Затвор-секция 3 69 ХЦА №15	Затвор-секция 3 69 ХЦА №15	1050220	1050220	53483	Сооружения
132	Затвор-секция 3 69 ХЦА №17	Затвор-секция 3 69 ХЦА №17	1050220	1050220	53483	Сооружения
133	Затвор-секция 3 69 ХЦА №2	Затвор-секция 3 69 ХЦА №2	1050220	1050220	53483	Сооружения
134	Затвор-секция 3 69 ХЦА №3	Затвор-секция 3 69 ХЦА №3	1050220	1050220	53483	Сооружения
135	Затвор-секция 3 69 ХЦА №18	Затвор-секция 3 69 ХЦА №18	1050220	1050220	53483	Сооружения
136	Затвор-секция 3 69 ХЦА №4	Затвор-секция 3 69 ХЦА №4	1050220	1050220	53483	Сооружения
137	Затвор-секция 3 69 ХЦА №12	Затвор-секция 3 69 ХЦА №12	1050220	1050220	53483	Сооружения
138	Затвор-секция 3 69 ХЦА №13	Затвор-секция 3 69 ХЦА №13	1050220	1050220	53483	Сооружения
139	Затвор-секция 3 69 ХЦА №16	Затвор-секция 3 69 ХЦА №16	1050220	1050220	53483	Сооружения
140	Затвор-секция 3 69 ХЦА №5	Затвор-секция 3 69 ХЦА №5	1050220	1050220	53483	Сооружения
141	Затвор-секция 3 69 ХЦА №6	Затвор-секция 3 69 ХЦА №6	1050220	1050220	53483	Сооружения
142	Затвор-секция 3 69 ХЦА №7	Затвор-секция 3 69 ХЦА №7	1050220	1050220	53483	Сооружения
143	Затвор-секция 3 69 ХЦА №9	Затвор-секция 3 69 ХЦА №9	1050220	1050220	53483	Сооружения
144	Затвор-секция 3 69 ХЦФ №8	Затвор-секция 3 69 ХЦФ №8	1050220	1050220	53483	Сооружения
145	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ № 1	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ № 1	1589271	1589271	80935	Сооружения
146	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ №4	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ №4	1059514	1059514	53957	Сооружения
147	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №1	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №1	551443	551443	28083	Сооружения
148	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №3	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №3	551443	551443	28083	Сооружения
149	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №4	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №4	551443	551443	28083	Сооружения
150	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №5	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №5	551443	551443	28083	Сооружения
151	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №6	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №6	551443	551443	28083	Сооружения
152	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №1	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №1	1739524	1739524	88587	Сооружения
153	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №2	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №2	1739524	1739524	88587	Сооружения
154	Земляная плотина. Назначение – водоподпорное	Земляная плотина. Назначение – водоподпорное	372362752	372362752	4876179	Сооружения
155	Кабельные каналы и лотки ОРУ 500/220 кВ	Кабельные каналы и лотки ОРУ 500/220 кВ	441010	441010	40426	Сооружения
156	Кабельный тоннель ГЭС - ОРУ 500/220 кВ	Кабельный тоннель ГЭС – ОРУ 500/220 кВ	12108745	12108745	184995	Сооружения
157	Канализационная насосная станция №2 (КНС №2)	Канализационная насосная станция №2 (КНС №2)	1951633	1951633	24204	Сооружения
158	Магистральная линия связи оптоволоконная ОРУ 500/220-ТЭЦ-2	Магистральная линия связи оптоволоконная ОРУ 500/220-ТЭЦ-2	1206701	1206701	276536	Сооружения
159	Ограждение территории ОРУ 500/220 кВ	Ограждение территории ОРУ 500/220 кВ	2367576	2367576	54257	Сооружения
160	Опора У-220-1	Опора У-220-1	1408842	1408842	51658	Сооружения
161	Опора У-220-1	Опора У-220-1	1408842	1408842	51658	Сооружения
162	Опора У-220-1	Опора У-220-1	1302515	1302515	47759	Сооружения
163	Опора У-220-1	Опора У-220-1	1302515	1302515	47759	Сооружения
164	Опора У-220-2	Опора У-220-2	1408842	1408842	51658	Сооружения
165	Опора У-220-2	Опора У-220-2	1169605	1169605	53607	Сооружения
166	ОРУ 500 кВ портал	ОРУ 500 кВ портал	13905630	13905630	579401	Сооружения
167	ОРУ-500 вторая очередь	ОРУ-500 вторая очередь	21096988	21096988	773556	Сооружения
168	Подкрановые пути	Подкрановые пути	9044895	9044895	552744	Сооружения
169	Понур	Понур	61603576	61603576	806713	Сооружения

	35 ХЦ Г6 левый водовод	Г6 левый водовод				
201	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 правый водовод	670716	670716	122965	Сооружения
202	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 левый водовод	355085	355085	162747	Сооружения
203	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 правый водовод	355085	355085	162747	Сооружения
204	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 левый водовод	670716	670716	122965	Сооружения
205	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 правый водовод	670716	670716	122965	Сооружения
206	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 левый водовод	670716	670716	122965	Сооружения
207	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 правый водовод	670716	670716	122965	Сооружения
208	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ резервная	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ резервная	1952967	1952967	119348	Сооружения
209	Рисберма	Рисберма	216116935	216116935	2830103	Сооружения
210	Самотечная канализация от комблока №2 до КК-15	Самотечная канализация от комблока №2 до КК-15	41384	41384	2529	Сооружения
211	Сети автоматического пожаротушения от насосной станции по ОРУ 500/220 кВ	Сети автоматического пожаротушения от насосной станции по ОРУ 500/220 кВ	915758	915758	83945	Сооружения
212	Сети водоснабжения город - ГЭС	Сети водоснабжения город - ГЭС	1181574	1181574	83316	Сооружения
213	Сети водоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	Сети водоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	377405	377405	23064	Сооружения
214	Сети водоснабжения от комблока №2 до ОРУ 500/220 кВ	Сети водоснабжения от комблока №2 до ОРУ 500/220 кВ	1196539	1196539	84371	Сооружения
215	Сети водоснабжения от комблока №2 до ПЧ-14	Сети водоснабжения от комблока №2 до ПЧ-14	725624	725624	55430	Сооружения
216	Сети водоснабжения от комблока №2 до узла управления ГЭС	Сети водоснабжения от комблока №2 до узла управления ГЭС	137808	137808	9023	Сооружения
217	Сети водоснабжения от насосной станции автоматического пожаротушения по ОРУ 500/220 кВ	Сети водоснабжения от насосной станции автоматического пожаротушения по ОРУ 500/220 кВ	612686	612686	51057	Сооружения
218	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	1732526	1732526	105877	Сооружения
219	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от шлюзов до ПЧ-14	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от шлюзов до ПЧ-14	1755662	1755662	804678	Сооружения
220	Сети напорной канализации от КНС №1 до КНС №2	Сети напорной канализации от КНС №1 до КНС №2	576476	576476	26422	Сооружения
221	Сети напорной канализации от КНС №2 до городского коллектора	Сети напорной канализации от КНС №2 до городского коллектора	3535620	3535620	3240985	Сооружения
222	Сети напорной канализации от комблока №2 до узла управления М.П.	Сети напорной канализации от комблока №2 до узла управления М.П.	143128	143128	8747	Сооружения
223	Сети самотечной канализации	Сети самотечной канализации	228117	228117	13941	Сооружения
224	Сети самотечной канализации от ОРУ до КНС №1. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети	Сети самотечной канализации от ОРУ до КНС №1. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети и к	628711	628711	38421	Сооружения
225	Сети телефонизации	Сети телефонизации	2706	2706	827	Сооружения

226	Сети телефонизации	Сети телефонизации	2706	2706	827	Сооружения
227	Сети телефонизации от узла связи ОРУ до АТС ГЭС	Сети телефонизации от узла связи ОРУ до АТС ГЭС	4724	4724	1443	Сооружения
228	Сети теплоснабжения город - ГЭС	Сети теплоснабжения город - ГЭС	5311246	5311246	811440	Сооружения
229	Сети теплоснабжения от комблока №2 до теплового узла М.П.	Сети теплоснабжения от комблока №2 до теплового узла М.П.	309011	309011	35408	Сооружения
230	Сети теплоснабжения от ЦТП до комблока №2	Сети теплоснабжения от ЦТП до комблока №2	159558	159558	24377	Сооружения
231	Сети электроосвещения служебного моста через шлюзы	Сети электроосвещения служебного моста через шлюзы	87903	87903	4029	Сооружения
232	Сети электроосвещения ЦТП, КНС №1, КНС №2	Сети электроосвещения ЦТП, КНС №1, КНС №2	80147	80147	7347	Сооружения
233	Служебный мост	Служебный мост	46725127	46725127	1070784	Сооружения
234	Телефонная распределительная сеть	Телефонная распределительная сеть	569065	569065	52164	Сооружения
235	Теплосеть к кабельным тоннелям ОРУ 500/220 кВ. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети	Теплосеть к кабельным тоннелям ОРУ 500/220 кВ. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети	1155289	1155289	70601	Сооружения
236	Трубопровод пожаротушения здания ГЭС	Трубопровод пожаротушения здания ГЭС	27400536	27400536		Сооружения
237	Уличное освещение выполнено на бетонных опорах	Уличное освещение выполнено на бетонных опорах	267823	267823	24550	Сооружения
238	Уличное освещение, выполненное по периметру зданий (по крышам)	Уличное освещение, выполненное по периметру зданий (по крышам)	9276	9276	1701	Сооружения
239	Хозяйственно-административная связь от ГАТС г.Новочебоксарск до узла связи ОРУ 500/220 кВ.	Хозяйственно-административная связь от ГАТС г.Новочебоксарск до узла связи ОРУ 500/220 кВ.	26722	26722	24495	Сооружения
ИТОГО:				7 485 522 007,51	120 604 727,85	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Бурейская ГЭС"

Ном ер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	66-ти квартирный жилой дом Л-25	66-ти квартирный жилой дом Л-25	14 386 902,00	14 386 902,00	233 760,56	Здания
2	Административно-хозяйственный корпус	Административно-хозяйственный корпус	5 717 106,00	5 717 106,00	93 583,60	Здания
3	Административное здание управления строительством IV очередь	Административное здание управления строительством IV очередь	16 225 518,00	16 225 518,00	1 019 889,75	Здания
4	База ПГС. Гараж	База ПГС. Гараж	1 280 985,80	1 280 985,80	17 023,08	Здания
5	БОХ. Атовесы на 60 тонн	БОХ. Атовесы на 60 тонн	594 083,68	594 083,68	13 128,92	Здания
6	Жилой двухквартирный дом Л-42	Жилой двухквартирный дом Л-42	2 516 796,00	2 516 796,00	80 013,78	Здания
7	Жилой двухквартирный дом Л-45	Жилой двухквартирный дом Л-45	6 265 441,00	6 265 441,00	199 190,31	Здания
8	Жилой двухквартирный дом Л-86	Жилой двухквартирный дом Л-86	5 573 057,00	5 573 057,00	176 667,48	Здания
9	Жилой дом № 43	Жилой дом № 43	3 193 251,00	3 193 251,00	105 482,74	Здания
10	Жилой дом №41	Жилой дом №41	3 028 650,00	3 028 650,00	100 045,55	Здания
11	Жилой дом двухквартирный	Жилой дом двухквартирный №87	25 241 144,00	25 241 144,00	771 257,19	Здания

	№87					
12	Жилой дом двухквартирный №88	Жилой дом двухквартирный №88	24 423 758,00	24 423 758,00	746 281,47	Здания
13	Жилой дом Л-16	Жилой дом Л-16	10 564 224,00	10 564 224,00	173 184,00	Здания
14	Жилой дом Л-17	Жилой дом Л-17	11 371 510,00	11 371 510,00	186 418,21	Здания
15	Жилой дом на 68 человек	Жилой дом на 68 человек	5 155 927,00	5 155 927,00	84 272,21	Здания
16	Жилой одноквартирный дом Л-44	Жилой одноквартирный дом Л-44	3 060 509,00	3 060 509,00	97 019,01	Здания
17	Здание ВОХР	Здание ВОХР	5 102 242,00	5 102 242,00	83 518,82	Здания
18	Здание ГЭС - четвертый агрегатный блок	Здание ГЭС - четвертый агрегатный блок	276 188 735,00	276 188 735,00	1 709 665,76	Здания
19	Здание ГЭС шестой агрегатный блок	Здание ГЭС шестой агрегатный блок	224 611 786,00	224 611 786,00	1 373 390,59	Здания
20	Здание ГЭС- пятый агрегатный блок	Здание ГЭС- пятый агрегатный блок	133 608 379,00	133 608 379,00	818 770,04	Здания
21	Здание ГЭС. Третий агрегатный блок	Здание ГЭС. Третий агрегатный блок	445 990 312,00	445 990 312,00	2 763 883,65	Здания
22	Здание ПТК 1 очередь	Здание ПТК 1 очередь	196 151 820,00	196 151 820,00	3 626 336,12	Здания
23	Здание ПТК-2 очередь	Здание ПТК-2 очередь	3 421 566,78	3 421 566,78	19 413,68	Здания
24	Квартира № 10 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 10 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	6 931,43	Здания
25	Квартира № 11 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 11 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	8 515,43	Здания
26	Квартира № 12 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 12 70-ти квартирный жилой дом Л-31	260 918,00	260 918,00	9 503,67	Здания
27	Квартира № 13 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 13 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	6 931,43	Здания
28	Квартира № 14 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 14 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	8 515,43	Здания
29	Квартира № 15 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 15 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	6 890,84	Здания
30	Квартира № 17 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 17 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	6 931,43	Здания
31	Квартира № 2 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 2 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	6 890,84	Здания
32	Квартира № 21 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 21 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	6 890,84	Здания
33	Квартира № 25 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 25 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	8 515,43	Здания
34	Квартира № 26 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 26 70-ти квартирный жилой дом Л-31	127 857,00	127 857,00	4 657,07	Здания
35	Квартира № 29 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 29 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	6 890,84	Здания
36	Квартира № 3 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 3 70-ти квартирный жилой дом Л-31	127 857,00	127 857,00	4 657,07	Здания
37	Квартира № 30 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 30 70-ти квартирный жилой дом Л-31	232 299,00	232 299,00	8 461,20	Здания
38	Квартира № 31 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 31 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 158,00	234 158,00	8 528,96	Здания
39	Квартира № 32 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 32 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	6 890,84	Здания
40	Квартира № 33 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 33 70-ти квартирный жилой дом Л-31	144 583,00	144 583,00	5 266,25	Здания
41	Квартира № 34 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 34 70-ти квартирный жилой дом Л-31	232 299,00	232 299,00	8 461,20	Здания
42	Квартира № 35 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 35 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	8 556,02	Здания
43	Квартира № 36 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 36 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	6 904,37	Здания
44	Квартира № 37 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 37 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	4 670,60	Здания

77	Квартира №16 жилой дом 30Б	Квартира №16 жилой дом 30Б	234 158,00	234 158,00	4 056,25	Здания
78	Квартира №16 в ж/доме Л-31	Квартира №16 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	5 757,29	Здания
79	Квартира №17 жилой дом 30Б	Квартира №17 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	2 234,21	Здания
80	Квартира №18 жилой дом 30Б	Квартира №18 жилой дом 30Б	230 441,00	230 441,00	3 991,90	Здания
81	Квартира №19 жилой дом 30Б	Квартира №19 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	4 127,09	Здания
82	Квартира №20 жилой дом 30Б	Квартира №20 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	4 127,09	Здания
83	Квартира №20 в ж/доме Л-31	Квартира №20 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	5 757,29	Здания
84	Квартира №21 жилой дом 30Б	Квартира №21 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	2 234,21	Здания
85	Квартира №22 жилой дом 30Б	Квартира №22 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	2 234,21	Здания
86	Квартира №22 в ж/доме Л-31	Квартира №22 в ж/доме Л-31	230 441,00	230 441,00	7 390,24	Здания
87	Квартира №23 жилой дом 30Б	Квартира №23 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	4 127,09	Здания
88	Квартира №24 жилой дом 30Б	Квартира №24 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	4 127,09	Здания
89	Квартира №24 в ж/доме Л-31	Квартира №24 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	5 757,29	Здания
90	Квартира №25 жилой дом 30Б	Квартира №25 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	2 234,21	Здания
91	Квартира №26 жилой дом 30Б	Квартира №26 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	2 234,21	Здания
92	Квартира №27 в ж/доме Л-31	Квартира №27 в ж/доме Л-31	232 299,00	232 299,00	7 449,86	Здания
93	Квартира №28 в ж/доме Л-31	Квартира №28 в ж/доме Л-31	228 211,00	228 211,00	7 318,74	Здания
94	Квартира №3 жилой дом 30Б	Квартира №3 жилой дом 30Б	189 556,00	189 556,00	3 283,61	Здания
95	Квартира №37 жилой дом 30Б	Квартира №37 жилой дом 30Б	255 343,00	255 343,00	4 423,32	Здания
96	Квартира №38 жилой дом 30Б	Квартира №38 жилой дом 30Б	251 626,00	251 626,00	4 358,86	Здания
97	Квартира №4 жилой дом 30Б	Квартира №4 жилой дом 30Б	188 813,00	188 813,00	3 270,74	Здания
98	Квартира №5 жилой дом 30Б	Квартира №5 жилой дом 30Б	228 211,00	228 211,00	3 953,29	Здания
99	Квартира №6 жилой дом 30Б	Квартира №6 жилой дом 30Б	188 813,00	188 813,00	3 270,74	Здания
100	Квартира №60 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №60 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	9 449,55	Здания
101	Квартира №61 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №61 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	8 407,08	Здания
102	Квартира №62 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №62 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	6 877,31	Здания
103	Квартира №63 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №63 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	9 449,55	Здания
104	Квартира №64 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №64 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	8 407,08	Здания
105	Квартира №65 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №65 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	6 877,31	Здания
106	Квартира №66 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №66 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	9 449,55	Здания
107	Квартира №67 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №67 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	8 407,08	Здания
108	Квартира №68 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №68 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	6 877,31	Здания
109	Квартира №69 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №69 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	9 449,55	Здания
110	Квартира №70 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №70 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	9 449,55	Здания
111	Квартира №9 жилой дом 30Б	Квартира №9 жилой дом 30Б	228 211,00	228 211,00	3 953,29	Здания
112	Коммерческий узел учета тепловой энергии складов основного оборудования п.Новобурейский	Коммерческий узел учета тепловой энергии складов основного оборудования п.Новобурейский	182 006,00	182 006,00	4 581,39	Здания
113	Контора проходная базы основного оборудования п.Талакан	Контора проходная базы основного оборудования п.Талакан	2 170 559,00	2 170 559,00	54 387,63	Здания
114	Контора проходная складов основного оборудования п.Новобурейский	Контора проходная складов основного оборудования п.Новобурейский	2 459 014,00	2 459 014,00	61 897,33	Здания
115	Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования п.Новобурейский	Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования п.Новобурейский	408 392,00	408 392,00	10 279,94	Здания

116	Пождепо на 4 а/машины	Пождепо на 4 а/машины	29 900 519,00	29 900 519,00	487 267,77	Здания
117	Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ.	Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ.	445 347,00	445 347,00	31 005,15	Здания
118	Склад №1 основного технологического оборудования	Склад №1 основного технологического оборудования	15 945 496,00	15 945 496,00	1 013 875,50	Здания
119	Склад №2 основного технологического оборудования	Склад №2 основного технологического оборудования	15 945 496,00	15 945 496,00	1 013 875,50	Здания
120	Склад БМЗ складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад БМЗ складов основного оборудования п.Новобурейский	7 421 799,00	7 421 799,00	186 818,72	Здания
121	Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	28 984 539,00	28 984 539,00	729 587,98	Здания
122	Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	29 033 944,00	29 033 944,00	730 831,53	Здания
123	Тёплая стоянка автомашин складов основного оборуд.	Тёплая стоянка автомашин складов основного оборуд.	7 199 440,00	7 199 440,00	457 767,86	Здания
124	Тёплая стоянка для автотранспорта складов основного оборудования п.Новобурейский	Тёплая стоянка для автотранспорта складов основного оборудования п.Новобурейский	4 115 662,00	4 115 662,00	103 597,89	Здания
125	Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ., 2 очередь	Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ., 2 очередь	8 569 278,00	8 569 278,00	401 115,11	Здания
126	Трансформаторная мастерская на РУ-500 кВ. с маслохимлабораторией 1- очередь	Трансформаторная мастерская на РУ-500 кВ. с маслохимлабораторией 1- очередь	42 032 539,00	42 032 539,00	2 130 681,74	Здания
127	Узел связи. Гараж и дизельная	Узел связи. Гараж и дизельная	1 443 606,25	1 443 606,25	23 960,28	Здания
128	Функциональное помещение доп. офиса Благовещенского отделения ОСБ №8636/0157, 1 этаж	Функциональное помещение доп. офиса Благовещенского отделения ОСБ №8636/0157, 1 этаж	996 914,00	996 914,00	16 342,81	Здания
129	Щитовой блок ОРУ	Щитовой блок ОРУ	92 611 563,00	92 611 563,00	2 358 164,82	Здания
130	Электрокотельная постоянного поселка п.Талакан	Электрокотельная постоянного поселка п.Талакан	9 626 847,00	9 626 847,00	492 536,33	Здания
131	Электростанция гидравлическая	Электростанция гидравлическая	1 028 607 313,00	1 028 607 313,00	6 480 343,87	Здания
132	БСУ-40 БОХ	БСУ-40 БОХ	625 825,35	625 825,35	6 934,32	Сооружения
133	ВЛ 220 кВ. "Завитинск - Бурейская ГЭС" 2-я очередь	ВЛ 220 кВ. "Завитинск - Бурейская ГЭС" 2-я очередь	5 232 412,00	5 232 412,00	426 344,71	Сооружения
134	ВЛ 220 кв. Бурейская ГЭС - ГПП	ВЛ 220 кв. Бурейская ГЭС – ГПП	4 338 771,00	4 338 771,00	353 529,44	Сооружения
135	Воздушные переходы от Здания КРУЭ 500 кв до выходных порталов РУ-500	Воздушные переходы от Здания КРУЭ 500 кв до выходных порталов РУ-501	6 584 894,00	6 584 894,00	492 747,20	Сооружения
136	Воздушный переход от Здания ГЭС до ОРУ-220 кВ	Воздушный переход от Здания ГЭС до ОРУ-220 кВ	14 117 394,00	14 117 394,00	1 056 403,59	Сооружения
137	Воздушный переход от ОРУ - 220 кв.к автотрансформатору 500/220 кв. на РУ-500 кв.(СМР)	Воздушный переход от ОРУ -220 кв.к автотрансформатору 500/220 кв. на РУ-500 кв.(СМР)	4 686 737,00	4 686 737,00	350 708,27	Сооружения
138	Защитная запань в верхнем бьефе г/узла (1750м)	Защитная запань в верхнем бьефе г/узла (1750м)	5 556 762,00	5 556 762,00	169 789,95	Сооружения

139	Кабельный переход 500кВ от здания КРУЭ объединенных блоков 3-4 ГА до РУ500кВ (недвижимое)	Кабельный переход 500кВ от здания КРУЭ объединенных блоков 3-4 ГА до РУ500кВ (недвижимое)	60 235 821,00	60 235 821,00	567 775,56	Сооружения
140	Кабельный тоннель с шахтой, 2 очередь	Кабельный тоннель с шахтой, 2 очередь	37 732 970,00	37 732 970,00	347 332,81	Сооружения
141	Линия связи складов основного оборудования п.Новобурейский	Линия связи складов основного оборудования п.Новобурейский	420 816,00	420 816,00	23 497,32	Сооружения
142	Мачта связи. Габаритное освещение РУС	Мачта связи. Габаритное освещение РУС	667 921,82	667 921,82	7 400,80	Сооружения
143	Обустройство береговой линии постоянного поселка Дамба №2	Обустройство береговой линии постоянного поселка Дамба №3	17 382 358,00	17 382 358,00	531 127,63	Сооружения
144	Объект 04/05	Объект 04/06	35 200 707,00	35 200 707,00	217 899,66	Сооружения
145	ОРУ-220 кВ	ОРУ-220 кВ	136 358 580,59	136 358 580,59	2 232 060,27	Сооружения
146	Паропровод от котельной БОХа на БОХ	Паропровод от котельной БОХа на БОХ	3 766 150,00	3 766 150,00	246 960,64	Сооружения
147	Первая очередь Кабельного тоннеля с шахтой от монтажной площадки до ОРУ-220 кВ с кабельной сетью	Первая очередь Кабельного тоннеля с шахтой от монтажной площадки до ОРУ-220 кВ с кабельной сетью	671 167 830,00	671 167 830,00	6 408 720,56	Сооружения
148	Периферийная сейсмостанция Пайкан	Периферийная сейсмостанция Пайкан	509 014,00	509 014,00	9 410,39	Сооружения
149	Периферийная сейсмостанция Плотина	Периферийная сейсмостанция Плотина	2 637 289,20	2 637 289,20	8 790,96	Сооружения
150	Периферийная сейсмостанция Северо-Западная	Периферийная сейсмостанция Северо-Западная	1 559 145,25	1 559 145,25	5 197,16	Сооружения
151	Периферийная сейсмостанция Чеугда	Периферийная сейсмостанция Чеугда	3 836 183,21	3 836 183,21	12 787,28	Сооружения
152	Плотина с отметкой первых столбов 241,0 м вторых-226 м, третьих-199 м, 20 секция отм 265 м	Плотина с отметкой первых столбов 241,0 м вторых-226 м, третьих-199 м, 20 секция отм 265 м	10 942 340 862,00	10 942 340 862,00	67 056 127,82	Сооружения
153	Пристанционная площадка Здания ГЭС 1 - очередь	Пристанционная площадка Здания ГЭС 1 - очередь	155 458 700,00	155 458 700,00	4 750 126,92	Сооружения
154	Распределительное устройство - 500 кВ. - 1 очередь	Распределительное устройство - 500 кВ. - 1 очередь.	344 780 805,00	344 780 805,00	5 520 507,85	Сооружения
155	Распределительное устройство - 500 кВ. 2- очередь	Распределительное устройство - 500 кВ. 2- очередь	29 200 587,00	29 200 587,00	460 841,37	Сооружения
156	РУ-500 3 очередь	РУ-500 3 очередь	41 096 971,00	41 096 971,00	1 255 740,75	Сооружения
157	Сейсмостанция опорная Талакан	Сейсмостанция опорная Талакан	3 096 116,06	3 096 116,06	42 882,50	Сооружения
158	Склад трансформаторного и турбинного масла складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад трансформаторного и турбинного масла складов основного оборудования п.Новобурейский	136 301,00	136 301,00	3 430,90	Сооружения
159	Склад-навес складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад-навес складов основного оборудования п.Новобурейский	70 064,00	70 064,00	3 912,26	Сооружения
160	Хоздвор.База флота. 1 - очередь	Хоздвор.База флота. 1 – очередь	58 847 214,00	58 847 214,00	2 157 731,18	Сооружения
161	Электроснабжение складов основного оборудования ВЛ-6 кВ п.Новобурейский	Электроснабжение складов основного оборудования ВЛ-6 кВ п.Новобурейский	1 517 758,00	1 517 758,00	84 747,96	Сооружения
	ИТОГО		15 359 216 467,99	15 359 216 467,99	126 671 896,17	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Зейская ГЭС"

Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества,	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации,	Группа основных средств
-----------	------------------------------------	--------------------------	----------------------------------	--	--------------------------------	-------------------------

			определенная оценщиком		руб.	
1	Бетонная плотина	Высота 115 м, протяженность 714 м	7919574574,35	7919574574,35	92606228,00	Сооружения
2	Здание ГЭС	Общая площадь 21 772,6 кв.м.	257220604,00	257220604,00	3035865,47	Здания
3	Водоохранилище в двухсотметровой зоне	Приплотинная зона	3812957,00	3812957,00	67758,57	Сооружения
4	Площадка с ограждениями ОРУ 220	Площадь 23100 кв.м, протяженность ограждения 640 м	820379,00	820379,00	30181,14	Сооружения
5	Воздушная линия электропередачи напряжением 220 кВ - воздушный переход 1-2 АГР ОРУ-220	Протяженность 8000 м	6086356,00	6086356,00	712233,17	Сооружения
6	Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 3-4 АГР ОРУ-500	Протяженность 8000 м	6765637,00	6765637,00	744220,07	Сооружения
7	Навес пиломатериалов хоздвора	Площадь 66,3 кв.м	27454,00	27454,00	20132,97	Здания
8	Здание станции очистных сооружений канализации левого берега	Площадь 103 кв.м	448518,00	448518,00	88101,75	Здания
9	Канализационная насосная	Площадь 120,2 кв.м	1848166,00	1848166,00	127061,44	Здания
10	Здание склада	Площадь 262,7 кв.м	791148,00	791148,00	725219,00	Здания
11	Площадка с ограждениями ОРУ-500	Площадь 58140 кв.м, протяженность ограждения 916 м	10807805,00	10807805,00	1543972,10	Сооружения
12	Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 5,6 АГР	Протяженность 8300 м	52891,00	52891,00	4930,53	Сооружения
13	Здание гаража на 20 автомашин	Площадь 1318,4 кв.м	9128283,00	9128283,00	246710,31	Здания
14	Наблюдательный пост в зоне водохранилища	Площадь 60,5 кв.м	55089,54	55089,54	15932,33	Здания
15	Здание электрокотельной хоздвора	Площадь 175,7 кв.м	2181791,00	2181791,00	399994,98	Здания
16	Здание мастерской ремонта выключателей	Площадь 287,5 кв.м	4863049,00	4863049,00	78899,04	Здания
17	Здание трансформаторной мастерской ТМХ	Площадь 399 кв.м	14174892,00	14174892,00	368614,18	Здания
18	Причал для выгрузки тяжеловесов	Площадь 245,3 кв.м	7696186,00	7696186,00	661390,95	Сооружения
19	Теплосети хоздвора	Протяженность 3535 м	0,00	0,00	0,00	Сооружения
20	Канализация хоз.двора.	Протяженность 440 м	0,00	0,00	0,00	Сооружения
21	Сеть водопроводная хоздвора	Протяженность 1543 м	0,00	0,00	0,00	Сооружения
22	Наружные сети водопровода и канализации от здания ГЭС до х/двора	Водопровод 1600 м, канализация 990 м	0,00	0,00	0,00	Сооружения
23	Водопровод, противопожарный, хоз.двора	Протяженность 560 м	375747,00	375747,00	28903,60	Сооружения
24	Здание склада - 2	Площадь 720 кв.м	5338507,00	5338507,00	876471,31	Здания
25	Здание станции пожаротушения ОРУ-500	Площадь 101,6 кв.м	7418194,29	7418194,29	84874,02	Здания
26	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 243,5 кв.м	55781,00	55781,00	16147,12	Сооружения
27	А/дорога на гребень плотины	Протяженность 946,4 м	3490191,00	3490191,00	179402,30	Сооружения

2 8	Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	Площадь 144,5 кв.м	99939,00	99939,00	4580,51	Сооружения
2 9	А/дорога от моста до ГЭС и а/дороги	Протяженность 1270 м	853778,00	853778,00	85377,82	Сооружения
3 0	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 286,6 кв.м	198201,00	198201,00	9084,24	Сооружения
3 1	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 223,1 кв.м	154268,00	154268,00	7070,58	Сооружения
3 2	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 230,4 кв.м	159298,00	159298,00	7301,14	Сооружения
3 3	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 75,7 кв.м	52317,00	52317,00	2397,89	Сооружения
3 4	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадь 147,9 кв.м	102286,00	102286,00	4688,09	Сооружения
3 5	Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	Площадь 70,8 кв.м	48963,00	48963,00	2244,11	Сооружения
3 6	Дороги внутрихозяйственные левого берега	Протяженность 1576 м	186168,00	186168,00	28842,99	Сооружения
3 7	Берегоукрепительные сооружения левого берега	Протяженность 1120 м	1079274,00	1079274,00	212000,25	Сооружения
3 8	Дороги внутрихозяйственные главного корпуса	Протяженность 164 м	395320,00	395320,00	36237,63	Сооружения
3 9	Здание служебного корпуса	Площадь 1458 кв.м	10138003,00	10138003,00	143339,35	Здания
4 0	Фекальные очистные	-	428679,00	428679,00	16093,77	Сооружения
4 1	Сеть водопровода и канализации в кабельном тоннеле ОРУ-220 кВ.	Протяженность 800 м	0,00	0,00	0,00	Сооружения
4 2	Будка охранно-сторожевого отряда отм.232	Площадь 2,6 кв.м	6667,00	6667,00	407,44	Здания
4 3	Здание теплого склада	Площадь 247,7 кв.м	586883,00	586883,00	57640,33	Здания
4 4	Здание сварочного поста СТиМ	Площадь 138,6 кв.м	1478126,00	1478126,00	132190,19	Здания
4 5	Автозаправочная	Ограждение 42,2 м	91606,00	91606,00	83972,13	Сооружения
4 6	Дороги, внутрихозяйственные, СТиМ	Протяженность 304 м	1064178,00	1064178,00	38761,47	Сооружения
4 7	Здание технологического корпуса	Площадь 2138,7 кв.м	18618039,95	18618039,95	674380,27	Здания
4 8	Отвод ливневых вод тер. гл.корпуса и щитового блока	-	60568,00	60568,00	2562,45	Сооружения
4 9	Дороги внутрихозяйственные хоздвора	Площадь 2404 кв.м	1065798,00	1065798,00	80299,89	Сооружения
5 0	Контрольно-проходной пункт КПП-1	Площадь 14,6 кв.м	184937,00	184937,00	8406,20	Здания
5 1	Контрольно-проходной пункт КПП-2	Площадь 14,6 кв.м	197037,00	197037,00	8956,20	Здания
5 2	Склад на станционной площадке	Площадь 153,4 кв.м	569098,00	569098,00	9020,33	Здания
5 3	Ограждение правого берега ж/б	Протяженность 2405 м	2653142,00	2653142,00	164884,50	Сооружения
5 4	Здание главного корпуса управления	Площадь 3645,5 кв.м	29645117,00	29645117,00	323829,44	Здания
5 5	Навес для оборудования на ОРУ-500	Площадь 207,7 кв.м	100111,00	100111,00	30589,46	Здания
5 6	Здание щитового блока	Площадь 2281,2 кв.м	21771729,00	21771729,00	292773,91	Здания

5 7	Дороги внутрихозяйственные за главн. корпусом	Протяженность 370 м	908309,00	908309,00	57093,74	Сооружения
5 8	Оградительные сооружения за главным корпусом	Протяженность 125 м	341651,00	341651,00	8464,28	Сооружения
5 9	Дороги внутрихозяйственные от хоздвора	Площадь 560 кв.м	1745313,00	1745313,00	102119,38	Сооружения
6 0	Оградительные сооружения от хоздвора	Протяженность 87 м	203819,00	203819,00	4345,00	Сооружения
6 1	Здание служебного корпуса	Площадь 153,1 кв.м	3381653,00	3381653,00	46790,15	Здания
6 2	Контрольно-пропускной пункт КП-2	Площадь 201,1 кв.м	1415115,00	1415115,00	31257,60	Здания
6 3	Воздушная линия электропередачи напряжением 0.4 кВ от моста до главного корпуса	Протяженность 3250 м	54297,00	54297,00	1539,34	Сооружения
6 4	Кабельная линия электропередачи освещения цементной галереи	Протяженность 760 м	1005779,00	1005779,00	291146,57	Сооружения
6 5	Скальные откосы с устройством быстротока	Протяженность 303 м	204410,00	204410,00	13384,03	Сооружения
6 6	Ливневая канализация от хоздвора до главного корпуса	Протяженность 1460 м	1674338,00	1674338,00	43747,55	Сооружения
6 7	Здание подсобного помещения гидротехнического цеха	Площадь 90 кв.м	106023,00	106023,00	1132,34	Сооружения
6 8	Кабельная линия связи на территории гидроузла	Протяженность 1200 м	399124,00	399124,00	73172,77	Сооружения
6 9	Кабельные линии связи 30/35	Протяженность 320 м	39393,00	39393,00	7222,05	Сооружения
7 0	Кабельная линия ГТС	Протяженность 10 100 м	1210400,00	1210400,00	554766,63	Сооружения
7 1	Кладовая столовой ЗГЭС	Площадь 11,4 кв.м	69943,00	69943,00	7771,50	Здания
7 2	ВЛ - 0.6 кв, ЗГЭС - хоз.двор - а/с Гилной	Протяженность 720 м	132017,00	132017,00	5672,59	Сооружения
7 3	Склад СТиМ на х/дворе	Площадь 64,7 кв.м	204792,00	204792,00	6586,91	Здания
7 4	Здание склада № 5	Площадь 524,9 кв.м	1637895,00	1637895,00	51921,76	Здания
7 5	Водопровод чистой воды в теле плотины	Протяженность 1149 м	1068141,00	1068141,00	114073,30	Сооружения
7 6	Компрессорная пневматического хоз-ва на ОРУ 500/220 кВ	Площадь 266,7 кв.м	4053073,00	4053073,00	51069,70	Здания
7 7	Электрокотельная хоздвора	Площадь 58,8 кв.м	1654039,00	1654039,00	19884,59	Здания
7 8	Высоковольтная линия 6 кВ, Зейская ГЭС - хоздвор ТП 17Н ВЛ- кВ от опоры № 13 до опоры № 21	Протяженность 330 м	33324,00	33324,00	1313,84	Сооружения
7 9	Якорь ОРУ-500	Объем 16,4 куб.м	248044,00	248044,00	4680,06	Сооружения
8 0	Якорь ОРУ-500	Объем 9,9 куб.м	248044,00	248044,00	4680,06	Сооружения
8 1	ЛЭП - 0.4 кв. от ТП17 Н - овошехр-ща - до кислорд/ст	Протяженность 237 м	35058,00	35058,00	2073,28	Сооружения
8 2	Склад ЭМЦ	Площадь 519,6 кв.м	798763,00	798763,00	23493,03	Здания
8 3	Склад хлорной извести	Площадь 19,5 кв.м	27387,00	27387,00	2121,57	Здания
8 4	Здание ГМО	Площадь 125,5 кв.м	2863259,00	2863259,00	49756,52	Здания

85	Административно-производственный корпус №2	Площадь 886,6 кв.м	19899978,00	19899978,00	236137,77	Здания
86	Кабельная линия 6 кВ " КРУ-6 АСУ ТП ГЭС"		12869629,51	12869629,51	114679,62	Сооружения
87	Дорожки и площадки здания АПК-2	Дорога -557 кв.м, площадки 325 кв.м, газоны 3780 кв.м	277405,00	277405,00	9749,08	Сооружения
88	Водоканализационный блок щитового блока		87784,00	87784,00	40234,37	Сооружения
89	Система пожаротушения, отг.315,25		84005,00	84005,00	8885,14	Сооружения
90	Освещение гребня плотины		2599433,00	2599433,00	348704,40	Сооружения
91	Электроосвещение помещения очистки затворов		386217,00	386217,00	35403,28	Сооружения
92	Магистраль воздушная 8 АТИ		782369,00	782369,00	204906,13	Сооружения
93	Здание пожарного депо на 4 а/хода	Площадь 779,4 кв.м	75307,00	75307,00	69031,38	Здания
94	Дороги внутрихозяйственные пож.депо	Протяженность 72 м	276621,00	276621,00	36224,21	Сооружения
95	Здание зарядки порошковых огнетушителей	Площадь 61,74 кв.м	506801,00	506801,00	31144,19	Здания
96	Линия электропередачи кабельная напряжением 6 кВ в теле плотины	Протяженность 2339 м	10528401,00	10528401,00	345708,66	Сооружения
97	Инженерно-защитные сооружения гидроузла	Протяженность 5320 м	10970187,00	10970187,00	359143,07	Сооружения
98	Скульптура левого берега	-	115424,00	115424,00	105805,37	Сооружения
99	Скульптура хоздвора	-	616226,00	616226,00	564873,87	Сооружения
100	Магистральные теплосети 2 очереди опорной базы УНП	Протяженность 115,8 м.п	539973,00	539973,00	28974,22	Сооружения
101	Тепловодосети от насосной станции до профилактория	Протяженность 319 м.п	910878,00	910878,00	53869,09	Сооружения
102	Тепловодосети АПК -4	Протяженность 213,5 м.п	1116628,00	1116628,00	78736,57	Сооружения
103	Воздушная линия электропередач 220/35 кВ	Протяженность 2600 м.п, количество опор 15 и 2 шт.	13668138,00	13668138,00	268481,29	Сооружения
104	Склад модуль РПБ	Площадь 454,6 кв.м	371273,00	371273,00	53039,03	Здания
105	Здание электрокотельной	Площадь 916,82 кв.м	11775215,34	11775215,34	294170,75	Здания
106	Насосная станция подкачки	Площадь 103,59 кв.м	18383,00	18383,00	1142,46	Здания
107	Котельная на 3 котла кв. 1, п. Временный	Площадь 374,71 кв.м	2825549,57	2825549,57	256485,84	Здания
108	Тепловодосети, наружные, опорной базы	Протяженность 515м; 57 м	70800,00	70800,00	4077,48	Сооружения
109	Тепловодосети база МТС и МПВ	Протяженность 3680 м.п	843190,00	843190,00	772924,13	Сооружения
110	Здание базы АБК РПБ	Площадь 1860,91 кв.м	22822720,00	22822720,00	294659,53	Здания
111	Сети канализации РПБ	Протяженность 147 м	167644,00	167644,00	8537,43	Сооружения
112	Тепловые сети от ЦБ до НС	Протяженность 1269 м.п	474340,00	474340,00	56104,73	Сооружения
113	Дороги внутрихозяйственные базы РПБ	Протяженность 204 кв.м	645401,00	645401,00	15500,87	Сооружения
114	Площадка с ограждениями базы РПБ	Протяженность 264 кв.м	543489,00	543489,00	13903,23	Сооружения
115	Благоустройство базы РПБ	Протяженность 1557 м.п, 807 кв.м	978151,00	978151,00	22003,41	Сооружения
116	Теплосети электрокотельной п. Светлый	Протяженность 473,8 м.п.	3538582,00	3538582,00	734422,70	Сооружения
117	Здание под реактор №2	Площадь 37,9 кв.м	358654,00	358654,00	26477,77	Здания
118	Здание под реактор №1	Площадь 34,2 кв.м	349339,00	349339,00	25790,16	Здания
119	Маслосборник №1	емкость 50 куб.м	163847,00	163847,00	20480,90	Сооружения
120	Маслосборник №2	Емкость 50 куб.м	163847,00	163847,00	20480,90	Сооружения

121	Ограждение ПС электростанционной	Площадь 203,1 кв.м.	470823,00	470823,00	56912,68	Сооружения
122	Площадка ПС	Площадь 3570,6 кв.м	736313,00	736313,00	53638,75	Сооружения
123	Бак аккумулятор	Емкость 700 куб.м	2140766,30	2140766,30	155495,78	Сооружения
124	Дорога электростанционной внутрихозяйственная	Площадь 1785 кв.м	360779,00	360779,00	11846,45	Сооружения
125	Ограждение электростанционной	-	2037723,31	2037723,31	71771,03	Сооружения
126	Производственная канализация электростанционной	-	38221,00	38221,00	5005,11	Сооружения
127	Здание электростанционной №2	Площадь 889,2 кв.м.	12079784,33	12079784,33	300700,01	Здания
128	Склад "Таганай"	Площадь 790,3 кв.м	1697671,00	1697671,00	135321,56	Здания
129	Здание административного корпуса № 4		4504686,00	4504686,00	272261,22	Здания
130	Здание конторы опорной базы	Площадь 364,7 кв.м	104221,00	104221,00	0,00	Здания
131	Здание производственного корпуса опорной базы	Площадь 1991,2 кв.м	529384,00	529384,00	485268,63	Здания
132	Здание склада АПК -4		15967,00	15967,00	4878,83	Здания
133	Здание склада ГТЦ № 5		419698,00	419698,00	31405,99	Здания
134	Навес для сушки пиломатериалов базы		620050,00	620050,00	40841,57	Здания
135	Гараж мкр.Светлый		1533170,00	1533170,00	48185,39	Здания
136	Водотеплосети 3-ей очереди кв."Таежный"		819550,00	819550,00	72701,97	Сооружения
137	Тепловодосети 1,2 очередь кв. "Таежный"		59140,00	59140,00	4117,30	Сооружения
138	Тепловодосети, магистральные, кв. "Таежный"		34572,00	34572,00	1864,17	Сооружения
139	Внешнее электроснабжение здания АПК-4		175172,00	175172,00	8962,25	Сооружения
140	Линии связи ГТС № 2		81761,00	81761,00	6036,03	Сооружения
141	Линия связи от станции 2-го подъема АПК-4		8541,00	8541,00	886,38	Сооружения
142	Здание теплой стоянки СТМ		1168403,00	1168403,00	1071036,12	Здания
143	Ограждение опорной базы		1095675,00	1095675,00	47638,03	Сооружения
144	Ограждение АПК-4		449976,00	449976,00	23570,14	Сооружения
145	Наружные сети канализации АК № 4		342175,00	342175,00	8200,28	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Сулакэнерго"

Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	База ГЭМ, инв.№00000065	База ГЭМ, инв.№00000065	285861	285861	11393,03	здания производственные
2	База ГСМ 1-й очереди в г.Кизилюрт, инв.№00000313	База ГСМ 1-й очереди в г.Кизилюрт, инв.№00000313	1561606	1561606	31119	здания производственные
3	Здание ГЭС с монтажной площадкой, инв.№00000312	Здание ГЭС с монтажной площадкой, инв.№00000312	47274077	47274077	386635,19	здания производственные
4	Здание ГЭС с монтажной площадкой(доввод), инв.№00001540	Здание ГЭС с монтажной площадкой(доввод), инв.№00001540	32118136	32118136	371761,02	здания производственные
5	Здание ГЭС	Здание ГЭС	64253948	64253948	654438,4	здания производственные
6	Здание Базы ТС ОАО "Сулакэнерго", инв.№00001100	Здание Базы ТС ОАО "Сулакэнерго", инв.№00001100	1494629	1494629	685038,31	здания производственные
7	Слад ОМТС ОАО"Сулакэнерго", инв.№00000064	Слад ОМТС ОАО"Сулакэнерго", инв.№00000064	7527607	7527607	328586,06	

8	Отводящий канал, инв.№00000072	Отводящий канал, инв.№00000072	17720592	17720592	180487,56	сооружения гидротехнические
9	Отводящий канал (доввод), инв.№00001542	Отводящий канал (доввод), инв.№00001542	13208321	13208321	122299,32	сооружения гидротехнические
10	Плотина грунтовая	Плотина грунтовая	46576680	46576680	474392,16	сооружения гидротехнические
11	Строит.-экспл. водосброс, инв.№00000075	Строит.-экспл. водосброс, инв.№00000075	84543407	84543407	861090,23	сооружения гидротехнические
12	Строит.-экспл. водосброс (доввод), инв.№00001537	Строит.-экспл. водосброс (доввод), инв.№00001537	25958827	25958827	240359,46	сооружения гидротехнические
13	Каменно земляная плотина с ядром (доввод)	Каменно земляная плотина с ядром (доввод)	736918352	736918352	6823318,04	сооружения гидротехнические
14	Береговой водоприемник ГЭС, инв.№00000310	Береговой водоприемник ГЭС, инв.№00000310	2655953	2655953	248746,92	сооружения гидротехнические
15	Береговой водоприемник ГЭС(доввод), инв.№00001538	Береговой водоприемник ГЭС(доввод), инв.№00001538	55745591	55745591	293316,25	сооружения гидротехнические
16	Водопроводящий тракт с береговым водоприемником, инв.№00000073	Водопроводящий тракт с береговым водоприемником, инв.№00000073	143521651	143521651	1461794,62	сооружения гидротехнические
17	Водоподводящий тракт(доввод), инв.№00001539	Водоподводящий тракт(доввод), инв.№00001539	1091282881	1091282881	10104471,08	сооружения гидротехнические
18	Водоподводящий тракт	Водоподводящий тракт	279515807	279515807	2725774,7	сооружения гидротехнические

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Зеленчукские ГЭС"

Ном ер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Аксаутский гидроузел трансформаторная подстанция		555 445,00	555 445,00	12 268,85	Здания производственного назначения
2	Вагон бытовой		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
3	Вагон дом 3х6		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
4	Вагон дом 3х6		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
5	Вагон дом 3х6		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
6	Вагон дом 3х6		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
7	Вагон-общежитие		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения
8	Вагончик бытовой		6 369,00	6 369,00	1 167,65	Здания производственного назначения

9	Вагончик деревянный		5 944,00	5 944,00	1 089,77	Здания производствен ного назначения
10	Вагончик металлический		5 095,00	5 095,00	934,12	Здания производствен ного назначения
11	Здание ГЭС- Административно-бытовой корпус		15 077 268,00	15 077 268,00	333 032,04	Здания производствен ного назначения
12	Канализационная насосная станция		1 073 993,00	1 073 993,00	32 816,41	Здания производствен ного назначения
13	Контрольно-пропускной пункт(КП) на г/у Б.Зеленчук, площадью 10		102 312,00	102 312,00	1 910,81	Здания производствен ного назначения
14	Мазутонасосная станция		376 460,00	376 460,00	11 502,92	Здания производствен ного назначения
15	Марухский гидроузел: здание трансформаторной подстанции		407 499,59	407 499,59	3 037,54	Здания производствен ного назначения
16	ОРУ-110 кВ (здание ОПУ)		1 165 285,00	1 165 285,00	534 088,94	Здания производствен ного назначения
17	Основная пристройка к административно-бытовому корпусу(ГЭС)		103 877 860,00	103 877 860,00	2 294 490,88	Здания производствен ного назначения
18	Электроподстанция г.у Б.Зелечук, площадью 47,9кв.м		633 579,00	633 579,00	11 832,59	Здания производствен ного назначения
19	Аварийно- перегораживающие сооружения		1 835 521,00	1 835 521,00	40 543,69	Гидротехничес кие сооружения
20	Аксаутский гидроузел водосброс		20 480 534,00	20 480 534,00	422 078,58	Гидротехничес кие сооружения
21	Бассейн суточного регулирования		146 696 825,00	146 696 825,00	3 240 291,34	Гидротехничес кие сооружения
22	Вертик.план.с/т подх.тон		5 802,00	5 802,00	253,22	Гидротехничес кие сооружения
23	Водозаборный гидроузел на реке Аксаут (плотина)		9 012 904,00	9 012 904,00	199 080,20	Гидротехничес кие сооружения
24	Водозаборный гидроузел на реке Маруха(плотина)		58 347 144,00	58 347 144,00	1 197 422,71	Гидротехничес кие сооружения
25	Водоприемник ГЭС		18 194 618,00	18 194 618,00	401 889,18	Гидротехничес кие сооружения

26	Водоприёмное сооружение г/у Б.Зеленчук, площадью 216,4кв.м	13 737 522,00	13 737 522,00	256 558,17	Гидротехничес кие сооружения
27	Вход. оголовок тоннеля Х- Кар-кая – Маруха	3 417 279,00	3 417 279,00	63 820,13	Гидротехничес кие сооружения
28	Входной оголовок дюкера через балку Кубыш	10 437 991,00	10 437 991,00	230 558,02	Гидротехничес кие сооружения
29	Входной оголовок дюкера через реку Кардоник	5 058 026,00	5 058 026,00	111 723,48	Гидротехничес кие сооружения
30	Выходной оголовок дюкера через реку Кардоник	4 762 373,00	4 762 373,00	105 193,00	Гидротехничес кие сооружения
31	Деривационный тоннель	51 212 254,00	51 212 254,00	1 131 194,35	Гидротехничес кие сооружения
32	Дюкер ч/з балку Кубыш(левая нитка)	43 219 867,00	43 219 867,00	1 414 936,16	Гидротехничес кие сооружения
33	Дюкер ч/з р.Кардоник(левая нитка)	170 908 793,00	170 908 793,00	5 595 228,32	Гидротехничес кие сооружения
34	Дюкер через балку Кубыш (правая нитка)	61 526 225,00	61 526 225,00	2 685 668,59	Гидротехничес кие сооружения
35	Дюкер через реку Кардоник (правая нитка)	176 973 805,00	176 973 805,00	7 725 047,00	Гидротехничес кие сооружения
36	Здание Аксаутского гидроузла (Водозабор)	7 447 077,85	7 447 077,85	144 680,36	Гидротехничес кие сооружения
37	Земляная плотина г/у Б.Зеленчук, протяженностью795м.	24 270 048,00	24 270 048,00	453 260,61	Гидротехничес кие сооружения
38	Канал Аксаут-Кардоник с отстойником	83 138 515,00	83 138 515,00	1 836 392,91	Гидротехничес кие сооружения
39	Канал Б.Зеленчук- Х- Кардоникская	48 803 972,00	48 803 972,00	911 449,44	Гидротехничес кие сооружения
40	Канал Кардоник-Кубыш	73 116 636,00	73 116 636,00	1 615 026,05	Гидротехничес кие сооружения
41	Канал Кубыш-Бассейн суточного регулирования	49 738 122,00	49 738 122,00	1 098 633,25	Гидротехничес кие сооружения
42	Лестничный рыбоход, протяженностью800м	1 610 509,00	1 610 509,00	147 630,01	Гидротехничес кие сооружения
43	Лоток на плотине через реку Маруха, прот 301м,	2 202 230,00	2 202 230,00	45 195,04	Гидротехничес кие сооружения
44	Марухский гидроузел: водозабор с промывными галереями	11 109 084,90	11 109 084,90	159 296,83	Гидротехничес кие сооружения
45	Марухский гидроузел: водосброс с шугосбросом	20 409 846,19	20 409 846,19	396 570,02	Гидротехничес кие сооружения
46	Напорные монолитные железобетонные	50 899 526,00	50 899 526,00	1 124 286,68	Гидротехничес кие

	трубопроводы (левая нитка)					сооружения
47	Напорный туннельный водовод с вертикальной шахтой (левый)	52 719 929,00	52 719 929,00	1 164 496,41		Гидротехнические сооружения
48	Паводковый водосброс г/у Б.Зеленчук, площадью 145,9кв.м.	34 031 988,00	34 031 988,00	635 571,97		Гидротехнические сооружения
49	Тоннель Маруха - Аксаут	58 427 662,00	58 427 662,00	1 199 075,13		Гидротехнические сооружения
50	Тоннель Хуса-Кардоникская- Маруха	129 753 128,00	129 753 128,00	2 423 233,34		Гидротехнические сооружения
51	Уравнительный резервуар№1	10 732 660,00	10 732 660,00	237 066,83		Гидротехнические сооружения
52	Шлюз-регулятор	3 793 862,00	3 793 862,00	83 800,20		Гидротехнические сооружения
53	Эстакада канатных механизмов	114 816,00	114 816,00	4 355,12		Гидротехнические сооружения
54	Эстакада механизмов канатных	343 149,00	343 149,00	13 015,97		Гидротехнические сооружения
55	ВЛ 10кВ г/у Аксаут-п/с Маруха-г/у Маруха	535 073,00	535 073,00	32 698,93		Сооружения электропередачи и связи
56	ВЛ-35 кВ от ПС110/35кВ"Зел-я" до ПС35/10кВ"Ра	2 020 496,00	2 020 496,00	92 606,03		Сооружения электропередачи и связи
57	Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст БСР до АПС	1 928 694,00	1 928 694,00	160 724,52		Сооружения электропередачи и связи
58	Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст Сары-Тюз дозд.ГЭС	261 459,00	261 459,00	17 119,30		Сооружения электропередачи и связи
59	Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от АПС до г/у Аксаут (2 цепка)	232 373,00	232 373,00	19 364,40		Сооружения электропередачи и связи
60	Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от зд.ГЭС до п/ст БСР (2 цепная)	535 073,00	535 073,00	32 698,93		Сооружения электропередачи и связи
61	КЛ -10 кВ вдоль перебросного канала (от гидроузла Маруха до канала Кубыш -БСР ПК 247+64)	4 823 859,00	4 823 859,00	2 210 935,43		Сооружения электропередачи и связи
62	ЛЭП ВЛ-10кВ от ПС 110/10 БСР до ПК247+64	4 139 035,00	4 139 035,00	198 818,29		Сооружения электропередачи и связи
63	ЛЭП ВЛ-10кВот вх.ог.дюкера ч/з Кардоник доБСР	1 233 893,00	1 233 893,00	56 553,42		Сооружения электропередачи и связи
64	ЛЭП-10кВ(вдоль канала Б.З. до вход огол.Х-К-М	1 757 076,00	1 757 076,00	80 532,65		Сооружения электропередачи и связи

65	ЛЭП-10кВ(отПС 35/10кВ"Раган-600"до г/у на р.Б		1 218 778,00	1 218 778,00	55 860,64	Сооружения электропередачи и связи
66	Открытое распред. устройство ОРУ-110		2 763 425,00	2 763 425,00	506 627,88	Сооружения электропередачи и связи
67	Резервная ЛЭП-10кВ(до входного огол.тон.Х-К-М		281 597,00	281 597,00	12 906,52	Сооружения электропередачи и связи
68	2/Перекрытие Г-3		15 666,00	15 666,00	733,26	Сооружения специальные и прочие сооружения
69	2/Перекрытие Г-4		15 666,00	15 666,00	733,26	Сооружения специальные и прочие сооружения
70	Автомодорога №1-2 4 кат.(1,3км)		3 850 522,00	3 850 522,00	121 016,39	Сооружения специальные и прочие сооружения
71	Автомодорога №2-3 4кат(0,9км)		5 089 368,00	5 089 368,00	159 951,55	Сооружения специальные и прочие сооружения
72	Автомодорога вдоль перебросного канала		13 665 429,00	13 665 429,00	626 332,19	Сооружения специальные и прочие сооружения
73	Автомодорожный мост на ПК26+81,8 канал Б.З-Х-К		5 826 671,00	5 826 671,00	183 123,93	Сооружения специальные и прочие сооружения
74	Автомодорожный мост через р.Хуса		2 146 804,00	2 146 804,00	67 471,03	Сооружения специальные и прочие сооружения
75	Автомодорожный тоннель		4 512 299,00	4 512 299,00	3 818 099,12	Сооружения специальные и прочие сооружения
76	Верхнее стоеение(метал.эстакада для ремонта)		131 715,00	131 715,00	4 996,09	Сооружения специальные и прочие сооружения
77	Воздухосборник В22-3,2м2		38 156,00	38 156,00	8 744,12	Сооружения специальные и прочие сооружения
78	Воздухосборник В22-3,2м2		38 156,00	38 156,00	8 744,12	Сооружения специальные и прочие сооружения
79	Воздухосборник ВЭЭ-3,2-4,5		38 156,00	38 156,00	7 494,96	Сооружения специальные и прочие сооружения
80	Воздухосборник У-10м3		58 701,00	58 701,00	8 968,19	Сооружения специальные и прочие сооружения

81	Воздухосборник У-10м3		58 701,00	58 701,00	8 968,19	Сооружения специальные и прочие сооружения
82	Дорога 6-8а-7(инспекторская)		8 000 735,00	8 000 735,00	251 451,64	Сооружения специальные и прочие сооружения
83	Дороги автомобильные с усовершенствованным капитальным типом Подъезд к зданию ГЭС		426 169,00	426 169,00	39 065,51	Сооружения специальные и прочие сооружения
84	Дороги автомобильные с усовершенствованным облегченным или переходным покрытием-Ж/б дорога от ФАТ до		6 105 873,00	6 105 873,00	365 024,99	Сооружения специальные и прочие сооружения
85	Инженерные сети(ливневая канализация)		976 577,00	976 577,00	298 398,54	Сооружения специальные и прочие сооружения
86	Инс-кая автодорога (подъезд к г/у на рБ.Зеле		7 975 277,00	7 975 277,00	250 651,61	Сооружения специальные и прочие сооружения
87	Мост через БСК		5 809 606,00	5 809 606,00	211 608,21	Сооружения специальные и прочие сооружения
88	Наружные сети (водоснабжение)		1 209 068,00	1 209 068,00	110 831,27	Сооружения специальные и прочие сооружения
89	Наружные сети и сооружения(канализация)		229 669,00	229 669,00	70 176,59	Сооружения специальные и прочие сооружения
90	ОРУ-110(ограждение)		1 060 400,00	1 060 400,00	324 011,16	Сооружения специальные и прочие сооружения
91	Пешеходный мостик через реку Б.Зеленчук		491 613,00	491 613,00	90 129,05	Сооружения специальные и прочие сооружения
92	Путепровод (мост) через Кардоникский дюкер		4 216 446,00	4 216 446,00	154 603,02	Сооружения специальные и прочие сооружения
93	Резервуар для воды		415 324,00	415 324,00	15 918,32	Сооружения специальные и прочие сооружения
94	Технологический мост через р. Кубань		2 306 962,00	2 306 962,00	104 861,90	Сооружения специальные и прочие сооружения
ИТОГО				1 678 256 127,53	52 549 255,88	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Жигулевская ГЭС"

Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	ЗДАНИЕ ГЭС	Нежилое здание, площадь 178196,50 кв.м,руСЛОВОГО,СОВМЕЩЕННОГО ТИПА, 20 ГИДРОАГРЕГАТОВ И 40 ДОННЫМИ ВОДОСБРОСАМИ МОЩНОСТЬЮ 2300МЕГОВАТТ ПОДВОДНАЯ ЧАСТЬ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА, МАШИННЫЙ ЗАЛ И ЩИТОВОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕГО БЪЕФА ЗАКРЫТОГО ТИПА С КРЫШЕЙ 01.01.02 в результате расширенной инв-ции выделены инв. 200200004993, 200200004994	7 458 884 769,00	7 496 728 116,64	131 486 750,78	Гидротехнические сооружения
2	ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ НА ВОДОСЛИВНОЙ ПЛОТИНЕ	Нежилое здание, площадь 169,80 кв.м, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ,ФУНДАМЕНТ ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ СТЕНЫ КИРПИЧНЫЕ КРОВЛЯ,КРЫША-Ж/БЕТОННАЯ КРОВЛЯ РУБЕРОИДНАЯ, ПО НАРУЖНЕМУ ОБМЕРУ: объем 1084М3 ДЛИНА 22.70М,ШИРИНА 9.55М,	895 926,00	5 663 268,51	82 126,55	Здания производственного назначения
3	ЗДАНИЕ СЛУЖЕБНОГО КОРПУСА	Нежилое здание, площадью 4313,30 кв.м,ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ПЯТИЭТАЖНОЕ ПРИСТРОЕННОЕ НА Ж-БЕТОН ПЕРЕКРЫТИИ МОНТАЖНОЙ ПЛОЩАДКИ*; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ-СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША-ПЕРЕКРЫТИЕ И КРЫША ИЗ СБОРНОГО Ж/БЕТОННА.КРОВЛЯ РУБЕРОИ	35 934 142,00	40 414 639,45	645 875,12	Здания производственного назначения
4	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ГЭС	Нежилое здание, площадью 634,30 кв.м, 3 ЭТАЖА ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-СТЕНЫ Здания гЭС,СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ; ПЕРЕКРЫТИЯ Ж/БЕТОН, КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЪЕМ 3372,0М3,ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ ДЛИНА 27.5М,ШИРИНА 12.63М	3 947 966,00	3 947 966,00	361 896,92	Здания производственного назначения
5	ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-500	Нежилое здание, площадь 1384,30 кв.м, 2 этажа, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА , КРЫША ИЗ м/кровля, ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: ОБЪЕМ 1212М3, застроен. площ. 1011,3м2,	16 397 172,00	16 397 172,00	1 503 074,10	Здания производственного назначения
6	ЗДАНИЕ РЕВИЗИИ РЕАКТОРОВ НА ОРУ-500	Нежилое здание, площадь 251,20 кв.м, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ Ж/БЕТОННЫЕ И КИРПИЧНЫЕ; КРЫША м/КРОВЛЯ.;ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: ОБЪЕМ 5855М3,ДЛИНА 18,25М, ШИРИНА 15.80М.	2 804 560,00	20 240 748,40	2 570 846,63	Здания производственного назначения
7	ЗДАНИЕ СТОЛЯРНОЙ МАСТЕРСКОЙ	Нежилое здание, площадь 1624,60 кв.м, 2 этажа, ФУНДАМЕНТ.бетонный ленточный;СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ.КАРКАС ЗАПОЛНЕН КИРПИЧЕМ; КРЫША рулон-ая.; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: объем 16325м3, общ.площадь 992,7м2,	19 773 893,00	19 773 893,00	477 001,80	Здания производственного назначения
8	ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-110	Нежилое здание, площадь 643,80 м2, 2этажа,подземн.часть, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕННЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРЫША м/кровля, ПО НАРУЖНОМУ	5 105 895,00	5 105 895,00	468 040,43	Здания производственного назначения

		ОБМЕРУ: объем 3356 М3, общ. площадь 420,4м2.				
9	ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-220	Нежилое здание, площадь 437,30м2, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРЫША ребристые плиты; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ объем 3326М3, общ. площадь 399,8м2,	3 894 109,00	3 894 109,00	356 960,01	Здания производственного назначения
10	ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №1	Нежилое здание, площадь 112,40 м2,ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕНЫ-кирпичные, м/КРОВЛЯ.,ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ ОБЪЕМ 1122М3, общ.ПЛОЩАДЬ 282,6М2	927 333,00	927 333,00	85 005,58	Здания производственного назначения
11	ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №2	Нежилое здание, площадь 83,30м2,ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ-ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША-РУБЕРОИДНАЯ; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: объем 457М3, общ.площадь 208,6м2	453 253,00	453 253,00	41 548,21	Здания производственного назначения
12	ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-110	Нежилое здание, площадь 68,90 м2, ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: объем 709м3, общ. площадь 147,9м2	703 186,00	703 186,00	64 458,68	Здания производственного назначения
13	ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-220	Нежилое здание, площадь 57,80 м2, ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ: объем 576М3, общ. площадь 126,1м2	338 799,00	338 799,00	31 056,63	Здания производственного назначения
14	ЗДАНИЕ ПИЛОРАМЫ	Нежилое здание, площадь 753,50м2, фундамент- бетон. ленточный,СТЕНЫ,КОЛОННЫ.ОПОРЫ-ДЕРЕВЯННЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ объем 2497М3, площадь 723,8м2. Подвал объем 120м3, площадь 53,5 м2	193 844,00	193 844,00	59 230,16	Здания производственного назначения
15	ЗДАНИЕ ТЕПЛЯКА Д/ХРАНЕНИЯ СПЕЦ. МАШИН НА 10 БОКСОВ	1этажное нежилое здание, площадь 729,90 м2, разделено на изолированные секции, водоснабжение, электричество, система пожаротушения. По наружн. обмеру: Объем 4164м3, площадь 841,3м2	11 496 037,00	11 496 037,00	702 535,57	Здания производственного назначения
16	ОБЩЕСТВЕННАЯ УБОРНАЯ НА 10 ОЧКОВ, НАХОДИТСЯ НА ОТМ.50,50 М ГЭС	Нежилое здание, площадь 76,60м2,ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-БЕТОННЫЙ; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ БЕТОННЫЕ.ПОЛЫ ИЗ МЕТАЛЛИЧЕСКОЙ ПЛИТКИ; КРОВЛЯ КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ 422м3 ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ - 124,6м2	433 790,00	433 790,00	39 764,12	Здания производственного назначения
17	ТЕПЛИЧНО-ПАРНИКОВОЕ ХОЗЯЙСТВО	Нежилое здание, площадь 925,90м2,ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-СЛУЖЕБНОЕ КИРПИЧНОЕ ЗДАНИЕ С БУТОБЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ.К ЗДАНИЮ ПРИМЫКАЕТСЯ ТЕПЛИЦА С ДВУХКАТНОЙ СТЕКЛЯННОЙ КРЫШЕЙ И БЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ.ТЕПЛИЦА ИМЕЕТ СВОЙ ЭЛЕКТРОНАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ УЗЕЛ	5 552 178,00	5 552 178,00	508 949,65	Здания производственного назначения

18	ЗДАНИЕ СКЛАДА №1 (ХОЛОДНЫЙ)	Нежилое здание, площадь 912,40м2, ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ. ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ. КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ 18654м3. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ 979,2м2	11 773 723,00	11 773 723,00	211 619,21	Здания производствен ного назначения
19	ЗДАНИЕ СКЛАДА №2 (ТЕПЛЫЙ)	Нежилое здание, площадь 1255,50м2, ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ. ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ. КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - 10562м3, ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ 731,0кв.м.	20 193 602,00	20 193 602,00	362 956,88	Здания производствен ного назначения
20	СКЛАД ЛАКО-КРАСОК	Нежилое здание, площадь 260,30м2, 1. ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ - БЕТОННЫЕ. 2. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. 3. КРОВЛЯ, КРЫША, по наружн. Обмеру: - V-1038 м3, S-292,3 м2 Предназначен для хранения лако-красок и растворителей.	727 037,00	727 037,00	66 645,04	Здания производствен ного назначения
21	СКЛАД СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	Нежилое здание, площадь 126,30м2, ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ - Ж/БЕТОННЫЕ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ /КРЫША/ - АСБОЦЕМЕНТНЫЕ ПЛИТЫ. ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ V-699 м3, S-176,1 м2.	423 018,00	423 018,00	38 776,65	Здания производствен ного назначения
22	НАВЕС №1(ЗАКРЫТЫЙ)	Нежилое здание, площадь 204,00м2, ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ СБОРНОЕ, ЖЕЛЕЗОБЕТОННОЕ. СТЕНЫ, ОПОРЫ, КОЛОННЫ - ДЕРЕВЯННЫЕ. КРОВЛЯ, КРЫША - ДЕРЕВЯННАЯ. ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ -205,9 м2.	147 925,00	147 925,00	27 119,62	Здания производствен ного назначения
23	ЗДАНИЕ ПОЖАРНОГО ДЕПО	Нежилое здание, площадь 729,90м2, Пожарное депо на 3 выезда. Здание одноэтажное, каркасно-засыпное, фундамент деревянный, внутри обшито сухой штукатуркой, кровля мягкая. Колонны и столбы деревянные, полы цементные и досчатые. Здание оборудовано печным отоплением, водопроводом, эл. освещением.	2 462 987,00	2 462 987,00	376 289,65	Здания производствен ного назначения
24	ГАРАЖ НА 2 АВТОМАШИНЫ	Нежилое здание, площадь 63,70м2, ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ - БУТОБЕТОННЫЙ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ, КРЫША - ПО Ж/БЕТОННЫМ ПЛИТАМ. ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-264м3.	721 392,00	721 392,00	44 085,03	Здания производствен ного назначения
25	ЗДАНИЕ ОПУ-500	Нежилое здание, площадь 473,00м2, ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ БУРОНАБИВНОЙ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ ПАНЕЛИ СЕКЦИИ БМЗ СЕРИИ 7009 ПЕРЕГОРОДКИ ИЗ КИРПИЧА МАРКИ 75; КРОВЛЯ. КРЫША ПЛОСКАЯ ребристые плиты; ЗДАНИЕ 2 СТЕПЕНИ ПО ОГНЕСТОЙКОСТИ.	6 286 279,00	6 286 279,00	140 546,89	Здания производствен ного назначения
26	ЗДАНИЕ ТЕПЛОВОЗНОГО ДЕПО	Нежилое здание, площадь 301,60м2, ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ КИРПИЧНОЕ: ФУНДАМЕНТ - ЛЕНТОЧНЫЙ, СТЕНЫ - КИРПИЧНЫЕ, КРОВЛЯ - ЖЕЛЕЗОБЕТОН. БАЛКИ, по наружн. обмеру объем 2096м3, общ. Площадь 322,5м2	6 101 715,00	6 101 715,00	186 441,31	Здания производствен ного назначения

27	ЗДАНИЕ ОМТС (АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ЗДАНИЕ ОТДЕЛА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СНАБЖЕНИЯ)	Нежилое здание, площадь 610,50м2, 2-Х ЭТАЖНОЕ ЗДАНИЕ.КИРПИЧНОЕ, ПЛ.ЗАСТРОЙКИ-376,0М2; СТРОИТЕЛЬН.ОБЪЕМ-2504М3	7 765 528,00	7 765 528,00	273 784,61	Здания производствен ного назначения
28	ЗДАНИЕ ВОХР	Нежилое здание ВОХР кирпичное, трехэтажное, площадь - 3176 м2, объем - 15260м3. В феврале 2005 года дооборудование оружейной комнаты: Установлены две входные металлические двери, стены армированы металлической сеткой, установлена скрытая проводка сигнализации. 28.04.2006г. введена в эксплуатацию дополнительная система защиты оружейной комнаты.	57 310 486,00	57 310 486,00	564 888,28	Здания производствен ного назначения
29	СПЕЦСКЛАД .ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС	Нежилое здание, площадь 845,90м2, ж/бетон. Фундамент, стены кирпичные, мягкая кровля, по наружн. Обмеру объем-6077м3, площадь 1118,2м2	10 501 409,00	10 501 409,00	196 454,94	Здания производствен ного назначения
30	СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 2	Нежилое здание, площадь 403,00м2, ФУНДАМЕНТ-БЕТОННЫЙ.ЛЕНТОЧНЫЙ t-60см. НАРУЖНЫЕ И ВНУТРЕН.КАПИТАЛЬНЫЕ СТЕНЫ- В 1.5 КИРПИЧА СТЕНЫ- В 1.5 КИРПИЧА; ПЕРЕГОРОДКИ-КИРПИЧНЫЕ ОТДЕЛКА ВНУТРЕННЯЯ -ШТУК.СЛОЖ.Р-0М; ВК НОМ.3.5.7 ОБЛИЦ.ГЛАЗ.ПЛИТКОЙ;	2 929 058,00	2 929 058,00	54 795,29	Здания производствен ного назначения
31	СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 3	Нежилое здание, площадь 369,10м2,- ВЕСОВАЯ СПЕЦСКЛАДА-ФУНДАМЕНТ-БЕТОННЫЙ.ЛЕНТОЧНЫЙ; НАРУЖНЫЕ И ВНУТРЕН.КАПИТАЛЬНЫЕ СТЕНЫ- В 2 КИРПИЧА; ПЕРЕГОРОДКИ-КИРПИЧНЫЕ; ПЕРЕКРЫТИЯ ЧЕРДАЧНОЕ Ж.БЕТОННОЕ -52%; КРЫША-МЯГКАЯ КРОВЛЯ -52%	2 279 309,00	2 279 309,00	42 640,18	Здания производствен ного назначения
32	СОРОУДЕРЖИВАЮЩЕЕ СООРУЖЕНИЕ	СОКРАЩЕНО СУС МОСТОВОГО ТИПА СОСТОИТ ИЗ 10 СЕКЦИЙ ПО 4 ПРОЛЕТА12.5М ШИРИНОЙ И БЕРЕГОВЫМИ СОПРЯЖЕНИЯМИ.ПО БЫЧКАМ СУСА ПРОЛОЖЕНЫ Ж/БЕТОННЫЕ ПРОЛЕТНЫЕ БАЛКИ МОНОЛИТНО СВЯЗАННЫЕ С БЫЧКАМИ НА КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ ПОДКРАНОВЫЕ и ЖД рельсы. Длина рабочей части СУС 570,00м. ширина 27,00м, высота 62,5м. Металл.шпунт 1500тн., Металлоконструкции: закладные,решетки,затворы и др.5320тн,01.01.02 в результате расширенной инв-ции выделены инв. 200200004995-200200004996 30.06.05 На СУС смонтирована инв.№91794 "решетка 200 ГК (2-ой комплект)"состоит из 11 секций	10 435 285,00	10 435 285,00	191 313,54	Гидротехничес кие сооружения
33	ОТВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА 300,00м, ДЛИНА-570,0м, ГЛУБИНА -13,00м; ОТКОСЫ КАНАЛА С ЗАЛОЖЕНИЕМ 1:4 УКРЕПЛЕНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 05:1.25м ПО ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ	705 455 859,00	705 455 859,00	12 933 357,47	Гидротехничес кие сооружения
34	ПОДВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА ПО ДНУ-400,00М, ДЛИНА-530,00м, ГЛУБИНА ПРИ НАПОЛНЕННОМ ВОДОХРАНИЛИЩЕ-34м.БЕРЕГОВЫЕ ОТКОСЫ С ЗАЛОЖЕНИЕМ В ОСНОВНОМ 1:4, УКРЕПЛЕНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 0.5 И 0.3м ПО ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ	1 460 966 843,00	1 460 966 843,00	26 784 392,14	Гидротехничес кие сооружения

35	Водосливная плотина	ПЛОТИНА РУСЛОВОГО ТИПА Ж/БЕТОНАЯ ГРАВИТАЦИОННАЯ.СОСТОИТ ИЗ 19 СЕКЦИЙ ПО 2 ПРОЛЕТА С ВОДОСЛИВНЫМИ ГРАНЯМИ ПРАКТИЧЕСКОГО ПРОФИЛЯ; ПОНУРА.РИСБЕРМЫ.ВОДОБОЯ С ГАСИТЕЛЯМИ БЕРЕГОВЫХ СОПРЯЖЕНИЙ ПОДВОДЯЩЕГО И ОТВОДЯЩЕГО каналов и струенаправляющей дамбы №50. Длина плотины 1008,00м. 01.01.02 в результате расширенной инв-ции выделены инв. 200200004997, 200200004998	13 128 593 502,00	13 130 686 580,17	240 690 880,87	Гидротехнические сооружения
36	Земляная плотина	ПЛОТИНА НАМЫВНАЯ ИЗ ПЕСЧАННОГО ГРУНТА.ШИРИНА ПО ГРЕБНЮ 85м.ДЛИНА -2154м.ОТКОС СО СТОРОНЫ ВОДОХРАНИЛИЩА ОБЛИЦОВАН Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 0.5м ПО 2-Х СЛОЙНОМУ ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ.НИЗОВОЙ ОТКОС КРЕПЛЕН ЩЕБНЕМ И КАМНЕМ. В основании низового откоса дренажная призма с ж/бетон. галлереей 0,8x1,6м. сечением. На левом берегу дамбы №53 и 43 без дренажной призмы. Находится между Зданием ГЭС, Водосливной плотинной,шлюзами и левым берегом.	2 874 164 505,00	2 874 164 505,00	52 693 015,98	Гидротехнические сооружения
37	СТРУЕНАПРАВЛЯЮЩАЯ ДАМБА №49	СЛУЖИТ ДЛЯ НАПРАВЛЕНИЯ ВОДЫ К ГЭС С ВЕРХНЕГО И НИЖНЕГО БЬЕФА ПРИ ОТВОДЕ ВОДЫ ОТ ГЭС в р.ВОЛГА В ПРЕДЕЛАХ КОЛЕБАНИЯ УРОВНЕЙ ВОДЫ ОТКОСЫ ОБЛИЦОВАНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ. Длина 530м, ширина 448м, ср.высота 40м. Акт ОС-3 №000004от31.05.2007г.Проведена очистка дамбы 49 от кустарника,мелколесья в целях повышения технического уровня и улучшения условий. эксплуатации в соответствии с правилами Технической эксплуатации гидросооружений. находится в сопряжении Здания ГЭС и Земляной плотины	1 110 172 717,00	1 110 172 717,00	20 353 166,46	Гидротехнические сооружения
38	ПОДЪЕЗДНЫЕ АВТОДОРОГИ	Расположены на правобережной и левобережной части станции. Длина 3074,60м, ширина 6,00м. Покрытие асфальто-бетонное на щебеночном основании шириной до 6м. 1) ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ЩЕБЕНОЧНОЕ ОСНОВАНИЕ СЛОЕМ 20СМ площадь17550м2 2)АСФАЛЬТОБЕТОННОЕ ДВУХСЛОЙНОЕ ПОКРЫТИЕ 17550м2 3)БЕТОННЫЕ БОРТОВЫЕ КАМНИ 1200м.п.	3 295 946,00	3 465 301,42	3 105 961,56	Прочие сооружения
39	КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-500КВ 648,2М ГЭС	ФУНДАМЕНТ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ СЕЧЕНИЕ 1.60*2.00 кв.м Площадь 1037,10 кв.м	9 943 890,00	9 943 890,00	1 012 803,66	Гидротехнические сооружения
40	КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-220 КВ 170М	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ПРЯМОУГОЛЬНЫХ ЗВЕНЬЕВ СЕЧЕНИЕ 1.60*2.00 кв.м Площадь 272,00м2	2 857 188,00	2 857 188,00	238 098,96	Гидротехнические сооружения
41	КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-110КВ 243.8М	ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ, СЕЧЕНИЕ 1.60*1,80 кв.м, Площадь 390,10 кв.м	4 097 543,00	4 097 543,00	341 461,89	Гидротехнические сооружения
42	ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ ПУТИ 7052М	ПРОТЯЖЕННОСТЬ 7052 м, ШИРИНА КОЛЕИ 1524ММ РАСПОЛОЖЕНЫ В ОТМЕТКАХ РАБОЧИХ ПЛОЩАДОК ШИРИНОЙ ПЛОТИНА ПО ВЕРХУ ДО 5М. Протяженность в т.ч.: путь №8 (от СП9 до упора) длиной 694 м, путь №9 (от СП1 до СП101) -553м, путь №18 (от СП18 до упора) -363	24 510 792,00	24 510 792,00	4 493 645,20	Прочие сооружения

		м, путь №19 (от СП19 до упора) - 404м, путь №20 (от СП20 до упора на СУС) -553м, путь №38 (от ПК12+53 до СП 101) - 1030м., путь №39 (от СП20 до СП101) - 1887 м. Земляное полотно в отм.раб.площадок при открытом балластном слое 4842км. Земляное полотно в отм.планир-ки площадки с заглубленным балластным слоем 2210м. Балластировка щебнем 20см слой -7052км. Путь рельсов Р-43, стрелочные переводы 1/9 =11к-г				
43	ДОРОГИ И ПЛОЩАДКИ СКЛАДОВ БАЗЫ БЕТОННЫЕ ДЛЯ ПОДЪЕЗДА К СКЛАДАМ	Площадь 2884,00м2, средняя ширина дорог 5,50м	452 393,00	396 206,06	181 594,46	Прочие сооружения
44	ПЛОЩАДКА ДЛЯ МЕХ.ОБОРУДОВ. ПОД ВНЕШНИЙ СКЛАД	Площадка для мех.оборудования под внешний склад. Бетонная на песчанном основании предназначена для хранения гидромехоборудования. Площадь 408,90кв.м	19 707,00	19 707,00	1 806,53	Прочие сооружения
45	ОГРАЖДЕНИЯ СКЛАДОВ ОМТС Ж/Б	Столбы сборные ж/бетонные с заполнением. Плитами высотой 2,2 м с металлическими воротами для ж/д транспорта с мяслянной краской Протяженность 910,00 м.	252 751,00	252 751,00	231 688,38	Прочие сооружения
46	ТРЕТЬЯ ОЧЕРЕДЬ СПЕЦСКЛАДА	Нежилое здание, площадь 103,60м2, 1-этажное кирпичное, фундамент ленточный, кровля мягкая рулонная, полы бетонные, общий строительный объем, 555м3, Здание оборудовано: водопроводом горячей и холодной воды, отоплением, канализацией, электроосвещением, вентиляцией, телефонией.	679 665,00	679 665,00	11 327,80	Здания производственного назначения
47	База оборудования	База оборудования: открытый склад, оборуд. ж/д подъездными путями, здание контрол. пропуск. пункта Общая площадь 8313,10кв.м.	9 954 967,00	10 452 061,37	365 015,42	Прочие сооружения
48	Трансформаторна подстанция 2х630кВА	Нежилое здание, площадь 109,60 м2, одноэтажное, стены и перегородки кирпичные, кровля рулонная. Объем по наруж. Обмеру 747 куб. м. В здании установлены 2 трансформатора суммарной мощностью 1260кВа.	3 614 351,00	3 614 351,00	165 657,80	Здания производственного назначения
49	Распределительное устройство 10 кВ с трансформаторной подстанцией 2х1000 кВА	Нежилое здание, площадь 87,20 м2. Фундамент бетон., стены кирпичные, крыша совмещен. Мягкая. По наружном. обмеру: площадь 108м2, объем 460 м3	3 421 608,00	3 421 608,00	104 549,17	Здания производственного назначения
	ИТОГО		27 050 249 832,00	27 117 480 549,02	505 971 901,81	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Загорская ГАЭС"						
Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Гараж: здание бокса № 4	Этажей-1, общая площадь- 455,7 кв.м., фундамент- бетонный заливной под металлические колонны, стены- металлические, перекрытие- металлические балки, кровля- руберонд	1 549 659,00	1 549 659,00	56 632,07	Здание
2	Гараж: служебное здание	Этажей -2, фундамент-ж/б, стены- кирпичные, перекрытие- ж/б плиты, крыша - руберонд, полы- плитка, линолиум, общая площадь-339,9 кв.м	5 791 860,00	5 791 860,00	176 973,50	Здание
3	Здание 1-этажное: гараж	Этажей-1; объем-4420 куб.м; стены- металлические; фундамент- бетон, площадь по внутреннему обмеру-520 кв.м.	2 780 323,00	2 780 323,00	84 954,32	Здание
4	Здание автотранспортного цеха ГАЭС: здание гаража	Производственное, этажей-1, объем-2322, площадь-503.4кв.м, куб.м., стены- кирпичные, фундамент- бутовый	3 788 317,00	3 788 317,00	138 443,47	Здание

5	Здание автотранспортного цеха: ремонтные мастерские	Производственное, Объем- 3619 куб.м.,площадь-509.50кв.м., стены-металлические, фундамент- бутобетон	1 540 099,00	1 540 099,00	46 928,20	Здание
6	Здание бетонного хозяйства:здание: здание стройлаборатории.	этажей-2; объём-920куб.м; материал стен-кирпич из естественного камня крупноблочные; фундамент- железобетонные бетонные бутобетонные бутовые, перекрытия-железобетонные, крыша-шифер по тесовой обрешетке, полы-дошчатые бетонные плитка, площадь-214.90кв.м.	1 392 940,00	1 392 940,00	77 385,55	Здание
7	Здание бокса № 2. Хоздвор.	Этажей-1; стены, перегородки и кровля-"Сэндвич"; фундамент- монолитный ж/б; строительный объём -955куб.м, площадь-162.0кв.м.	588 960,00	588 960,00	33 742,50	Здание
8	Здание гаража и гидротехнического цеха. Хоздвор.	этажей-2; стены-кирпичные; фундамент- сборные ж/б блоки; кровля- профнастил; строительный объём-11653куб.м. площадь-2277.6 кв.м	13 677 305,00	13 677 305,00	416 759,97	Здание
9	Здание гаражей 1-й очереди. Хоздвор.	этажей-1;стены, колонны и перегородки-кирпичные; фундамент- сборные ж/б блоки; кровля-мягкая; строительный объём-1302куб.м,площадь-301.30кв.м	558 018,00	558 018,00	18 268,47	Здание
10	Здание гаражей 2-й очереди. Хоздвор.	этажей-1;стены, колонны и перегородки-кирпичные; фундамент- сборные ж/б блоки; кровля-мягкая; строительный объём-2874куб.м, площадь-330.50кв.м.	1 147 875,00	1 147 875,00	37 579,30	Здание
11	Здание ГАЭС	Включает в себя: машинный зал - пространственная ж/б конструкция из шести агрегатных блоков; трансформаторную мастерскую; бытовые помещения. В направлении течения воды размер здания - 73 м, поперёк потока - 138 м, максимальная высота - 50 м; строительный объём - 122 963 куб.м.; площадь - 6 032 кв.м; этажность: надземная - 1, подземная - 1; материал стен - комбинированный: кирпич и ж/б; фундамент - ж/б	3 976 407 577,00	3 991 288 434,64	46 964 093,77	Здание
12	Здание компрессорной ОРУ-500кВ	Производственное, этажей-1, объём-733 м.куб., материал стен- кирпич, фундамент- ж/б, площадь по внутреннему обмеру-92 кв.м.	1 786 780,00	1 786 780,00	26 740,89	Здание
13	Здание мойки грузового автотранспорта. Хоздвор.	этажей-1; каркас, стены, перегородки, кровля-"Сэндвич"; фундамент-монолитная ж/б плита; строительный объём-630куб.м,площадь-106.20кв.м.	668 773,00	668 773,00	38 315,09	Здание
14	Здание п/ст 35/6 кВ собственных нужд	Производственное, этажей-1, площадь- 16,4 кв.м., фундамент- ленточный, стены, перегородки и колонны-кирпичные, перекрытие- ж/б, кровля - совмещенная, полы- бетонные, двери- металлические, окна-деревянные	144 209,00	144 209,00	6 582,18	Здание
15	Здание пождепо	Вспомогательное, на 4 машины, этажей-2, объём 5124 м.куб.,площадь-1352.0кв.м, материал стен- кирпич, фундамент- ж/б	7 843 705,00	7 843 705,00	239 004,92	Здание
16	Здание ППУ ОРУ-500кВ	Производственное, этажей-1,объем-2 125 куб.м., материал стен- -кирпич, фундамент- ж/б,площадь по внутреннему обмеру-450 кв.м.	1 135 964,00	1 135 964,00	17 000,83	Здание
17	Здание ремстройучастка	этажей-2, кирпичные стены, фундамент- сборные бетонные блоки, кровля- профилированный настил, строительный объём-993куб.м. площадь-224.0 кв.м	1 874 527,00	1 874 527,00	57 118,60	Здание
18	Здание склада пождепо	Вспомогательное, этажей-1, объём- 594 м.куб.,площадь-88.30кв.м, материал стен-кирпич, фундамент-ж/б	1 569 919,00	1 569 919,00	57 372,48	Здание
19	Здание СПК(Служебно-производственный комплекс)	Служебно-производственный корпус. Этажей - 7; стены - кирпичные; фундамент - монолитный ж/б; кровля - металл-черепица; строительный объём - 56 337 куб.м; площадь - 7 139 кв.м., материал стен - кирпич, ж/б	92 755 583,00	92 755 583,00	1 050 784,13	Здание

20	Здание трансформаторной подстанции пождепо	Вспомогательное, этажей-1, объем- 200 м.куб., площадь-40.50кв.м, материал стен- кирпич, фундамент- ж/бетон	323 378,00	323 378,00	9 853,58	Здание
21	Здание узла учета на теплотрассе	этажей-1; стены и перегородки- кирпичные; фундамент- сборные ж/б блоки; кровля- профнастил; строительный объем-80куб.м, площадь-17.3 кв.м., предназначено для размещения приборов учёта параметров теплоносителя	332 117,00	332 117,00	4 095,63	Здание
22	Здание центр-й проходной ЗГАЭС с помещениями ВОХР	этажей-2, фундамент-монолитные бетонные блоки, стены, перегородки- кирпичные, перекрытие- ж/б плита, кровля- металлическая, полы- плитка, двери металлические, объем-2490куб.м. площадь-543.40кв.м	7 361 774,00	7 361 774,00	224 943,07	Здание
23	Квартира № 46 в доме №70	Квартира 3-х комнатная, общей площадью 68.4кв.м, расположена в д.70 п.Богородское	1 912 637,00	1 912 637,00	21 870,09	Здание
24	Нежилое здание:склад базы УОС	фундамент- бетонные блоки, бетонный ленточный, стены- кирпич, блоки, перекрытия-металлические балки, железобетонные, крыша- оцинкованноеоффрированное железо, совмещенная мягкая, полы-цементный 3500 куб.м, площадь-582.90 кв.м.	5 539 857,00	5 539 857,00	139 447,22	Здание
25	Опытно-экспериментальный полигон -Компрессорная	этажей-1; объём-1955 куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-264 кв.м	1 969 165,00	1 969 165,00	90 253,35	Здание
26	Опытно-экспериментальный полигон -Материальный склад 1	этажей-1; объём-1015 куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-132 кв.м	768 388,00	768 388,00	70 435,53	Здание
27	Опытно-экспериментальный полигон -Материальный склад 2	этажей-1; объём-512куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-68 кв.м	387 601,00	387 601,00	35 530,11	Здание
28	Опытно-экспериментальный полигон -Подстанция	этажей-1; объём-757 куб.м; стены-кирпич; фундамент- бетон, площадь-136 кв.м	1 098 543,00	1 098 543,00	40 279,91	Здание
29	Опытно-экспериментальный полигон -Цех химзащиты	этажей-1; объём-1505куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-202 кв.м	2 129 677,00	2 129 677,00	195 220,41	Здание
30	Опытно-экспериментальный полигон -Щитовая насосная	этажей-1; объём-95 куб.м; стены-кирпич; фундамент-бетон, площадь-17 кв.м	215 121,00	215 121,00	9 859,74	Здание
31	Пристанционный склад	этажей-1; стены - кирпичные; фундамент - сборные ж/б блоки; состоит из двух секций общим строительным объёмом - 1 427 куб.м.; площадь – 220 кв.м	392 339,00	392 339,00	35 964,39	Здание
32	Склад инвентаря и оборудования (убежище)	этажей-1-подземный, стены и фундамент- сборные ж/б блоки, кровля-совмещённая рубероидная, строительный объём -866куб.м, может использоваться в качестве убежища для защиты персонала, площадь-211.40 кв.м	1 634 784,00	1 634 784,00	49 813,39	Здание
33	Электробойлерная	этажей - 1; объём - 3 317 куб.м; стены и фундаменты - ж/б блоки; кровля - металлическая; полы - плиточные; площадь - 330.40кв.м.	9 820 280,00	9 820 280,00	335 475,36	Здание
34	Верхний бассейн	Производственное назначение, площадь 260га, полный объем 30 млн.м.куб., длина дамбы 8 900м(суглинок), высота дамбы 14-35м(суглинок)	3 478 666 518,00	3 478 666 518,00	41 057 222,91	Гидротехнические сооружения
35	Водоприемник	Реверсивный в дамбе верхнего бассейна, неразрезаной конструкции, состоящий из шести водоподводящих галерей и башни управления, каждая галерея переходит в напорный трубопровод, общая высота 48м., общая площадь-2 808м.кв.	799 579 551,00	803 381 712,01	9 445 336,37	Гидротехнические сооружения
36	Напорный водовод №1	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.	349 970 385,00	350 467 572,00	4 131 629,13	Гидротехнические сооружения
37	Напорный водовод №2	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на	354 810 824,00	355 308 011,00	4 020 517,79	Гидротехнические сооружения

		бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.				
38	Напорный водовод №3	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.	356 424 304,00	356 921 491,00	3 989 492,31	Гидротехнические сооружения
39	Напорный водовод №4	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.	358 037 783,00	360 210 886,19	3 964 791,38	Гидротехнические сооружения
40	Напорный водовод №5	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.	362 878 222,00	363 375 408,00	3 868 860,00	Гидротехнические сооружения
41	Напорный водовод №6	Протяженность 720м., диаметр - 7.5м., тонкостенная ж/бенонная оболочка толщиной-40см., с внутренней металлической облицовкой толщиной-10мм.ж/бетон.на бетонных буронабивных сваях глубиной от 10 до 22м. диаметром 1м.	374 172 581,00	374 669 767,34	3 698 922,61	Гидротехнические сооружения
42	Нижний бассейн ГАЭС (с низовой плотиной с водосбросом и верховой плотиной с водосбросом)	Производственное назначение, площадь-330га, полный объем 33.2 млн.м.куб., низовая плотина с водосбросом длиной 1 600м., высотой-26м, объем насыпи 2 960 000 м.куб.(суглинок),объем ж/бетона- 14 700 м.; верховая плотина с водосбросом длиной 180м, высотой-10м, объем насыпи 141 000м.куб.(суглинок), объем ж/бетона 4 800м.	1 154 354 761,00	1 154 354 761,00	13 624 358,77	Гидротехнические сооружения
43	Автодорога 1	Протяженность-2 140м., покрытие-асфальт, площадь покрытия- 17 120м.кв.	49 648 554,00	49 648 554,00	1 512 836,82	Дороги
44	Автодорога 4	Протяженность-580м., покрытие-бетон, площадь покрытия- 4 640м.кв.	13 456 150,00	13 456 150,00	410 021,15	Дороги
45	ЛЭП-35 от подстанции "Кунья" до подстанции 752	протяженность 767м, напряжение 35кВ., опоры бетонные столбы). Служит для электроснабжения стройбазы "Загорская ГАЭС" от подстанции "Кунья".	402 789,00	402 789,00	36 617,24	Линии электропередач
46	ЛЭП-35кВ от подстанции "Кунья" до подстанции 752а и подстанции собственных нужд ГАЭС	общая протяженность-2 312,6м, напряжение-35кВ, опоры-анкерно-угловые стальные, бетонные столбы, бетонные порталы	998 084,00	998 084,00	60 994,01	Линии электропередач
47	Автодороги и площадки станционного узла	Покрытие-бетон, асфальт, площадь покрытия-5 880м.кв., протяженность 720м.	13 713 776,00	13 713 776,00	417 871,30	Прочие сооружения
48	Ограждение основных сооружений Загорской ГАЭС	Протяжённость - 12 242.62 м из ж/б столбов и металлических каркасов, из уголка и металлической сетки по ним	30 020 120,00	30 020 120,00	1 834 562,84	Прочие сооружения
49	Ограждение п/ст. 35/6 кВ собственных нужд	материал металлическая сетка по каркасу из уголков, кладка из кирпича, опоры металлические трубы, протяженность 69,63 м.	117 015,00	117 015,00	5 340,94	Прочие сооружения
50	Площадка автотранспортного цеха	материал покрытия-бетонное по щебеночно-песчаному основанию. Общая площадь- 3 200кв.м.	5 319 721,00	5 319 721,00	162 096,77	Прочие сооружения
51	Площадка опытно /экспериментального полигона	Покрытие бетон, асфальт, площадь покрытия-32 000м.кв.	20 879 188,00	20 879 188,00	636 207,99	Прочие сооружения
52	Площадка поездепо	Площадь покрытия-2 685.10 кв.м., основной материал покрытия-бетон	4 142 403,00	4 142 403,00	126 222,80	Прочие сооружения
53	Сети водопровода к зданию ГАЭС	протяженность трассы -1 105м, материал-сталь, диаметр условный 57; 108мм.	1 259 937,00	1 259 937,00	38 391,43	Прочие сооружения
54	Сети канализации Загорской ГАЭС	протяженость 2 022м, материал ПВХ, АЦ, сталь, диаметр условный 150,200,100,110мм.	1 700 648,00	1 700 648,00	51 820,34	Прочие сооружения
55	Теплосеть к зданию ГАЭС	Протяженность 1 047м, материал-сталь, диаметр условный 89; 159; 219мм.	3 405 710,00	3 405 710,00	103 775,10	Прочие сооружения
56	Сооружение бетонного хозяйства:	надземных этажей -1, подземных-1; стены-	0,00	0,00		Прочие

	насосная	ж/б, кирпич; фундамент-ж/б; объем-243 куб.м, площадь - 54.30кв.м.			сооружения
57	Сооружение бетонного хозяйства: галерея	Этажей-1; стены- кирпич; фундамент- бут; объем- 530 куб.м., площадь -531.20кв.м.	0,00	0,00	Прочие сооружения
58	Открытое распределительное устройство ОРУ-500кВ	Материал покрытия-бетон, фундамент-бетон, площадь застройки по наружному обмеру 10 000 кв.м.	0,00	0,00	Прочие сооружения
	ВСЕГО		11 884 847 078,00	11 908 189 133,18	144 005 612,02

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС»						
Но мер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
	АБК (742,3кв.м)	АБК (742,3кв.м)	2 524 814,00	2 524 814,00	41 940,45	Здания
	Аванкамера ГЭС-3	Аванкамера ГЭС-3	3 232 216,21	3 232 216,21	95 576,25	Сооружения
	Автovesовая	Автovesовая	245 015,00	245 015,00	5 104,50	Здания
	Автovesовая (31,90кв.м)	Автovesовая (31,90кв.м)	61 076,00	61 076,00	1 174,55	Здания
	АВТОДОРОГА К ВХОД.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	АВТОДОРОГА К ВХОД.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	250 541,00	250 541,00	5 799,55	Сооружения
	АВТОДОРОГА К ВЫХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	АВТОДОРОГА К ВЫХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	707 152,00	707 152,00	16 369,25	Сооружения
	Автoдoрoгa к здaнию ГЭС	Автoдoрoгa к здaнию ГЭС	4 437 555,00	4 437 555,00	119 933,90	Сооружения
	Автoдoрoги и плoщaдки (прoтjж.1198,4м)	Автoдoрoги и плoщaдки (прoтjж.1198,4м)	4 016 969,00	4 016 969,00	53 991,50	Сооружения
	Автoдoрoги и плoщaдки ГЭС-3	Автoдoрoги и плoщaдки ГЭС-3	93 002,02	93 002,02	2 750,11	Сооружения
	Автoмoбильнaя дoрoгa,гpунтoвaя МГЭС	Автoмoбильнaя дoрoгa,гpунтoвaя МГЭС	2 448,92	2 448,92	72,38	Сооружения
	Аквeдyк пpопyскнaя cпocобнocть 35м3/cек.МГЭС	Аквeдyк пpопyскнaя cпocобнocть 35м3/cек.МГЭС	224 851,76	224 851,76	6 648,84	Сооружения
	Асфальтoвoе пoкpытиe тeppитopии cтaнции Бaкcaнcкaя ГЭС	Асфальтoвoе пoкpытиe тeppитopии cтaнции Бaкcaнcкaя ГЭС	1 907 238,62	1 907 238,62	109 268,83	Сооружения
	Бaзa гeнпoдpядчикa (880,50кв.м)	Бaзa гeнпoдpядчикa (880,50кв.м)	6 753 105,00	6 753 105,00	99 310,35	Здания
	Бaзa cубпoдpядчикa (145,40кв.м)	Бaзa cубпoдpядчикa (145,40кв.м)	7 425 586,00	7 425 586,00	109 199,80	Здания
	Бacceйн cyтoчнoгo pегyл.нaпopнoгo yзлa БГЭС	Бacceйн cyтoчнoгo pегyл.нaпopнoгo yзлa БГЭС	30 660 796,99	30 660 796,99	906 636,50	Сооружения
	Бeтoнный зaвoд (16,2кв.м)	Бeтoнный зaвoд (16,2кв.м)	626 605,00	626 605,00	12 050,10	Здания
	БCП	БCП	136 690 883,00	136 690 883,00	1 265 656,35	Сооружения
	Бытoвoе здaниe	Бытoвoе здaниe	379 787,00	379 787,00	14 607,20	Здания
	Вaгoн cтpoитeльный	Вaгoн cтpoитeльный	11 714,00	11 714,00	650,80	Сооружения
	Вaгoн cтpoитeльный	Вaгoн cтpoитeльный	11 714,00	11 714,00	650,80	Сооружения
	Вaгoн cтpoитeльный	Вaгoн cтpoитeльный	11 714,00	11 714,00	650,80	Сооружения
	Вaгoнчик нa бaзe ПТC-4	Вaгoнчик нa бaзe ПТC-4	30 882,00	30 882,00	1 715,65	Сооружения
	Внeплoщaдoчныe ceти вoдoпpoвoдa (пpотjж.150,0м)	Внeплoщaдoчныe ceти вoдoпpoвoдa (пpотjж.150,0м)	73 137,00	73 137,00	1 013,00	Сооружения
	Внeплoщaдoчныe ceти хoзфeкaльнoй кaнaлиз. (153м)	Внeплoщaдoчныe ceти хoзфeкaльнoй кaнaлиз. (153м)	71 360,00	71 360,00	988,35	Сооружения
	Внyтpиплoщaдoчныe ceти вoдoпpoвoдa (пpотjж.870м)	Внyтpиплoщaдoчныe ceти вoдoпpoвoдa (пpотjж.870м)	405 772,00	405 772,00	5 620,10	Сооружения
	Вoдoзaбopнoe coopyжeниe-плoтинa гoлoвнoгo yзлa Бaкcaнcкaя ГЭС	Вoдoзaбopнoe coopyжeниe-плoтинa гoлoвнoгo yзлa Бaкcaнcкaя ГЭС	1 573 091,03	1 573 091,03	46 516,14	Сооружения
	Вoдoпpиeмник ГЭС-3	Вoдoпpиeмник ГЭС-3	3 980 460,66	3 980 460,66	117 701,76	Сооружения
	Вoдoпpoвoд нapyжный oт кoптaжa дo зд.ГЭС	Вoдoпpoвoд нapyжный oт кoптaжa дo зд.ГЭС	84 985,00	84 985,00	1 177,10	Сооружения
	Вoдocливнaя плoтинa МГЭС	Вoдocливнaя плoтинa МГЭС	3 191 622,60	3 191 622,60	94 375,93	Сооружения
	Вoдocливнaя плoтинa МГЭС	Вoдocливнaя плoтинa МГЭС	15 794,11	15 794,11	467,06	Сооружения

Воздушная линия электропередачи от Ф-101 ПС Кашхатау до ГРУ Аушигерская ГЭС	Воздушная линия электропередачи от Ф-101 ПС Кашхатау до ГРУ Аушигерская ГЭС	69 454,00	69 454,00	2 042,75	Сооружения
Воздушный переход от тр-ов до ОРУ-110 кВ 0,2 км Аушигерская ГЭС	Воздушный переход от тр-ов до ОРУ-110 кВ 0,2 км Аушигерская ГЭС	101 570,00	101 570,00	2 987,35	Сооружения
Ворота металлические Баксанская ГЭС	Ворота металлические Баксанская ГЭС	503,53	503,53	42,02	Сооружения
Входной оголовок ГЭС-3	Входной оголовок ГЭС-3	922 697,93	922 697,93	27 284,07	Сооружения
Гараж на 5 а/машин Баксанская ГЭС	Гараж на 5 а/машин Баксанская ГЭС	0,80	0,80		Здания
ГДСХ	ГДСХ	2 237 552,00	2 237 552,00	57 373,15	Сооружения
Головной резервный узел	Головной резервный узел	79 414 932,00	79 414 932,00	778 577,75	Сооружения
Деривацион.канал Акб.ГЭС	Деривацион.канал Акб.ГЭС	3 571 748,23	3 571 748,23	105 616,17	Сооружения
Деривационный канал	Деривационный канал	438 359 037,00	438 359 037,00	4 925 382,45	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС	2 194,36	2 194,36	64,90	Сооружения
Деривационный канал (реконструкция) МГЭС	Деривационный канал (реконструкция) МГЭС	211 266,65	211 266,65	6 247,12	Сооружения
Деривационный канал головного узла Баксанская ГЭС	Деривационный канал головного узла Баксанская ГЭС	1 887 970,90	1 887 970,90	55 827,09	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС	2 194,36	2 194,36	64,90	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС	434 087,28	434 087,28	12 835,90	Сооружения
Дом дежурного моториста головного узла Баксанская ГЭС	Дом дежурного моториста головного узла Баксанская ГЭС	13 228,07	13 228,07	391,16	Здания
Дом дежурного моториста напорного узла Баксанская ГЭС	Дом дежурного моториста напорного узла Баксанская ГЭС	3 695,98	3 695,98	109,34	Здания
Ж/Д весовая	Ж/Д весовая	515 848,00	515 848,00	28 658,20	Здания
Закрытое распед.устройство ГЭС	Закрытое распед.устройство ГЭС	15 883,71	15 883,71	1 323,63	Здания
Здание подъемных механизмов отстойника головного узла (шлюз-регулятор) Баксанская ГЭС	Здание подъемных механизмов отстойника головного узла (шлюз-регулятор) Баксанская ГЭС	391 739,11	391 739,11	11 583,66	Здания
Здание ГЭС	Здание ГЭС	17 993 764,00	17 993 764,00	128 526,90	Здания
Здание маслохозяйства станционного узла Баксанская ГЭС	Здание маслохозяйства станционного узла Баксанская ГЭС	6 081,75	6 081,75	179,85	Здания
Здание МГЭС	Здание МГЭС	30 970,97	30 970,97	915,86	Здания
Здание механич.мастерских станционного узла Баксанская ГЭС	Здание механич.мастерских станционного узла Баксанская ГЭС	16 096,37	16 096,37	475,97	Здания
Здание надземной части Баксанская ГЭС	Здание надземной части Баксанская ГЭС	2 308 908,32	2 308 908,32	68 274,14	Здания
Здание надземной части МГЭС	Здание надземной части МГЭС	877 155,81	877 155,81	25 937,45	Здания
Здание отстойника плотины головного узла (цилиндрических затворов) Баксанская ГЭС	Здание отстойника плотины головного узла (цилиндрических затворов) Баксанская ГЭС	471 931,85	471 931,85	13 954,93	Здания
Здание подводной части Баксанская ГЭС	Здание подводной части Баксанская ГЭС	620 875,64	620 875,64	18 359,22	Здания
Здание подземной части МГЭС	Здание подземной части МГЭС	157 355,14	157 355,14	4 653,00	Здания
Здание подъем.мех-в щитов БСР напорного узла Баксанская ГЭС	Здание подъем.мех-в щитов БСР напорного узла Баксанская ГЭС	32 458,87	32 458,87	959,86	Здания

Здание подъемных механизмов напорной камеры головного узла Баксанская ГЭС	Здание подъемных механизмов напорной камеры головного узла Баксанская ГЭС	232 033,52	232 033,52	6 861,25	Здания
Здание производственное Акб.ГЭС	Здание производственное Акб.ГЭС	394 773,66	394 773,66	11 673,42	Здания
Здание промывной камеры Баксанская ГЭС	Здание промывной камеры Баксанская ГЭС	138 912,16	138 912,16	4 107,62	Здания
Здание проходной Акб.ГЭС	Здание проходной Акб.ГЭС	3 733,17	3 733,17	110,44	Здания
Здание сельсиновой будки напорного узла БГЭС	Здание сельсиновой будки напорного узла БГЭС	1 435,78	1 435,78	42,46	Здания
Кабельная линия 0,4 кв ГЭС 0,02 км на здание Аушигерской ГЭС	Кабельная линия 0,4 кв ГЭС 0,02 км на здание Аушигерской ГЭС	46 798,00	46 798,00	1 376,40	Сооружения
Кабельная линия 0,4 кв заходы на ГРУ Аушигерская ГЭС	Кабельная линия 0,4 кв заходы на ГРУ Аушигерская ГЭС	67 354,00	67 354,00	1 981,00	Сооружения
Кабельное хозяйство Баксанская ГЭС	Кабельное хозяйство Баксанская ГЭС	30 460,44	30 460,44	2 538,36	Сооружения
Канализация промстоков	Канализация промстоков	284 787,00	284 787,00	3 944,40	Сооружения
КАНАЛИЗАЦИЯ ХОЗФИКАЛЬНАЯ	КАНАЛИЗАЦИЯ ХОЗФИКАЛЬНАЯ	253 766,00	253 766,00	7 010,10	Сооружения
Комната отдыха и душ Баксанская ГЭС	Комната отдыха и душ Баксанская ГЭС	9 290,27	9 290,27	274,67	Здания
Компрессорная (52,0кв.м)	Компрессорная (52,0кв.м)	384 008,00	384 008,00	7 966,95	Здания
Компрессорная цементного склада	Компрессорная цементного склада	424 868,00	424 868,00	5 884,60	Здания
Лаборатория (156,20кв.м)	Лаборатория (156,20кв.м)	770 190,00	770 190,00	15 979,05	Здания
Ливневая канализация (протяж.80м)	Ливневая канализация (протяж.80м)	35 051,00	35 051,00	968,25	Сооружения
Лоток для промыва подводящего канала ГЭС-3	Лоток для промыва подводящего канала ГЭС-3	2 549 515,48	2 549 515,48	9 805,83	Сооружения
Мост-лоток МГЭС	Мост-лоток МГЭС	12 620,18	12 620,18	373,23	Сооружения
МОСТОВОЙ ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р.ЧЕРЕК К ВХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛ	МОСТОВОЙ ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р.ЧЕРЕК К ВХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛ	180 152,00	180 152,00	2 495,20	Сооружения
Напорн.трубопровод Акб.ГЭС	Напорн.трубопровод Акб.ГЭС	31 235,47	31 235,47	923,67	Сооружения
Напорные трубопроводы МГЭС	Напорные трубопроводы МГЭС	277 345,13	277 345,13	8 201,05	Сооружения
Напорный бассейн Баксанская ГЭС	Напорный бассейн Баксанская ГЭС	1 600 663,86	1 600 663,86	47 331,46	Сооружения
Напорный бассейн МГЭС	Напорный бассейн МГЭС	466 979,51	466 979,51	13 808,52	Сооружения
Напорный бассейн с сороудер.решетками Акб.ГЭС	Напорный бассейн с сороудер.решетками Акб.ГЭС	981 368,84	981 368,84	29 018,99	Сооружения
Напорный трубопровод Баксанская ГЭС	Напорный трубопровод Баксанская ГЭС	93 838,58	93 838,58	2 774,75	Сооружения
Напорный трубопровод ГЭС-3	Напорный трубопровод ГЭС-3	677 412,28	677 412,28	20 031,00	Сооружения
Напорный трубопровод	Напорный трубопровод	6 482 953,00	6 482 953,00	63 558,35	Сооружения
Насосная станция 1 подъема ГЭС-3	Насосная станция 1 подъема ГЭС-3	7 327,73	7 327,73	419,87	Здания
Ограда (протяж.1580м) ОРУ 110кВ Аушигерская ГЭС	Ограда (протяж.1580м) ОРУ 110кВ Аушигерская ГЭС	1 201 825,00	1 201 825,00	24 934,15	Сооружения
Ограда сетка (метал.) МГЭС	Ограда сетка (метал.) МГЭС	37 698,40	37 698,40	1 645,60	Сооружения
Ограда территорий головного узла Баксанская ГЭС	Ограда территорий головного узла Баксанская ГЭС	77 850,79	77 850,79	8 920,45	Сооружения
Ограда территории напорного камеры Баксанская ГЭС	Ограда территории напорного камеры Баксанская ГЭС	38 925,40	38 925,40	4 460,17	Сооружения
ОРУ	ОРУ	20 058 051,00	20 058 051,00	277 812,35	Сооружения
ОРУ-110 кВ Строительная часть Баксанская ГЭС	ОРУ-110 кВ Строительная часть Баксанская ГЭС	610 138,40	610 138,40	18 041,76	Сооружения
Отводящий канал	Отводящий канал	102 877	102 877	1 424 898,65	Сооружения

			684,00	684,00		
Отводящий канал Акб.ГЭС	Отводящий канал Акб.ГЭС		32 105,72	32 105,72	949,41	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-3	Отводящий канал ГЭС-3		940 573,15	940 573,15	27 812,62	Сооружения
Отводящий канал станционного узла Баксанская ГЭС	Отводящий канал станционного узла Баксанская ГЭС		565 002,43	565 002,43	16 707,02	Сооружения
Открытый склад маслохозяйства станционного узла Баксанская ГЭС	Открытый склад маслохозяйства станционного узла Баксанская ГЭС		43 330,61	43 330,61	1 281,28	Сооружения
Отстойник 3-х камерный головного узла Баксанская ГЭС	Отстойник 3-х камерный головного узла Баксанская ГЭС		12 831 879,88	12 831 879,88	379 437,30	Сооружения
Отстойник МГЭС	Отстойник МГЭС		3 925 727,55	3 925 727,55	116 083,33	Сооружения
Площадка производственная канатного механизма ГРУ МКВ-1 АГЭС	Площадка производственная канатного механизма ГРУ МКВ-1 АГЭС		322 967,59	322 967,59	2 683,95	Сооружения
Подвесной мост Баксанская ГЭС	Подвесной мост Баксанская ГЭС		677 376,50	677 376,50	20 030,01	Сооружения
Подводящий канал Акб.ГЭС	Подводящий канал Акб.ГЭС		10 903,51	10 903,51	322,41	Сооружения
Подводящий канал ГЭС-3	Подводящий канал ГЭС-3		354 744,10	354 744,10	10 489,71	Сооружения
Подводящий канал МГЭС	Подводящий канал МГЭС		26 469,52	26 469,52	782,76	Сооружения
Производственного Назначения здание склада ГСМ	Производственного Назначения здание склада ГСМ		141 288,00	141 288,00	1 956,90	Здания
Производственное здание ГЭС-3	Производственное здание ГЭС-3		1 120 761,72	1 120 761,72	33 140,80	Здания
Проходная № 1 (13,90кв.м)	Проходная № 1 (13,90кв.м)		83 892,00	83 892,00	1 393,55	Здания
Резервуар промстоков	Резервуар промстоков		124 447,00	124 447,00	3 437,75	Сооружения
Септик	Септик		187 902,00	187 902,00	2 602,50	Сооружения
Склад баллонов кислорода	Склад баллонов кислорода		44 493,00	44 493,00	616,25	Здания
Склад ГСМ	Склад ГСМ		1 853 486,00	1 853 486,00	25 671,55	Здания
Склад цемента на 240тн (51,80кв.м)	Склад цемента на 240тн (51,80кв.м)		214 953,00	214 953,00	3 358,65	Здания
Склад цемента на 4000 тн.	Склад цемента на 4000 тн.		837 583,00	837 583,00	13 087,25	Здания
Сооружение для переброса стоков	Сооружение для переброса стоков		2 292 387,00	2 292 387,00	31 750,50	Сооружения
Столовая (771,90кв.м)	Столовая (771,90кв.м)		2 579 795,00	2 579 795,00	42 853,75	Здания
Столярные мастерские Баксанская ГЭС	Столярные мастерские Баксанская ГЭС		2 029,22	2 029,22	60,06	Здания
Теплотрасса (протяж.150м)	Теплотрасса (протяж.150м)		525 532,00	525 532,00	7 278,85	Сооружения
Трансформаторная будка Баксанская ГЭС	Трансформаторная будка Баксанская ГЭС		2 039,09	2 039,09	233,64	Здания
Участок электрохозяйства (244,20кв.м)	Участок электрохозяйства (244,20кв.м)		496 021,00	496 021,00	10 248,35	Здания
Холостой водосброс МГЭС	Холостой водосброс МГЭС		341 390,89	341 390,89	10 094,92	Сооружения
Холостой сброс станционного узла Баксанская ГЭС	Холостой сброс станционного узла Баксанская ГЭС		300 372,80	300 372,80	8 881,95	Сооружения
Цех химических добавок (71,30кв.м)	Цех химических добавок (71,30кв.м)		261 172,00	261 172,00	5 396,10	Здания
Шлюз -регулятор ГЭС-3	Шлюз -регулятор ГЭС-3		414 876,40	414 876,40	12 267,86	Сооружения
Шлюз-промывник пропускная способность 7м3/сек.МГЭС	Шлюз-промывник пропускная способность 7м3/сек.МГЭС		200 558,35	200 558,35	5 930,54	Сооружения
Электрокотельная (168,8кв.м)	Электрокотельная (168,8кв.м)		792 587,00	792 587,00	16 375,75	Здания
Электроснабжение базы (протяж.630м)	Электроснабжение базы (протяж.630м)		86 658,00	86 658,00	3 580,90	Сооружения
ИТОГО			934 349 442,63	934 349 442,63	12 263 238,88	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "КВВГЭС "

Но мер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	150906	150906	4334,11	здания
2	Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	353285	353285	11396,33	здания
3	Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	1401514	1401514	38159,99	здания
4	Здание ЗРУ 13.8 кВ, размеры в плане 60,7*9м, этажность - 2.	Здание ЗРУ 13.8 кВ, размеры в плане 60,7*9м, этажность - 2.	2312218	2312218	138230,4	здания
5	Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	232596	232596	7146,81	здания
6	Здание кузницы УГЭС, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1	Здание кузницы УГЭС, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1	27517	27517	5044,82	здания
7	Здание музея Гидроэнергетики России	Здание музея Гидроэнергетики России	6348775	6348775	195074,11	здания
8	Здание трансформаторно-масляного хозяйства УГЭС, размеры в плане 38,8*30,5м, этажность - 2.	Здание трансформаторно-масляного хозяйства УГЭС, размеры в плане 38,8*30,5м, этажность - 2.	3640561	3640561	104559,18	здания
9	Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	4632649	4632649	84931,88	здания
10	Здание трансформаторной подстанции по ул.Спасская, размеры в плане 10,5*3,5м, этажность - 1.	Здание трансформаторной подстанции по ул.Спасская, размеры в плане 10,5*3,5м, этажность - 1.	107050	107050	3243,9	здания
11	Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	4388636	4388636	85745,99	здания
12	Мастерские подсобные - кузница на 2 горна, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	Мастерские подсобные - кузница на 2 горна, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	23625	23625	433,18	здания
13	Напорное здание ГЭС на р.Шексна (монолитный и сборный железобетон), длина - 222 м, этажность - 5.	Напорное здание ГЭС на р.Шексна (монолитный и сборный железобетон), длина - 222 м, этажность - 5.	130301607	130301607	1194431,37	здания
14	Напорное здание УГЭС на р.Волге (монолитный и сборный ж/б и кирпич)	Напорное здание УГЭС на р.Волге (монолитный и сборный ж/б и кирпич)	106526031	106526031	3059494,35	здания
15	Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	739602	739602	13559,37	здания
16	Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	679406	679406	25163,16	здания
17	Экспериментальная малая гидроэлектростанция	Экспериментальная малая гидроэлектростанция	6578684	6578684	228282,45	здания
18	Комп.трансф. подст. (стр.часть)	Комп.трансф. подст. (стр.часть)	212149	212149	10015,61	здания
19	Убежище в поселке, этажность - 1.	Убежище в поселке, этажность - 1.	182 721,00	182 721,00	4187,37	здания
20	Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	44003692	44003692	1526942,01	сооружения
21	Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню - 1240м.	Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню -1240м.	16212236	16212236	148612,2	сооружения
22	Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	39082068	39082068	358252,29	сооружения
23	Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	86094595	86094595	789200,5	сооружения
24	Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	79360248,84	79360248,84	690534,57	сооружения
25	Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	88810345	88810345	814094,82	сооружения
26	Левобережная плотина	Левобережная плотина	1026062	1026062	38521,12	сооружения
27	Металлическое ограждение территории подстанции	Металлическое ограждение территории подстанции	343589	343589	6619,03	сооружения
28	Отводящий канал	Отводящий канал	4654023	4654023	161496,06	сооружения

29	Отводящий канал 35, длина - 700м.	Отводящий канал 35, длина - 700м.	63053078	63053078	577986,53	сооружения
30	Плотина бетонная водосливная УГЭС двухъярусного типа с водосливными и донными отверстиями	Плотина бетонная водосливная УГЭС двухъярусного типа с водосливными и донными отверстиями	372485506	372485506	3414450,49	сооружения
31	Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	544700965	544700965	4993092,17	сооружения
32	Плотина земляная 4, длина - 314 м.	Плотина земляная 4, длина - 314 м.	58855654,01	58855654,01	527782,42	сооружения
33	Подводящий канал	Подводящий канал	1978744	1978744	74287,29	сооружения
34	Подводящий канал 34 - длина 650м.	Подводящий канал 34 - длина 650м.	34982224	34982224	320670,35	сооружения
35	Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	10662346	10662346	97738,19	сооружения
36	Правобережная плотина	Правобережная плотина	5814349	5814349	218286,2	сооружения
37	Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ)	Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ)	8087857	8087857	248509,58	сооружения
38	Труба для отвода воды Троицкого ручья	Труба для отвода воды Троицкого ручья	587655	587655	17758,84	сооружения
39	Эстакада верховая 82, длина - 108м.	Эстакада верховая 82, длина - 108м.	970434	970434	8895,7	сооружения
40	Воздушная линия ЭП от зд. УГЭС до ул. Спасской, дл. 380м (8 опор)	Воздушная линия ЭП от зд. УГЭС до ул. Спасской, дл. 380м (8 опор)	16698	16698	1530,65	сооружения
41	Линии электропередач уличного освещения от зд. ГЭС до поворота к садовы	Линии электропередач уличного освещения от зд. ГЭС до поворота к садовы	7767	7767	7119,75	сооружения
42	Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	129375	129375	12594,01	сооружения
43	Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	863593	863593	84066,62	сооружения
44	Дорога к базе Дирекции дл. 330м.	Дорога к базе Дирекции дл. 330м.	17721	17721	519,86	сооружения
45	Дорога от зд. ГЭС до поворота к сад. уч. дл. 680м.	Дорога от зд. ГЭС до поворота к сад. уч. дл. 680м.	597485	597485	17526,19	сооружения
46	Пешеходный мост на реке Кубрь	Пешеходный мост на реке Кубрь	488306	488306	39207,08	сооружения
47	Бак для хранения масла №1 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №1 Рыбинской ГЭС	15725	15725	1441,44	сооружения
48	Бак для хранения масла №10 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №10 Рыбинской ГЭС	11403	11403	1045,33	сооружения
49	Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	28297	28297	741,07	сооружения
50	Бак для хранения масла №11 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №11 Рыбинской ГЭС	11403	11403	1045,33	сооружения
51	Бак для хранения масла №2 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №2 Рыбинской ГЭС	15725	15725	1441,44	сооружения
52	Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	сооружения
53	Бак для хранения масла №3 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №3 Рыбинской ГЭС	15725	15725	1441,44	сооружения
54	Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	сооружения
55	Бак для хранения масла №4 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №4 Рыбинской ГЭС	15725	15725	1441,44	сооружения
56	Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	сооружения
57	Бак для хранения масла №5 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №5 Рыбинской ГЭС	15725	15725	1441,44	Сооружения
58	Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	Сооружения
59	Бак для хранения масла №6 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №6 Рыбинской ГЭС	19521	19521	1789,48	Сооружения
60	Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	Сооружения
61	Бак для хранения масла №7	Бак для хранения масла №7 Рыбинской ГЭС	19521	19521	1789,48	Сооружения

	Рыбинской ГЭС					
62	Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	39020	39020	1022,01	сооружения
63	Бак для хранения масла №8 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №8 Рыбинской ГЭС	19521	19521	1789,48	сооружения
64	Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	28297	28297	741,07	сооружения
65	Бак для хранения масла №9 Рыбинская ГЭС	Бак для хранения масла №9 Рыбинская ГЭС	11403	11403	1045,33	сооружения
66	Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	28297	28297	741,07	сооружения
67	Внешняя сеть производственной канализации	Внешняя сеть производственной канализации	67291	67291	1233,65	сооружения
68	Водопровод производств. внешнего водоснабжения	Водопровод производств. внешнего водоснабжения	155617	155617	2424,62	сооружения
69	Железная дорога однопутная - крановый путь козлового крана КС50-42 В	Железная дорога однопутная - крановый путь козлового крана КС50-42 В	29750	29750	1441,66	сооружения
70	Железобетонное ограждение базы ОМТС	Железобетонное ограждение базы ОМТС	92916	92916	85173	сооружения
71	Кабельная распределительная сеть	Кабельная распределительная сеть	392985	392985	52717,5	сооружения
72	Кабельный переход (ген.ст.№2-тр-р)	Кабельный переход (ген.ст.№2-тр-р)	816395	816395	374181,06	сооружения
73	Кабельный переход (ген.ст.№1-тр-р)	Кабельный переход (ген.ст.№1-тр-р)	816395	816395	374181,06	сооружения
74	Ограждение бытового здания дирекции	Ограждение бытового здания дирекции	13887,74	13887,74		сооружения
75	Ограждение ГЭС железобетонное	Ограждение ГЭС железобетонное	222460	222460	8496,73	сооружения
76	Ограждение металлическое РГЭС	Ограждение металлическое РГЭС	14380	14380	661,87	сооружения
77	Охранное ограждение РГЭС	Охранное ограждение РГЭС	325152,28	325152,28	52782,29	сооружения
78	Охранное ограждение Угличской ГЭС	Охранное ограждение Угличской ГЭС	6669741,77	6669741,77	41759,63	сооружения
79	Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	412676	412676	12644,72	сооружения
80	Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	12911945	12911945	473438,02	сооружения
81	Подъездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длиной 380м.), покрытие асфальтовое.	Подъездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длиной 380м.), покрытие асфальтовое.	985850	985850	18073,88	сооружения
82	Подъездные железнодорожные пути (длина 2414м.)	Подъездные железнодорожные пути (длина 2414м.)	4820065	4820065	246608,01	сооружения
83	Пожарный трубопровод технологический (сухотруб) смонтирован в здании Р	Пожарный трубопровод технологический (сухотруб) смонтирован в здании Р	41628	41628	9345,05	сооружения
84	Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	241095	241095	19644,79	сооружения
85	Распределительная кабельная сеть от зд.ГЭС до ТП по ул.Спасской дл.960	Распределительная кабельная сеть от зд.ГЭС до ТП по ул.Спасской дл.960	18618	18618	853,38	сооружения
86	Рельсовые пути козлового крана	Рельсовые пути козлового крана	813973	813973	50585,92	сооружения
87	Сети тепловые наружные	Сети тепловые наружные	207514	207514	7608,81	сооружения
88	Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	36544	36544	670,01	сооружения
89	Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	21609	21609	990,44	сооружения
90	Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	290946	290946	19050,02	сооружения
	ИТОГО		1 763 635 989,64	1 763 635 989,64	22 288 361,92	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания"

Но мер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Автозаправочная станция	Автозаправочная станция, для заправки транспорта предприятия	11028	11028	336,93	Здания
2	Административное здание	Административное здание пл.2331,6м2	12639649	12639649	202381,63	Здания
6	Бокс в ТЦ	Бокс в ТЦ	4507	4507	137,72	Здания
7	Боксы М-2 ГЭС-2	Боксы М-2 ГЭС-2, площадью 106 кв.м.	393747	393747	11643,06	Здания
8	Вагончик(Общежитие ОК-3-0)	Вагончик(Общежитие ОК-3-0)	8992	8992	8242,63	Здания
9	Гараж на 1 авто	Гараж на 1 авто (Нежилое здание 162,7м2)	55744	55744	1648,35	Здания
10	Гараж на 10 боксов,	Гараж на 10 боксов,	860193	860193	27911,84	Здания
11	Гараж на 2 бокса	Гараж на 2 бокса	11566	11566	302,94	Здания
12	Гараж на 4 авто	Гараж на 4 авто (Нежилое здание 199,4м2)	257450	257450	7612,77	Здания
13	Гараж на 4 бокса,	Гараж на 4 бокса,	475568	475568	15431,46	Здания
14	Гараж на 5 авто.	Гараж на 5 авто.	398037	398037	11769,89	Здания
15	Гараж п.Ударный	Гараж п.Ударный	2708	2708	82,72	Здания
16	Дизельная	Дизельная	88095	88095	2018,83	Здания
17	Домик дежурного моториста.	Домик дежурного моториста.	216945	216945	11528,44	Здания
18	Здание АТС	Здание АТС (Нежилое здание 166,3м2)	195551	195551	5782,48	Здания
19	Здание бензоколонки Сенгилеевской ГЭС	Здание бензоколонки Сенгилеевской ГЭС	25783	25783	762,41	Здания
20	Здание гаража с навесом	Здание гаража с навесом, площадью 465,90 кв. м	739860	739860	30481,11	Здания
21	Здание ГАЭС	Здание ГАЭС, площадью 1221,2 кв.м., .	22788724	22788724	647741,49	Здания
22	Здание гидроэлектростанции №4	Здание гидроэлектростанции №4, площадью 2092,40 кв. м	17224123	17224123	423859,81	Здания
23	Здание Главный щит управления.	Здание Главный щит управления.	79944	79944	2363,9	Здания
24	Здание ГЭС-1	Здание ГЭС-1, площадью 1287,6 кв.м..	18235163	18235163	518312,08	Здания
25	Здание ГЭС-2	Здание ГЭС-2, площадью 3146,2 кв.м.	21069416	21069416	551818,08	Здания
26	Здание ГЭС-3	Здание ГЭС-3, площадью 3242,50 кв.м..	23862028	23862028	587208,71	Здания
27	Здание для привлеченного персонала ГАЭС	Здание для привлеченного персонала ГАЭС, площадью 92,1 кв.м	70810	70810	2093,85	Здания
28	Здание для хранения кислородных баллонов	Здание для хранения кислородных баллонов	3433	3433	129,8	Здания
29	Здание Егорлыкской ГЭС.	Здание Егорлыкской ГЭС.	12866434	12866434	380459,09	Здания
30	Здание компрессорной ОРУ-330 КВ ГЭС-2	Здание компрессорной ОРУ-330 КВ ГЭС-2, площадью 73,1 кв.м.	91872	91872	2716,67	Здания
31	Здание компрессорной ОРУ-330 ГЭС-4	Здание компрессорной ОРУ-330, площадью 103,50 кв. м ГЭС-4	857333	857333	25351,26	Здания
32	Здание лакокрасочных материалов	Здание лакокрасочных материалов.	49638	49638	1610,73	Здания
33	Здание мастерской ГЭС-2	Здание мастерской ГЭС-2, площадью 119,5 кв.м.	152339	152339	3469,4	Здания
34	Здание мастерской ОРУ-330 ГЭС-4	Здание мастерской ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 205,80 кв. м	233742	233742	6911,74	Здания
35	Здание материального склада.	Здание материального склада.	99941	99941	2617,56	Здания
36	Здание механиков	Здание механиков	17583	17583	460,46	Здания
37	Здание мехмастерской ОРУ-110 ГАЭС	Здание мехмастерской ОРУ-110 ГАЭС	41513	41513	1179,97	Здания
38	Здание наружных бытовых блоков ГЭС-4,	Здание наружных бытовых блоков ГЭС-4, площадью 462,80 кв. м	760945	760945	18725,74	Здания
39	Здание ОПУ ГЭС-3	Здание ОПУ ГЭС-3, площадью 288,90 кв.	277283	277283	5379,44	Здания
40	Здание ОПУ ОРУ-330 ГЭС-4	Здание ОПУ ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 706,30 кв. м	298586	298586	8829,15	Здания
41	Здание по ремонту манометров и измерительных приборов с котельной	Здание по ремонту манометров и измерительных приборов с котельной	560389	560389	18183,77	Здания
42	Здание привлеченного персонала	Здание привлеченного персонала	338162	338162	10972,83	Здания
43	Здание проходной на ГЭС-4	Здание проходной на ГЭС-4	42567	42567	1147,63	Здания

44	Здание Свистухинской ГЭС	Здание Свистухинской ГЭС, площадь 1758,10 кв.м.	7788393	7788393	230301,94	Здания
45	Здание связи ГЭС-2	Здание связи ГЭС-2, площадью 36,8 кв.м.	89257	89257	2032,8	Здания
46	Здание склада для пиломатериалов.	Здание склада для пиломатериалов.	41037	41037	5188,59	Здания
47	Здание склада ГЭС-4	Здание склада ГЭС-4, площадью 259,40 кв. м	298114	298114	8815,18	Здания
48	Здание склада материалов ГЭС-3	Здание склада материалов ГЭС-3 площадью 90,70 кв.м.	111428	111428	14088,58	Здания
49	Здание склада материалов навес без фундамента	Здание склада материалов навес без фундамента	106283	106283	7953,11	Здания
50	Здание склада пиломатериалов	Здание склада пиломатериалов 90,1м2	21420	21420	561	Здания
51	Здание столовой	Здание столовой, площадью 615,4 кв.м.	386986	386986	12557,05	Здания
52	Здание сыпучих и вяжущих материалов	Здание склад сыпучих и вяжущих материалов	9818	9818	450,01	Здания
54	Здание управления Каскада	Здание управления Каскада, площадью 1481,9 кв.м.	1176537	1176537	34790,03	Здания
55	Здание химической лаборатории 1-этаж.	Здание химической лаборатории 1-этаж.	48601	48601	2986,61	Здания
56	Здание центрального маслохозяства	Здание центрального маслохозяства, площадью 103,1 кв.м.	278850	278850	8245,6	Здания
57	Здание щитового блока	Здание щитового блока, площадью 341 кв.м.,	937980	937980	27735,95	Здания
58	Компрессорная ОРУ-110 кВ ГЭС-2	Компрессорная ОРУ-110 кВ ГЭС-2, площадью 69,4 кв.м.	89030	89030	1632,18	Здания
59	Контора Сенгилеевской ГЭС.	Контора Сенгилеевской ГЭС.	1597649	1597649	47242,36	Здания
60	Контора ул.Водопроводная 349А.	Контора ул.Водопроводная 349А.	390836	390836	12682,01	Здания
61	Контрольно-пропускная будка ,	Контрольно-пропускная будка ,	37792	37792	1226,28	Здания
62	Мастерская (база) ул.Водпроводная 349А	Мастерская (база)ул.Водпроводная 349А	246572	246572	8000,85	Здания
63	Мастерская плотницкая.	Мастерская плотницкая.	3626	3626	166,21	Здания
64	Новотроицкая ГЭС.	Новотроицкая ГЭС.	2515079	2515079	65871,08	Здания
65	Передвижной домик МК-7	Передвижной домик МК-7	8906	8906	8163,87	Здания
66	Передвижной домик МК-7	Передвижной домик МК-7	8906	8906	8163,87	Здания
67	Пристройка зд. склада по ул.Молодежной 11	Пристройка зд. склада по ул.Молодежной 11,(Часть здания- склад пл.22,9м2)	2394	2394	62,81	Здания
68	Проходная	Проходная	46899	46899	1386,77	Здания
69	Проходная ГАЭС	Проходная ГАЭС	15095	15095	429,11	Здания
70	Проходная ГЭС-1	Проходная ГЭС-1	157617	157617	4480,08	Здания
71	Проходная ГЭС-2	Проходная ГЭС-2	39284	39284	1028,83	Здания
72	Проходная Свистухинской ГЭС	Проходная Свистухинской ГЭС (Проходная 36,5м2)	174173	174173	5150,31	Здания
73	Проходная Сенгилеевской ГЭС.	Проходная Сенгилеевской ГЭС.	5679	5679	208,23	Здания
74	Сенгилеевская ГЭС.	Сенгилеевская ГЭС.	13483772	13483772	398713,7	Здания
75	Склад (база) г.Невинномыск ул.Водопроводная 349 А.	Склад (база) г.Невинномыск ул.Водопроводная 349 А.	294392	294392	9552,51	Здания
76	Склад 12,6 м2	Склад 12,6 м2 (Нежилое здание 12,6м2)	46403	46403	1372,14	Здания
77	Склад для кислородных баллонов,	Склад для кислородных баллонов, площадью 10,7 кв.м.	11103	11103	252,89	Здания
78	Склад для оборудования ГЭС-2	Склад для оборудования ГЭС-2, площадью 20,2 кв.м.	27216	27216	619,85	Здания
79	Склад для хранения матер. Ценностей	Склад для хранения матер. Ценностей	135461	135461	3547,83	Здания
80	Склад для хранения материальных ценностей	Склад для хранения материальных ценностей (Часть здания-склад для хранения материальных ценностей)	413523	413523	10830,38	Здания
81	Склад материалов	Склад материалов (Нежилое здание 12,2м2)	9926	9926	454,96	Здания
82	Склад материалов ГЭС-1	Склад материалов ГЭС-1, площадью 116,5 кв.м.	21316	21316	19539,63	Здания
83	Склад материалов п.Ударный	Склад материалов п.Ударный	92807	92807	3508,12	Здания
84	Склад материалов	Склад материалов, площадь 146,50 кв. м.	1917	1917	87,89	Здания
85	Склад материалов	Склад материалов, площадь 51,00 кв.м.	78949	78949	14474,02	Здания

86	Склад хранения газовых баллонов ТЦ	Склад хранения газовых баллонов ТЦ	17758	17758	671,22	Здания
87	Трансформаторная башня	Трансформаторная башня, площадь 233,30 кв.м	123660	123660	5667,75	Здания
88	Управление каскада 2 - х этажное.	Управление каскада 2 - х этажное.	1079841	1079841	31930,8	Здания
89	Часть здания - склад смешанных товаров,	Часть здания - склад смешанных товаров, площадью 406,8 кв.м.	756840	756840	21512,26	Здания
90	Сооружение подстанции ОРУ-330 ГЭС-2	Сооружение подстанции ОРУ-330 ГЭС-2 площадью 22610м2 Литер 8	955775	955775	27667,2	Сооружения
91	А/дорожный мост ПК 0+90 ХВ ГЭС-2	А/дорожный мост ПК 0+90 ХВ ГЭС-2 Пл.103,6м2	737478	737478	23929,95	Сооружения
92	Аварийный водосброс выравнивающего водохранилища ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока	Аварийный водосброс выравнивающего водохранилища ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока	3299248	3299248	97558,45	Сооружения
93	Аварийный водосброс ГЭС-3 Лоток быстротока	Аварийный водосброс ГЭС-3 Лоток быстротока длиной 133 м.	2284532	2284532	67553,42	Сооружения
94	Автомобильная дорога №1 к водоприемнику и холостому водосбросу ГЭС-4	Автомобильная дорога №1 к водоприемнику и холостому водосбросу ГЭС-4, площадью 4890,00 кв. м.	1368557	1368557	40468,12	Сооружения
95	Барсучковский сбросной канал от водохранилища ГЭС-3 (ПК 84 98) до холостого водосброса ГЭС-4	Барсучковский сбросной канал от водохранилища ГЭС-3 (ПК 84 98) до холостого водосброса ГЭС-4, протяженностью 17550м	72098025	72098025	2131930,9	Сооружения
96	Барсучковский сбросной канал от ШП-4 (ПК 0+50) до холостого водосброса ГЭС-3	Барсучковский сбросной канал от ШП-4 (ПК 0+50) до холостого водосброса ГЭС-3, площадью (протяженность.5065 м	11640545	11640545	344209,69	Сооружения
97	Бассейн суточного регулирования ГЭС-2 с дамбами	Бассейн суточного регулирования ГЭС-2 с дамбами	153609517	153609517	4542216,91	Сооружения
98	Бассейн суточного регулирования ГЭС-3 с дамбой	Бассейн суточного регулирования ГЭС-3 с дамбой, площадью 1295926,00 кв.м.	150758255	150758255	4457905,43	Сооружения
99	Бассейн суточного регулирования ГЭС-4 с дамбами	Бассейн суточного регулирования ГЭС-4 с дамбами	28387669	28387669	839420,34	Сооружения
100	Башенный водосброс Егорлыкской ГЭС с отводящим каналом	Башенный водосброс Егорлыкской ГЭС с отводящим каналом	12055927	12055927	356492,51	Сооружения
101	Буферный бассейн с плотиной	Буферный бассейн с плотиной Длина 1015 м.	22425257	22425257	663112,45	Сооружения
102	Вагон жилой	Вагон жилой	7483	7483	6859,38	Сооружения
103	ВЛ 6кВ ГЭС-2-ШП-3.	ВЛ 6кВ ГЭС-2-ШП-3.	311497	311497	23309,33	Сооружения
104	Водоприемник Сенгилеевской ГЭС	Водоприемник Сенгилеевской ГЭС	5753051	5753051	170117,09	Сооружения
105	Водоприемник ГАЭС	Водоприемник ГАЭС, площадью 98,4 кв.м.	3167837	3167837	93672,59	Сооружения
106	Водоприемник ГЭС-1	Водоприемник ГЭС-1, площадью 94,9 кв.м..	21260596	21260596	628673,54	Сооружения
107	Водоприемник ГЭС-2	Водоприемник ГЭС-2, площадью 225,9 кв.м..	24869405	24869405	735385,64	Сооружения
108	Водоприемник ГЭС-3.	Водоприемник ГЭС-3.	13122288	13122288	388024,67	Сооружения
109	Водоприемник ГЭС-4	Водоприемник ГЭС-4, площадью 123,80 кв. м	9351543	9351543	276524,16	Сооружения
110	Водоприемник Егорлыкской ГЭС	Водоприемник Егорлыкской ГЭС	1185252	1185252	35047,76	Сооружения
111	Водоприемник Новотроицкой ГЭС	Водоприемник Новотроицкой ГЭС	4043632	4043632	131209,32	Сооружения
112	Водоприемник Свистухинской ГЭС, площадь 169,50 кв. м	Водоприемник Свистухинской ГЭС, площадь 169,50 кв. м	4046730	4046730	121911,01	Сооружения
113	Водоохранилище Егорлыкской ГЭС с плотиной	Водоохранилище Егорлыкской ГЭС с плотиной. Длина плотины - 1600м	121346893	121346893	3588214,63	Сооружения
114	Воздухопровод высокого давления воздушного хозяйства ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Воздухопровод высокого давления воздушного хозяйства ОРУ-330 кВ ГЭС-2	39947	39947	5231,16	Сооружения
115	Волоконно-оптический кабель связи Новотроицкой ГЭС	Волоконно-оптический кабель связи Новотроицкой ГЭС	345358	345358	21959,19	Сооружения
116	Волоконно-оптический кабель связи г.Невинномысск	Волоконно-оптический кабель связи г.Невинномысск	512902	512902	34401,95	Сооружения
117	Выравнивающее водохранилище ГЭС-2 с плотиной	Выравнивающее водохранилище ГЭС-2 с плотиной, площадью 700.00 кв.м.	121978190	121978190	3606881,96	Сооружения

118	Выравнивающее водохранилище ГЭС-3 с земляной плотиной	Выравнивающее водохранилище ГЭС-3 с земляной плотиной, площадью (протяженностью) 1150,00 п.м.	106039049	106039049	3135563,31	Сооружения
119	Выравнивающее водохранилище ГЭС-4 с плотиной	Выравнивающее водохранилище ГЭС-4 с плотиной, протяженностью 1000,00 п.	57798644	57798644	1709099,7	Сооружения
120	Головное сооружение канала Сенгилеевской ГЭС	Головное сооружение канала Сенгилеевской ГЭС, площадь 398,20 кв.м.	9038951	9038951	267280,86	Сооружения
121	Головной шлюз (Здание для привлеченного персонала)Егор.ГЭС	Головной шлюз (Здание для привлеченного персонала)Егор.ГЭС	18529620	18529620	679419,4	Сооружения
122	Дамба-подпорное сооружение.	Дамба-подпорное сооружение. длина - 150 м	908078	908078	26851,77	Сооружения
123	Деривационный канал Новотроицкой ГЭС, протяженност	Деривационный канал Новотроицкой ГЭС, протяженност	3360	3360	251,46	Сооружения
124	Деривационный канал.	Деривационный канал.	19777154	19777154	584808,29	Сооружения
125	Дорога N5 к ГЭС-4	Дорога N5 к ГЭС-4 площадью 2612кв.м	731016	731016	21616,1	Сооружения
126	Дорога к пос. Каскадный (ГЭС-3)	Дорога к пос. Каскадный (ГЭС-3), площадью 3,00 км (протяженность) .	11483999	11483999	339580,67	Сооружения
127	Дренажная завеса буферного бассейна Егорлыкской ГЭС,	Дренажная завеса буферного бассейна Егорлыкской ГЭС,	439502	439502	12996,06	Сооружения
128	Дренажная завеса плотины Еголыкской ГЭС.	Дренажная завеса плотины Еголыкской ГЭС.	602927	602927	17828,47	Сооружения
129	Емкость -5,0м3	Емкость -5,0м3 для хранения ГСМ	8825	8825	1155,66	Сооружения
130	Емкость 15 м3	Емкость 15 м3 для хранения ГСМ	26910	26910	3523,96	Сооружения
131	Емкость V-60 м3	Емкость V-60 м3	66709	66709	8735,76	Сооружения
132	Емкость V-75 м3	Емкость V-75 м3	77917	77917	10203,38	Сооружения
133	Железобетонный деривационный трубопровод.	Железобетонный деривационный трубопровод.	19227890	19227890	587518,91	Сооружения
134	Здание головной шлюз- регулятор	Здание головной шлюз- регулятор	3337023	3337023	108281,03	Сооружения
135	Кабельная линия связи оптическая	Кабельная линия связи оптическая	687173	687173	41993,93	Сооружения
136	Кабельная линия связи Свистухинской ГЭС - Сенгилеевской ГЭС.	Кабельная линия связи Свистухинской ГЭС - Сенгилеевской ГЭС.пл.(протяжённость)41900.00м.Литер 8.	2108714	2108714	157794,89	Сооружения
137	Кабельная линия связи Сенгилеевской - Егорлыкская ГЭС, буферный басейн.	Кабельная линия связи Сенгилеевской - Егорлыкская ГЭС, буферный басейн. пл.16506,00 м.	592778	592778	108675,93	Сооружения
138	Кабельная линия связи Ударный – ГАЭС - Кавказский	Кабельная линия связи Ударный –ГАЭС - Кавказский, протяженностью 41900 м.	1195402	1195402	219157,07	Сооружения
139	Кабельная сеть ГЭС-1	Кабельная сеть ГЭС-1	22653	22653	4153,05	Сооружения
140	Кабельная сеть ГАЭС	Кабельная сеть ГАЭС	25889	25889	4746,28	Сооружения
141	Кабельная сеть ГЭС-2	Кабельная сеть ГЭС-2	359035	359035	65823,12	Сооружения
142	Кабельная сеть ГЭС-4	Кабельная сеть ГЭС-4	596555	596555	109368,38	Сооружения
143	Кабельная сеть ШР-7	Кабельная сеть ШР-7	118630	118630	21748,87	Сооружения
144	Кабельные каналы Новотроицкой ГЭС	Кабельные каналы Новотроицкой ГЭС.пл.(длина)0,220км.Литер 15	89044	89044	8162,33	Сооружения
145	Канал от БСР до водоприемника ГЭС-2,	Канал от БСР до водоприемника ГЭС-2, протяженностью 1500 м.,	31983221	31983221	945740,4	Сооружения
146	Канал от выравнивающего водохранилища ГЭС-4 к сеткам НГРЭС.	Канал от выравнивающего водохранилища ГЭС-4 к сеткам НГРЭС, протяженностью 1200,00 п. м .	9915335	9915335	741963,86	Сооружения
147	Контур заземления ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Контур заземления ОРУ-330 кВ ГЭС-2	35471	35471	1083,83	Сооружения
148	Концевой участок Барсучковского канала,	Концевой участок Барсучковского канала, протяженностью 10000,00 м	75539841	75539841	2233704,99	Сооружения
149	Кубанское водохранилище с плотиной	Кубанское водохранилище с плотиной протяженностью 6800м ,Литер 1	80980912	80980912	2394596,82	Сооружения
150	Линии связи Буф-Егорлык	Линии связи Буф-Егорлык	800566	800566	146770,47	Сооружения
151	Линия передачи 6кВ ГЭС-1-ГЭС-2	Линия передачи 6кВ ГЭС-1-ГЭС-2, протяженностью 11960 п.м.Литер:4.	575870	575870	43092,28	Сооружения
152	ЛЭП 6 кВ от ГЭС-3 до ШР-6	ЛЭП 6 кВ от ГЭС-3 до ШР-6, протяженностью 1720,00 п. м	42194	42194	3867,82	Сооружения
153	Магистральный кабель связи ГЭС-2-3-4	Магистральный кабель связи ГЭС-2-3-4	1474374	1474374	135150,95	Сооружения

154	Мачта грозозащиты №1 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Мачта грозозащиты №1 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	43619	43619	1332,76	Сооружения
155	Мачта грозозащиты №2 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Мачта грозозащиты №2 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	43619	43619	1332,76	Сооружения
156	Мост в конце водохранилища Сенгилеевской ГЭС 150м.	Мост в конце водохранилища Сенгилеевской ГЭС 150м.	1738340	1738340	51402,56	Сооружения
157	Мост подводящего канала Егорлыкской ГЭС	Мост подводящего канала Егорлыкской ГЭС	2018582	2018582	59689,3	Сооружения
158	Мост через Барсучковский сбросной канал ПК-175+20	Мост через Барсучковский сбросной канал ПК-175+20	2493728	2493728	73739,27	Сооружения
159	Мост через лоток холостого водосброса Свистухинской ГЭС	Мост через лоток холостого водосброса Свистухинской ГЭС, площадь 120,00 кв. м . .	702360	702360	20768,77	Сооружения
160	Мусорошуголедосброс.	Мусорошуголедосброс.	9502792	9502792	348435,67	Сооружения
161	Нагорная канава	Нагорная канава, протяженностью 390 п. м. ,	83597	83597	2471,92	Сооружения
162	Напорные железобетонные трубопроводы Новотроицкой ГЭС.	Напорные железобетонные трубопроводы Новотроицкой ГЭС.пл. 2нитки: длина - 152м,толщина - 0,3 м,диам	13052815	13052815	341859,43	Сооружения
163	Напорные трубопроводы на Егорлыкской ГЭС.	Напорные трубопроводы на Егорлыкской ГЭС.пл.(протяжённость)192.00м.	13514114	13514114	353941,06	Сооружения
164	Напорные трубопроводы ГЭС-2	Напорные трубопроводы ГЭС-2	99229905	99229905	2441899,24	Сооружения
165	Напорные трубопроводы ГЭС-3	Напорные трубопроводы ГЭС-3, протяженностью 832,50 п. м	38652523	38652523	951180,67	Сооружения
166	Напорные трубопроводы ГЭС-4	Напорные трубопроводы ГЭС-4.пл.(длина)1374,00м.Литер 1	40445670	40445670	995307,28	Сооружения
167	Напорные трубопроводы на Сенгилеевской ГЭС	Напорные трубопроводы на Сенгилеевской ГЭС.пл.(длина)375,30м.	10911274	10911274	285771,42	Сооружения
168	Напорные трубопроводы Свистухинской ГЭС.	Напорные трубопроводы Свистухинской ГЭС.пл.(протяжённость)914,20м.Литер2	7799247	7799247	191927,78	Сооружения
169	Напорный трубопровод ГАЭС	Напорный трубопровод ГАЭС,протяженностью 840 п.м.Литер 5	27150854	27150854	881001,22	Сооружения
170	Напорный трубопровод ГЭС-1	Напорный трубопровод ГЭС-1, 1440 п.м. Литер III.	150112138	150112138	3694034,74	Сооружения
171	Ограждение Новотроицкой ГЭС	Ограждение Новотроицкой ГЭС, длина 162,0 м	420438	420438	15416,06	Сооружения
172	Отводящий канал Егорлыкской ГЭС	Отводящий канал Егорлыкской ГЭС протяженностью 288 п.м.	1749198	1749198	51723,65	Сооружения
173	Отводящий канал водоприемника ГАЭС	Отводящий канал водоприемника ГАЭС, протяженностью 160 п.м.	1792873	1792873	53015,05	Сооружения
174	Отводящий канал ГЭС-2	Отводящий канал ГЭС-2, протяженностью 1500 м.	47850602	47850602	1414937,15	Сооружения
175	Отводящий канал ГЭС-3	Отводящий канал ГЭС-3,площадью (протяженностью) 110,00 м	7427332	7427332	219625,45	Сооружения
176	Отводящий канал ГЭС-4	Отводящий канал ГЭС-4, протяженностью 110,00 м	2318890	2318890	68569,38	Сооружения
177	Отводящий канал от ГЭС-1	Отводящий канал от ГЭС-1. длиной 120м.Литер IV	11351939	11351939	335675,67	Сооружения
178	Отводящий канал от Новотроицкой ГЭС.	Отводящий канал от Новотроицкой ГЭС. Длина 1260м	3633753	3633753	107449,65	Сооружения
179	Отводящий канал от Сенгилеевской ГЭС	Отводящий канал от Сенгилеевской ГЭС	249586	249586	7380,23	Сооружения
180	Отводящий канал ШР-1	Отводящий канал ШР-1, протяженностью 105 м п.	1128793	1128793	33378,29	Сооружения
181	Отводящий.канал от Свистухинской ГЭС	Отводящий.канал от Свистухинской ГЭС длиной 250 м.,	346998	346998	10260,69	Сооружения
182	Открытое распределительное устройство 110 кв	Открытое распределительное устройство 110 кв, площадью 6992,00 км ГЭС-3	10642569	10642569	314699,66	Сооружения
183	Перепад №1 с плотиной	Перепад №1 с плотиной, протяженностью 1860 пог. м.	5355726	5355726	158368,21	Сооружения
184	Перепад №3	Перепад №3, протяженностью 96,00 п. м	5287776	5287776	156358,95	Сооружения
185	Подводящий канал ГАЭС.	Подводящий канал ГАЭС. Протяженностью 2251	3327454	3327454	98392,47	Сооружения
186	Подводящий канал к водоприемнику Егорлыкской ГЭС	Подводящий канал к водоприемнику Егорлыкской ГЭС, длина - 512м	3243725	3243725	92198,92	Сооружения
187	Подводящий.канал к Свистухинской ГЭС.	Подводящий.канал к Свистухинской ГЭС. Длинной 250 м.	536808	536808	40169,36	Сооружения
188	Прирельсовая база г.Невинно	Прирельсовая база г.Невинно	1715603	1715603	78631,85	Сооружения

189	Ресивер №1 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №1 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
190	Ресивер №2 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №2 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
191	Ресивер №3 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №3 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
192	Ресивер №4 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №4 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
193	Ресивер №5 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №5 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
194	Ресивер №6 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №6 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1968,89	Сооружения
195	Связь внутр. Свистухинской. ГЭС	Связь внутренняя Свистухинской. ГЭС	315289	315289	96338,33	Сооружения
196	Связь внутр. Сенгилеевской. ГЭС	Связь внутренняя Сенгилеевской. ГЭС	315289	315289	96338,33	Сооружения
197	Сопряжение балок отводящего канала ГЭС-2	Сопряжение балок отводящего канала ГЭС-2, протяженностью 240м	3286056	3286056	97168,28	Сооружения
198	Телефон.канал п.Ударный	Телефон.канал п.Ударный	426152	426152	78127,83	Сооружения
199	Уравнительная башня №1	Уравнительная башня №1, площадь (протяженность) 16,00 п.м.	1611134	1611134	49800,17	Сооружения
200	Уравнительная башня №2	Уравнительная башня №2, площадь (протяженность) 20 м	1742723	1742723	53319,17	Сооружения
201	Уравнительная башня.	Уравнительная башня.	1948618	1948618	57620,42	Сооружения
202	Холостой водосброс ГАЭС	Холостой водосброс ГАЭС, протяженностью 252 м.,	2067787	2067787	61144,27	Сооружения
203	Холостой водосброс ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока	Холостой водосброс ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока, площадью 103,20 кв. м	4486461	4486461	132664,18	Сооружения
204	Холостой водосброс с лотком и отводящим каналом ГЭС-1	Холостой водосброс с лотком и отводящим каналом, протяженностью 1110 п.м., площадью 82,1 ГЭС-1	26456349	26456349	782311,42	Сооружения
205	Холостой водосброс с лотком ГЭС-2,	Холостой водосброс с лотком ГЭС-2,	20288094	20288094	599916,79	Сооружения
206	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 135 м3/сек	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 135 м3/сек	128814583	128814583	3809033,36	Сооружения
207	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 75 м3/сек,	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 75 м3/сек,	988945	988945	33860,02	Сооружения
208	Холостой.в/сброс с лотком.ГЭС-3	Холостой.в/сброс с лотком.ГЭС-3	16988144	16988144	502337,55	Сооружения
209	Шлюз регулятор-6.	Шлюз регулятор-6. пл. 142,8м2	3939964	3939964	116504,3	Сооружения
210	Шлюз регулятор-7	Шлюз регулятор-7 пл. 134,7 м2	4207239	4207239	124407,58	Сооружения
211	Шлюз-регулятор №1,	Шлюз-регулятор №1, пл. 109,5м2	764620	764620	22609,73	Сооружения
212	Шлюз-регулятор №2	Шлюз-регулятор №2, площадью 128,8кв.м	3522792	3522792	104168,57	Сооружения
213	Шлюз-регулятор №3 ГЭС-2	Шлюз-регулятор №3 ГЭС-2 пл. 139,2м2	7749975	7749975	229165,97	Сооружения
214	Шлюз-регулятор №5	Шлюз-регулятор №5, площадью 131,10 кв.м.	6914552	6914552	204462,61	Сооружения
		ИТОГО	2 178 873 324,00	2 178 873 324,00	64 181 613,19	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Нижегородская ГЭС"

Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
	Бойлерная управления	Бойлерная управления	236 098,00	236 098,00	18 161,44
	Здание гаража для 5 автомашин	Здание гаража для 5 автомашин	3 660 141,00	3 660 141,00	281 549,29
	Здание гаража на 7 автомашин	Здание гаража на 7 автомашин	1 529 100,00	1 529 100,00	117 623,11
	Здание гидроэлектростанции	Здание гидроэлектростанции	242 094 141,30	242 094 141,30	4 768 181,57
	Здание ГСМ-хоздвор	Здание ГСМ-хоздвор	82 788,00	82 788,00	15 177,80
	Здание компрессорной станции	Здание компрессорной станции	1 229 465,00	1 229 465,00	93 917,45
	Здание кузницы-хоздвор	Здание кузницы-хоздвор	104 742,00	104 742,00	8 057,06
	Здание механической мастерской ОРУ	Здание механической мастерской ОРУ	387 446,00	387 446,00	29 596,60
	Здание насосной станции	Здание насосной станции	984 458,00	984 458,00	75 727,52
	Здание поста охраны	Здание поста охраны	116 880,00	116 880,00	8 990,74

Здание проходной-хозяйственный двор	Здание проходной-хозяйственный двор	50 023,00	50 023,00	3 847,91
Здание релейного щита	Здание релейного щита	7 121 878,00	7 121 878,00	544 032,39
Здание склада N 1	Здание склада N 1	303 554,00	303 554,00	23 350,36
Здание склада N 2	Здание склада N 2	1 074 842,00	1 074 842,00	82 680,18
Здание склада материалов	Здание склада материалов	369 681,00	369 681,00	28 436,98
Здание спортивного павильона	Здание спортивного павильона	239 164,00	239 164,00	73 077,84
Здание столярной мастерской	Здание столярной мастерской	673 462,00	673 462,00	51 804,72
Здание сушилки на хозяйственном дворе	Здание сушилки на хозяйственном дворе	183 134,00	183 134,00	13 989,36
Здание трансформаторной подстанции	Здание трансформаторной подстанции	533 193,00	533 193,00	41 014,82
Здание управления	Здание управления	11 497 655,00	11 497 655,00	878 293,13
Квартира пр.Мира д.40.кв.5	Квартира пр.Мира д.40.кв.5	3 289 555,00	3 289 555,00	144 163,80
Пост охраны №4	Пост охраны №4	1 982 914,51	1 982 914,51	13 131,88
Склад (Литер Ю)	Склад (Литер Ю)	38 986,00	38 986,00	812,20
Склад (Литер Я)	Склад (Литер Я)	49 807,87	49 807,87	329,86
Склад ГСМ	Склад ГСМ	150 995,00	150 995,00	11 615,01
Склад материалов	Склад материалов	44 072,00	44 072,00	3 390,20
Бетонный массив Гидроэлектростанции	Бетонный массив Гидроэлектростанции	1 513 290 499,68	1 513 290 499,68	30 152 770,94
Водосливная плотина	Водосливная плотина	889 473 073,00	889 473 073,00	17 757 175,70
Магистральный водоотводной канал	Магистральный водоотводной канал	3 562 849,00	3 562 849,00	326 594,51
Плотина земляная 1-2	Плотина земляная 1-2	492 489 973,00	492 489 973,00	9 831 923,20
Плотина земляная N 3	Плотина земляная N 3	168 969 682,00	168 969 682,00	3 373 260,44
Плотина земляная N 4	Плотина земляная N 4	186 930 834,00	186 930 834,00	3 731 831,51
Плотина земляная N 5	Плотина земляная N 5	68 933 379,00	68 933 379,00	1 376 165,45
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабельная линия электропередач 6 кВ	15 223,00	15 223,00	6 977,19
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабельная линия электропередач 6 кВ	47 151,00	47 151,00	21 610,93
Кабельная линия электропередач 6кВ	Кабельная линия электропередач 6кВ	61 393,00	61 393,00	14 069,22
Лигия электропередач 0,4 КВ парка	Лигия электропередач 0,4 КВ парка	6 517,00	6 517,00	1 991,33
Линия электропередач 0,4кв	Линия электропередач 0,4кв	74 400,00	74 400,00	34 100,00
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	34 136,00	34 136,00	10 430,42
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	209 470,00	209 470,00	96 007,12
Автомобильный мост	Автомобильный мост	9 101 820,00	9 101 820,00	849 503,20
Асфальтно-бетонная площадка на хозяйственном дворе	Асфальтно-бетонная площадка на хозяйственном дворе	77 023,00	77 023,00	14 120,92
Бетонная площадка выхода к реке Волге	Бетонная площадка выхода к реке Волге	75 788,00	75 788,00	13 894,43
Благоустройство станционного узла (Асфальтированные дороги)	Благоустройство станционного узла (Асфальтированные дороги)	8 131 806,00	8 131 806,00	1 490 831,10
Водоем-фонтан	Водоем-фонтан	1 147 245,00	1 147 245,00	105 164,18
Водопровод на хозяйственном дворе	Водопровод на хозяйственном дворе	8 227,00	8 227,00	1 508,32
Дренажная система хозяйственного двора	Дренажная система хозяйственного двора	4 822 218,74	4 822 218,74	8 578,13
Железнодорожные пути N 1,2,3	Железнодорожные пути N 1,2,3	2 832 808,00	2 832 808,00	2 596 740,63
Забор вокруг хозяйственного двора	Забор вокруг хозяйственного двора	299 507,00	299 507,00	27 454,79
Кабельная линия связи, телефонная кабельная сеть ГЭС	Кабельная линия связи, телефонная кабельная сеть ГЭС	5 653 480,66	5 653 480,66	471 123,38
Кабельные вводы в здание	Кабельные вводы в здание	13 155,00	13 155,00	12 058,75
Кабельный тоннель	Кабельный тоннель	1 733 769,00	1 733 769,00	34 612,49
Канализация наружная	Канализация наружная	154 592,00	154 592,00	28 341,83
Магистральный воздухопрово	Магистральный воздухопрово	981 922,00	981 922,00	308 604,01
Магистральный маслопровод	Магистральный маслопровод	288 083,00	288 083,00	132 038,06
Магистральный трубопровод	Магистральный трубопровод	241 477,00	241 477,00	75 892,74
Магистральный трубопровод	Магистральный трубопровод	195 181,00	195 181,00	61 342,60
Металлическая ограда	Металлическая ограда	1 360 430,00	1 360 430,00	249 412,13
Наружные сети водопровода	Наружные сети водопровода	351 798,00	351 798,00	27 061,43

	Наружные сети водосточного трубопровода	Наружные сети водосточного трубопровода	4 304 800,63	4 304 800,63	29 658,53
	Наружные сети канализации	Наружные сети канализации	381 345,00	381 345,00	69 913,25
	Наружные сети хозяйственного-питьевого водопровода	Наружные сети хозяйственного-питьевого водопровода	45 982,00	45 982,00	8 430,07
	Пешеходная дорожка	Пешеходная дорожка	2 449 540,00	2 449 540,00	224 541,13
	Пожарный трубопровод	Пожарный трубопровод	138 487,00	138 487,00	126 946,38
	Сети поливочного водопровода	Сети поливочного водопровода	70 723,00	70 723,00	70 722,96
	Система трубопроводов водяного пожаротушения	Система трубопроводов водяного пожаротушения	637 134,00	637 134,00	584 039,50
	Специальные пути для трансформатора	Специальные пути для трансформатора	1 688 191,00	1 688 191,00	154 750,86
	Теплотрасса на хозяйственном дворе	Теплотрасса на хозяйственном дворе	101 048,00	101 048,00	23 649,56
		ИТОГО	3 649 414 336,39	3 649 414 336,39	81 866 796,54

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Саратовская ГЭС"						
Номер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
	Автодорога	Автодорога через русловую плотину шириной 8 м протяженностью 1362 м с асфальтобетонным покрытием	486 359,00	486 359,00	23 362,24	Прочие сооружения
	Автодорога - мост через ГЭС	Проезжая часть моста через ГЭС шириной 8 м протяженностью 1093 м с асфальтобетонным покрытием	87 048 541,00	87 048 541,00		Прочие сооружения
	Автодорога ОРУ-500 КВ-ОРУ-22	Доставка и вызов технологического оборудования ОРУ	6 256 991,00	6 256 991,00	382 371,66	Прочие сооружения
	Автозаправочная станция	Для заправки автотранспорта	52 847,00	52 847,00		Прочие сооружения
	Ввод водопровода в мед. пункт	Водопровод предназначен для подачи хозяйственной воды в медицинский пункт.	6 038,00	6 038,00	5 534,87	Прочие сооружения
	ВЛ 0.4кВ для пожарного депо	Линии электропередачи воздушные напряжением от 0,4 кВ переменного тока на железобетонных опорах. Уном-380В	9 594,00	9 594,00	1 758,90	Прочие сооружения
	Водопровод к вспомогательному корпусу НБ	Водопровод предназначен для подачи хозяйственной воды к объектам к вспомогательному корпусу НБ	192 060,00	192 060,00	176 055,00	Прочие сооружения
	Водопровод к мастерской ОРУ220кВ	Отвод канализационных стоков	28 634,00	28 634,00	26 247,87	Прочие сооружения
	Водопровод к пожарному депо	Водопровод предназначен для подачи хозяйственной воды к пожарному депо и жилому дому	23 861,00	23 861,00	21 872,62	Прочие сооружения
	Водопровод ОРУ220-ОРУ500кВ	Водопровод предназначен для подачи хозяйственной воды от ОРУ-220 к ОРУ-500.	20 891,00	20 891,00	19 150,12	Прочие сооружения
	Дренаж города Балаково	Сбор и отвод поверхностных и грунтовых вод. Из гончар. труб, дренажные колодцы и дренажные скважины с 2-х слойной гравийной отсыпкой	5 856 252,00	5 856 252,00	1 073 646,20	Гидротехнические сооружения
	Железнодорожный путь на ЛМП	Ж/д путь необщего пользования. Путь из рельс типа Р50 при эпоэре шпал 1840 шт. на 1 км, забалластирован щебеночным балластом. Длина 847,2 + 210 п.м.	1 618 231,00	1 618 231,00	741 689,19	Прочие сооружения
	Здание ангара для хранения резервного оборудования изоляторов	Предназначен для хранения вспомогательного оборудования весом до 5 тн. Для нужд станции. Конструкция - арочного типа с покрытием из профилированного листа. Полы бетонные. Здание однопролетное размерами 17х78 м, неотапливаемое. Имеются распашные ворота.	2 117 517,00	2 117 517,00	100 834,14	Здания
	Здание гидроэлектростанции	Размещение оборудования для выработки электроэнергии. Здание гидроэлектростанции совмещено с плотиной с холостыми водосбросами и открытыми монтажными площадками левого и правого берега	4 970 917 033,00	4 995 370 356,75	72 183 840,58	Гидротехнические сооружения

Здание мастерской ремонта оборудования	Фундаменты - ленточные ж/б, стены - кирпич, перекрытия - ж/б ребристые. Площадь застройки - 680 м2, строительный объем - 2244 м3	11 670 564,00	13 416 894,00	1 069 801,70	Здания
Здание склада ГСМ	Склад заглубленный. Фундаменты сборные ж/бетонные, стены из сборных ж/б блоков, полы бетонные, покрытие из сборных ж/б плит, кровля мягкая, рулонная. Имеется электропроводка. Строительный объем 486 м3	536 824,00	536 824,00	32 805,96	Здания
Здание СПК	Фундамент - ростверк на сваях, колонны - ж/бетонные, стены - кирпичные, несущие конструкции перекрытий и покрытия - ж/бетонные. Площадь 2 579,5 кв.м., строительный объем 17109 м3	45 340 151,00	57 703 095,31	858 948,18	Здания
Здание хозяйственного двора	5 зданий. Фундаменты сборные ж/бетонные, стены кирпичные с облегченной кладкой, перекрытия из сборных ж/бетонных плит, кровля рулонная, полы бетонные. Электроосвещение, отопление, пожарная сигнализация	32 740 220,00	33 498 694,49	2 098 533,26	Здания
Здание ЦПУ ПБ	Размещение центрального пульта управления ГЭС и обслуживающего персонала. Фундаменты из монолитного ж/бетона, колонны - ж/бетонные прямоугольного сечения, стены - керамзитобетонные панели, перегородки - кирпичные. Площадь застройки - 4720 м2, строительный объем - 17645 м3	42 995 204,00	42 995 606,00	588 981,35	Здания
Земляная русловая плотина	Создания подпора, необходимого для работы гидроагрегатов. Земляная русловая плотина совмещена с площадками ОРУ-500 и ОРУ-220. Напор максимальный при НПУ - 15 М. Основные размеры плотины: длина по гребню - 1260 м, ширина по гребню - 30 м, ширина по подошве - 350 м, наибольшая высота - 40 м	625 037 285,00	626 472 505,33	21 762 317,25	Гидротехнические сооружения
Канализация к пожарному депо	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод здания пожарного депо и жилого дома.	34 903,00	34 903,00	31 994,38	Прочие сооружения
Канализация корпус формовки	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от корпуса формовки.	24 785,00	24 785,00	22 719,62	Прочие сооружения
Канализация ЛБ здания ГЭС	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод здания ГЭС.	111 926,00	111 926,00	102 598,87	Прочие сооружения
Канализация от компрессорной ОРУ500кв	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от компрессорной ОРУ-500.	26 961,00	26 961,00	24 714,25	Прочие сооружения
Квартира двухкомнатная	Двухкомнатная квартира, этаж 6-й надземный. Назначение: жилое. Площадь 68,5 м2 общ.пл.		764 500,00	55 060,98	Здания
КЛ 1кВ собст.нужд 1-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	789 615,00	789 615,00	120 635,68	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 2-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	825 130,00	825 130,00	126 061,54	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 3-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	664 463,00	664 463,00	101 515,15	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 4-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	748 619,00	748 619,00	114 372,39	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 6-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	723 292,00	723 292,00	110 502,92	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 9-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	63 082,00	63 082,00	9 637,54	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд Г22,23	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	134 548,00	134 548,00	123 335,63	Прочие сооружения
КЛ 1кв. собст.нужд 5-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	707 610,00	707 610,00	108 107,12	Прочие сооружения
КЛ 220кВ	Для связи между распределительным и	29 099 857,00	29 099 857,00	4 445 811,48	Прочие

	трансформатором собственных нужд				сооружения
КЛ 35 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	3 226 327,00	3 226 327,00	369 683,27	Прочие сооружения
КЛ 6-10 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	1 032 382,00	1 032 382,00	236 587,56	Прочие сооружения
Компрессорная ОРУ-500кВ	Размещение компрессорного оборудования для технологических нужд ОРУ. Фундаменты ленточные, ж/б; стены кирпичные, перекрытия - утепленные сборные ж/б плиты, полы бетонные и из метлахской плитки. Площадь 390 м2, строительный объем 1479 м3	1 891 105,00	1 891 105,00	101 473,90	Здания
КРУ 10 кВ ПБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	4 154 912,00	10 904 036,61	380 866,97	Прочие сооружения
КРУ 10кВ ЛБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	2 330 995,00	2 663 998,00	244 199,71	Прочие сооружения
Левобережная дамба	Защита островной части города от подтопления. Намыта из мелкозернистых песков и супесей. Напорный откос укреплен монолитными ж/б плитами, низовой откос - посевом трав. Вдоль дамбы с низовой стороны уложен трубчатый дренаж. Протяженность 6120 м, высота 6-11 м, в месте пересечения с руслом р.Балаковки - 23м	775 746 186,00	777 572 830,05	23 708 574,70	Гидротехнические сооружения
Ливневая канализация ЛБ	Отвод канализационных стоков	185 825,00	185 825,00	170 339,62	Прочие сооружения
Ливневая канализация ПБ	Отвод канализационных стоков	56 901,00	56 901,00	52 159,25	Прочие сооружения
Линии контр.кабелей 1-9 блок	Питание цепей измерения, защит, автоматики	8 660 596,00	8 660 596,00	992 359,94	Прочие сооружения
Маслохозяйство ЛБ	Подготовка масел маслonaполненных аппаратов, протяженность труб 260м; Ду=100мм	67 378,00	67 378,00	30 881,62	Прочие сооружения
Маслохозяйство ПБ	Подготовка масел маслonaполненных аппаратов, протяженность труб 270м; Ду=100мм	53 203,00	53 203,00	24 384,69	Прочие сооружения
Напорный коллектор канализации	Напорный коллектор предназначен для перекачки канализационных и сточных вод в городской коллектор.	29 296,00	29 296,00	26 854,63	Прочие сооружения
Насосная канализационная станция ОРУ-220кВ	Сбор и перекачка жидких отходов зданий и сооружений Саратовской ГЭС	308 682,00	308 682,00	18 863,90	Прочие сооружения
Нежилое одноэтажное здание склада лакокрасок и колерной	Нежилое одноэтажное здание лакокрасок и колерной площадью 141,2 м2	634 972,00	634 972,00	24 002,33	Здания
Объемный пост с рамой /2шт./	Помещение для организации рабочего места персонала машинного зала	6 076,00	6 076,00	4 177,25	Здания
ОРУ 220кВ и 500кВ	Для расстановки электротехнического оборудования	2 373 280,00	2 506 915,00	153 200,17	Прочие сооружения
ОРУ 35 кВ ЛБ	Аппаратура электрическая высоковольтная. Открытое распределительное устройство : выключатели, разъединители, трансформаторы тока, трансформаторы напряжения высоковольтные, фундаменты, порталы, кабельные каналы. Резервное питание СН ГЭС. ВН-35кВ. НН-10,5кВ	228 662,00	339 673,50	88 962,67	Прочие сооружения
ОРУ 35 кВ ПБ	Аппаратура электрическая высоковольтная. Открытое распределительное устройство. IСШ-35; 2СШ-35; разъединители РОН3-35; SSBII-AM-72.5; трансформаторы тока ТФНД-35; ТРО-7; трансформаторы напряжения НАМИ-35; выключатели ВВУ-35;HPL-72.5В1; ОПН-35;порталы. Уном-35кВ. РОН-35-15 шт.;SSBII-AM-72,5 - 6шт; ТФНД-35-15шт; ТРО-7-9шт;НАМИ-35-4шт; ВВУ-35-3шт;HPL-72.5В1-5шт; ОПН-35-6шт; порталы-металлические	11 621 470,00	19 656 054,51	1 686 464,75	Прочие сооружения
Перемычка стройплощадки	Защита островной части города от подтопления при пропуске паводка. Перемычка стройплощадки	18 709 689,00	18 709 689,00	12 862 911,16	Гидротехнические сооружения

Плотина с хол.водосбросом	Размещение оборудования для выработки электроэнергии. Плотина с хол.водосбросами, совмещенная со зданием ГЭС	5 385 837 537,00	5 477 032 367,46	127 333 492,74	Гидротехнические сооружения
Подкрановые пути козловых кранов	Передача электроэнергии	27 253 612,00	27 253 612,00	2 271 134,36	Прочие сооружения
Пожарное депо /4 въезда/ у ГЭС	Гараж на 4 автомашины - пожедепо. Высота от 4 до 10,33. Площадь застройки 800м2. В состав объекта входит здание пож.депо, тепловый пункт, насосная хоз.фекальных стоков, тренировочная площадка с башней для тренировок	6 165 865,00	6 165 865,00	421 270,30	Здания
Пожаротушение ГЭС	Обеспечение пожарной безопасности станции	939 330,00	939 330,00	287 017,50	Прочие сооружения
Сети канализации на ОРУ-220кВ	Канализационные сети предназначены для отвода фекальных и сточных вод объектов ОРУ-220	65 583,00	65 583,00	60 117,75	Прочие сооружения
Система пожаротушения ГЭС	Предназначена для тушения очагов возгорания объектов станции	1 552 877,00	3 621 565,89	335 334,05	Прочие сооружения
Сооружение - очистные сооружения на водовыпуске №4	Состоят из мокрого отделения – для фильтрования стоков и сухого отделения для сбора бензомаслопенки. Общая площадь 15,9 м2 Общий сторительный объем 15,9 м3	420 786,00	575 109,00	39 788,26	Прочие сооружения
Сооружение - шлюзовой мост (автодорожный мост через шлюзы)	Автодорожный мост через шлюзы, площадь поверхности покрытия - 232х18м, высота 14м.	72 093 449,00	124 659 698,00	7 255 325,97	Прочие сооружения
Сооружение канализационной насосной станции	Перекачка сточных и канализационных вод в городской коллектор	55 266,00	55 266,00	46 763,53	Прочие сооружения
Телеф.распред.сеть	Телефонизация предприятия, 2500 пар	486 645,00	486 645,00	92 294,73	Прочие сооружения
Трансформаторная мастерская	Ремонты трансформаторов. протяженность труб 60м; Ду=100мм	39 021,00	39 021,00	565,51	Прочие сооружения
Хозяйственно-питьевой водопровод ЛБ	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к объектам ЛБ	74 506,00	74 506,00	68 297,13	Прочие сооружения
ИТОГО		12 193 212 302,00	12 397 905 590,90	286 053 168,56	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

Но мер п/п	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
	Бассейн суточного регулирования, длина 500,19 м, ЭГЭС	сооруж. (литер XXV), назн.: неж., об.пл. 80 032 кв. м.	33 180 100	33 180 100	1 013 836	Сооружения
	Берегоукрепительные сооружения на головном узле.ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XVII), назн.: неж., протяженность 135 п/м.	46 362	46 362	1 417	Сооружения
	Благоустройство станционной площадки.ограда, ЭГЭС	сооруж. (литер I), назн.: неж., протяженность 576,9 п/м	17 847	17 847	3 272	Сооружения
	Бремсберг №2-однопутный с шириной колеи 0,75м на, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XIX), назн.: неж., 1-эт., протяженностью 491,42 п/м.	485 623	485 623	111 289	Сооружения
	Бремсберг №3-однопутный с шириной колеи 1524мм на, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVIII), назн.:неж., 1-эт., протяженностью 27,8 п/м.	27 496	27 496	6 301	Сооружения
	Бремсберг №4-сбросного лотка, однопутный с шириной, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XX), назн.: неж., 1-эт., протяженностью 100 п/м.	98 905	98 905	22 666	Сооружения
	Водобойный колодец (перепадные колодцы) доковой ко	неж. сооруж. (литер XIX), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 480 кв. м.	2 386 875	2 386 875	218 797	Сооружения
	Водозабор-водослив шахтного типа, водосбросная час, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XIII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 182 кв.м.	273 287	273 287	12 526	Сооружения
	Водоприемник (промывная галерея), ГУ ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXXIII), назн.: неж., об.пл. 3,4 кв.м.	50 877	50 877	3 109	Сооружения
	Водоприемник с промывными галереями, открытого типа, ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XX I), назн.: неж., 1-эт., протяженностью 18 п/м.	2 908 575	2 908 575	266 619	Сооружения
	Водоприемник, ГУ ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXXII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 20,02 кв.м.	31 798	31 798	1 943	Сооружения

Водоприемник, ГУ, щит №1 ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXVIII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 20,05 кв.м.	66 140	66 140	4 042	Сооружения
Водоприемник, ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXIV), назн.: неж., протяженность 11,8 п/м	5 389 124	5 389 124	329 335	Сооружения
Водоброс с затворами двух пролетный. Выемка гр, ЭГЭС	сооруж. (литер XXIV), назн.: неж., об.пл. 1 250 кв. м.	120 063	120 063	11 006	Сооружения
Водоброс, ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXVI), назн.:неж., протяженность 30 п/м	19 038 427	19 038 427	1 163 459	Сооружения
Гаражи надземные	Здание (литера Р) Базы Терского каскада, назн.-неж. Общ.пл. 159,9 кв.м.	764 086	764 086	46 694	Здания
Глухая плотина, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XX), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 456 кв.м.	5 418 417	5 418 417	248 344	Сооружения
Деривационный канал, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XIX), назн.: неж., протяженность 2 929 п/м.	85 125 993	85 125 993	3 901 608	Сооружения
Деривационный тоннель подковообразного сечения , ЭГЭС	сооруж. (литер XX), назн.: неж., протяженность 7 796 п/м.	231 782 050	231 782 050	14 164 459	Сооружения
Дорога от ВГД до напорного бассейна грунтовая с частичным асфальтовым покрытием, ЭГЭС	сооруж. (литер XI), назн.: неж., протяженность 4 832 п/м.	263 256	263 256	80 439	Сооружения
Дренажные галереи- две штольни сеч.1,8м X 1,2м дл., ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XV), назн.: неж., 1-эт., протяженностью 158,3 п/м.	47 857	47 857	2 193	Сооружения
Затворохранилище переходный участок между тоннел, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VII), назн.: неж., 1-эт., протяженность 5 п/м.	61 210	61 210	3 741	Здания
Здание административное	Здание (литерАЖ) Базы Терского каскада, назн.: неж., 2-эт., об.пл. 95,2 кв.м,	414 827	414 827	25 350	Здания
Здание Гизельдонской ГЭС	неж. здание (лит. А), назн.: сооруж. энергетики и электропередачи, 3 - эт., об.пл. 1332,6 кв.м.	7 642 809	7 642 809	350 295	Здания
Здание Дзау ГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер АВ), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 211,1 кв.м.	2 646 572	2 646 572	121 301	Здания
Здание караульного помещения, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер Е), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 43,8 кв. м., бытового обслуживания	184 176	184 176	5 628	Здания
Здание компрессорной, ЭГЭС	Здание (Литера Н), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45,5 кв. м., произ. (промышленного) назначения	23 669	23 669	2 170	Здания
Здание Кора-Урсдонской ГЭС, кирпичное, одноэтажное, К-У ГЭС	неж. здание литер "А" (Кора-Урсдонская ГЭС), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 216,2 кв. м., сооруж. Энер.	3 204 470	3 204 470	97 914	Здания
Здание котельной СОГТК	Здание (Литера Н) Базы терского каскада, назн.: неж., 1-эт., общ.пл. 62,3 кв. м., эт. 1	52 357	52 357	3 200	Здания
Здание лебедок головного узла, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер Ж), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 80,3 кв. м.	175 782	175 782	16 113	Здания
Здание лебедочной, бремсберг ГдГЭС, №1	неж. здание (Литер Г), назн.: неж., произ. (промышленного) назначения, 1-эт., об.пл. 19,2 кв.м.	10 368	10 368	1 901	Здания
Здание маслохоз-ва п/ст 110 кв, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер Ф), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 18,8 кв. м	46 458	46 458	2 839	Здания
Здание маслохранилища при станции, ГдГЭС	неж. здание (Литер В), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 90,8 кв.м.	48 479	48 479	5 555	Здания
Здание напорного бассейна, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер И), назн.: неж., 2-эт., об.пл. 89,5 кв.м.	153 346	153 346	7 028	Здания
Здание насосной отстойника, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер Г), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 6 кв.м.	2 005	2 005	613	Здания
Здание обходчика НБ, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литера М), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 18,9 кв. м.	36 786	36 786	1 686	Здания
Здание п/механизм. От-ка, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литера В), назн.:неж., 1-эт., об.пл. 38,4 кв.м.	65 568	65 568	6 010	Здания
Здание п/механизмов Г.У., ДзГЭС	сооруж. Дзау ГЭС (Литер А), назн.: неж., об.пл. 139,6 кв.м;	290 355	290 355	17 744	Здания
Здание п/механизмов Н.Б., ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер Ж), назн.: неж., 2-эт., об.пл. 147,4 кв.м.	82 825	82 825	5 062	Здания
Здание проходной, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер Д), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 51,7 кв. м.	101 039	101 039	13 231	Здания
Здание реакторов п/с 110 кв ГЭС, ДзГЭС	неж. здание Дзау ГЭС (Литер У), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 17,9 кв.м;	65 227	65 227	5 979	Здания

Здание склада при станции, ГдГЭС	неж. здание (Литера Е), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 24 кв.м.	29 756	29 756	4 546	Здания
Здание склада трансформаторн. масел, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литера Ш), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 17 кв.м.	22 914	22 914	2 100	Здания
Здание столарного цеха, ДзГЭС	Здание (Литер Л) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 167,1 кв. м.	43 880	43 880	4 022	Здания
Здание ТП-100 НБ, ЭГЭС	Здание (литер З, Л), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 7,9кв.м.	51 523	51 523	6 747	Здания
Здание ТП-180, ДзГЭС	неж. здание Дзау ГЭС (Литер Х), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 8,8 кв.м.	32 507	32 507	2 980	Здания
Здание управления СОГТК	неж.здание(Литера М) Базы Терского каскада,назн.: неж., адм.-упр.Назн., 2-эт.,об.пл. 424,7кв.м.	599 133	599 133	27 460	Здания
Здания Эзминской ГЭС	неж. здание (Литер А), назн.: сооруж. энергетики и электропередачи, 3-эт., об.пл. 1174,6 кв. м.	12 208 038	12 208 038	373 023	Здания
ЗРУ-10кВ, СУ ЭГЭС	неж. здание (Литер Б), назн.: сооруж. энергетики и электропередачи, 3-эт., об.пл. 754 кв. м.	1 080 795	1 080 795	66 049	Здания
Канал отводящий, нижнего бьефа, СУ ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXXIV), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 15 кв.м.	205 766	205 766	12 575	Сооружения
Лоток - к ГУ - лестница, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XXI), назн.: неж., 1-эт., протяженность 100 п/м.	5 667	5 667	1 039	Сооружения
Лоток водосброса с водобоем, металлический,сеч.6мХ, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер Х), назн.: неж., 1-эт., протяженность 25,4 п/м.	72 060	72 060	9 436	Сооружения
Маслохозяйство при станции, ГдГЭС	неж. здание (литер Б), назн.: сооруж. энергетики и электропередачи, 1-эт., об.пл. 92,1 кв.м.	25 185	25 185	4 617	Здания
Мост через р.Терек, 2-х пролетный, несущие констру, ЭГЭС	сооруж. (литер Х), назн.: неж., об.пл. 269,5 кв. м.	409 242	409 242	125 046	Сооружения
Набережная станции-бутобетонная подпорная стена., ГдГЭС	неж. сооруж. (литер IV), назн.: неж., 1-эт., протяженность 90,6 п/м.	446 421	446 421	81 844	Сооружения
Напорный бассейн с аванкамерой, бетонный, с двумя, К-У ГЭС	неж. сооруж. литер "IV" (Кора-Урсдонская ГЭС), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 282,1 кв. м.	2 672 095	2 672 095	122 471	Сооружения
Напорный бассейн, аванкамера. Объем работ: выемк	неж. сооруж. (литер XXVI), назн.: неж., протяженность 216п/м., эт. 1	7 067 823	7 067 823	647 884	Сооружения
Напорный бассейн, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXIII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 329,25 кв.м.	6 982 198	6 982 198	426 690	Сооружения
Напорный тоннель-круглого сечения,средний диаметр-2, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XII), назн.: неж., 1-эт., протяженность 2 670 п/м.	36 799 756	36 799 756	1 686 656	Сооружения
Напорный трубопровод (3 нитки)	неж. сооруж. (литер XXI), назн.: неж., протяженность 221,2 п/м	3 663 691	3 663 691	223 892	Сооружения
Напорный трубопровод №1, металлический, сварной, К-У ГЭС	неж. сооруж. литер "II" (Кора-Урсдонская ГЭС), назн.: неж.,протяженность 80 м., эт. 1	2 030 286	2 030 286	93 055	Сооружения
Напорный трубопровод №2, металлический, сварной, т, К-У ГЭС	неж. сооруж. литер "I" (Кора-Урсдонская ГЭС), назн.: неж., протяженность 80 м., эт. 1	2 030 286	2 030 286	93 055	Сооружения
Напорный трубопровод-одноточный, металлический, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер IX), назн.: неж., 1-эт., протяженность 491,5 п/м.	22 779 359	22 779 359	1 044 054	Сооружения
Напорный трубопровод, трехниточный, сварной констр, ЭГЭС	сооруж. (литер XVI), назн.: неж.,1-эт., об.пл. 26,4 кв.м,	2 789 551	2 789 551	127 854	Сооружения
Нежилое здание (ЛитерБ) общей площадью 14 кв.м., производственного (промышленного) назначения	неж. здание литер "Б" (Беканская ГЭС), назн.: неж., 1-эт., общ.пл. 14 кв.м., произ. (промышл.) назна	4 019	4 019	368	Здания
Нежилое здание ((Литер Д) Гизельдонской ГЭС общей площадью 45,5 кв.м. производственного (промышлени	неж. здание (Литер Д), назн.: неж., 2-эт., об.пл. 45,5 кв.м.	18 416	18 416	3 376	Здания
Нежилое здание Дзау ГЭС (литер Б) общей площадью 2,3 кв.м., производственного (промышленного)	неж. здание Дзау ГЭС (Литер Б), назн.: неж., произ. (промыш.) назначения, 1-эт., об.пл. 2,3 кв.м.	15 588	15 588	953	Здания

Отводящий канал в земляном русле, БГЭС	неж. сооруж. литер "II" (Беканская ГЭС), назн.: неж., об.пл. 249,9 кв.м.	2 452 285	2 452 285	112 396	Сооружения
Отводящий канал с мостом с откосами 1:1,5 облицов, ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XIII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 760,6 кв. м.	6 330 697	6 330 697	290 157	Сооружения
Отводящий канал-из ж/б лотков(орошение) в две нитки, К-У ГЭС	неж. сооруж. литер "III" (Кора-Урсдонская ГЭС), назн.: неж., протяженность 160 п/м.	37 577 324	37 577 324	1 722 294	Сооружения
Отводящий канал, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 6 381,4 кв.м.	3 487 629	3 487 629	319 699	Сооружения
Отстойник однокамерный, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXV), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 3 375 кв.м.	3 420 358	3 420 358	313 533	Сооружения
Отстойник с грезеспуском - доковой конструкции пер, ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XXII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 325 кв. м.	6 679 059	6 679 059	306 124	Сооружения
Плотина глухая, землянная с армобетонным экраном	сооруж. (литер XV), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 570 кв. м.	3 419 512	3 419 512	156 728	Сооружения
Плотина земляная, длина по гребню 60 м, ширина 3, L= 180 п.м., ДзГЭС	неж. сооруж. литер "I" (Беканская ГЭС), назн.: неж., об.пл. 180 кв.м.	13 933 369	13 933 369	638 613	Сооружения
Плотина-земляная смешаного типа, с каменной наброской, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VI), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 050 кв.м.	10 913 762	10 913 762	500 214	Сооружения
Площадка подстанции 110кВ-пасыпная, с пагорой сто, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVI), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 520 кв.м.	51 392	51 392	3 141	Сооружения
Подводная часть ГЭС, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер АГ), назн.: неж., 3-эт., об.пл. 214,4 кв.м.	621 926	621 926	28 505	Здания
Подводящий деривационный канал в бетонной облицовк	сооруж. (литер XIV), назн.: неж., протяженность 543 п/м.	8 517 321	8 517 321	390 377	Сооружения
Производственно-административное здание, ДзауГЭС	Здание (литер П) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 5 кв.м	145 043	145 043	6 648	Здания
Противопопзневые сооружения-упорный блок-бетонный, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VIII), назн.: неж., 1-эт., объем 21000 куб.м.	228 434	228 434	13 960	Сооружения
Сбросной тунель -бетонный круглого сечения, d=3,4м, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XI), назн.: сбросной тоннель, 1-эт., общая протяженность 228,4 п/м.	16 280 571	16 280 571	994 924	Сооружения
Склад маслохозяйства, ЭГЭС	Здание (Литер Г), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 81,2 кв.м.	171 514	171 514	19 653	Здания
Станционная площадка-насыпная из грунта, с отводящ, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер V), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 2 776,9 кв.м.	70 080	70 080	4 283	Сооружения
Строительная часть распред.устройства 110 кВ, ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XXVII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 6 424,5 кв. м.	148 326	148 326	9 064	Сооружения
Строительная часть распред.устройства 110/35/6, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер I), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 33,6 кв.м.	61 216	61 216	3 741	Сооружения
Строительная часть распред.устройства, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVII), назн.: нежилое, 1-эт., об.пл. 1 520 кв.м.	63 737	63 737	5 843	Сооружения
Уравнительная камера, тип-2-х камерная, разного сеч, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XIV), назн.: неж., 1-эт., протяженность 25,4 п/м.	126 617	126 617	7 738	Сооружения
Холодный склад ДзауГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литера АБ), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 28 кв.м.	33 933	33 933	2 074	Здания
Холодный склад СОГТК	Здание (литер АС) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 114 кв. м.	2 186 372	2 186 372	133 612	Здания
Холостой водосброс н/бассейна, быстроток большого, ЭГЭС	сооруж. (литер XXIII), назн.: неж., об.пл. 935 кв. м.	59 743	59 743	5 476	Сооружения
Холостой водосброс, ГУ ДзГЭС, щит №3	неж. сооруж. ДзауГЭС(литер XXXI), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45 кв.м.	127 193	127 193	7 773	Сооружения
Холостой водосброс, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXVII), назн.: неж., протяженность 200 п/м.	4 687 282	4 687 282	214 834	Сооружения
Холостой водосброс, щит №1, ГУ ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXIX), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45 кв.м.	127 195	127 195	7 773	Сооружения
Холостой водосброс, щит №2, ГУ ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXX), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45 кв.м.	127 193	127 193	7 773	Сооружения
Электростанция гидравлическая, БГЭС, РСО-А, Ардонский р-он, пос.Бекан, ул.Беканская, б/н	неж. здание литер "А" (Беканская ГЭС), назн.: неж., 1-эт., общ.пл. 239,2 кв.м.	306 946	306 946	14 068	Здания

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Слесарная мастерская	1-этажное, деревянное	38 449,00	38 449,00	17 622,44	здания производственного назначения
Трансформаторная подстанция 2х630 кВА и каб. линия напряжением 6кВ	2х630 кВА и каб. линия напряжением 6кВ	1 138 265,00	1 138 265,00	69 176,36	здания производственного назначения
Здание АЗС	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 6.6*3.6*3.0, строит. объем 72 м3	283 320,00	283 320,00	4 095,30	здания производственного назначения
Здание Саяно-Шушенской ГЭС	7-и этаж. ж/б здание, разм. 248.36*35.86*78.35, строит. объем 697683м3	2 033 788 082,00	2 038 941 607,00	24 246 052,47	здания производственного назначения
Монтажная площадка	6-этажное ЖБ	357 034 360,00	357 034 360,00	4 259 629,00	здания производственного назначения
Электростанция №4 на 4 Мвт	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 19.5*11.54*6.18, строит. объем 1308 м3	969 464,00	969 464,00	12 472,68	здания производственного назначения
Здание баллонов высокого давления	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 12.0*3.0*4.0, строит. объем 139 м3	565 741,00	565 741,00	17 431,81	здания производственного назначения
Здание компрессорной	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 18.62*12.44*6.0, строит. объем 1380 м3	2 259 254,00	2 259 254,00	69 612,84	здания производственного назначения
Здание компрессорной базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное	2 871 180,00	2 871 180,00	28 508,20	здания производственного назначения
Здание КНС	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 14.2*12.0*5.7, строит. объем 972 м3	5 436 471,00	5 436 471,00	132 011,44	здания производственного назначения
Здание ОРУ-500	4-х этаж. ж/б здание, разм. 97.28*13.32*16.0, строит. объем 23631 м3	51 401 836,00	51 401 836,00	1 583 810,03	здания производственного назначения
Здание лаборатории	1-этажное, ЖБ	17 692 137,00	17 692 137,00	313 387,25	здания производственного назначения
Мастерская по ремонту высоковольтного оборудования	3-этажное кирпичное здание	9 368 598,00	9 368 598,00	206 936,95	здания производственного назначения
Мастерская по ремонту КАГов	3-этажное ЖБ	6 252 714,00	6 252 714,00	70 834,06	здания производственного назначения
Мастерская по ремонту оборудования	1-этажное дер.плита	988 029,00	988 029,00	15 593,05	здания производственного назначения
Здание дымокамеры	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 23.2*14.5*7.5, строит. объем 1999 м3	4 791 411,00	4 791 411,00	69 258,20	здания производственного назначения
Пожарное депо	4-этажное, кирпичное	11 114 165,00	11 114 165,00	127 217,31	здания производственного назначения
Пункт пожаротушения	1-этажное, кирпичное	324 179,00	324 179,00	9 310,62	здания производственного назначения
Здание свинокормочника	2-х этаж. ж/б здание, разм. 39.75*13.12*4.3, строит. объем 3921 м3	186 598,00	186 598,00	5 359,20	здания производственного назначения
Блок вспомогательных помещений	3-х этаж. кирпичное здание, разм. 17.7*9.3*9.7, строит. объем 1710 м3	6 359 106,00	6 359 106,00	144 227,16	здания производственного назначения

Сейсмостанция	1-этажное, кирпичное				здания производственного назначения
		2 591 018,00	2 591 018,00	68 843,50	
Навес	1-этажное мет.уголок				здания производственного назначения
		35 423,00	35 423,00	32 471,12	
Навес	1-этажное мет.уголок				здания производственного назначения
		39 387,00	39 387,00	36 104,75	
Сооружение - цементный цех	Металлическое				здания производственного назначения
		1 196 013,00	1 196 013,00	313 241,50	
Склад сельхозмашин	1-этажное, Ж/Б				здания производственного назначения
		838 085,00	838 085,00	28 278,91	
Склад шестерок	1-этажное, кирпичное				здания производственного назначения
		3 735 677,00	3 735 677,00	246 062,52	
Материальный склад базы ГСО	1-этажное ЖБ				здания производственного назначения
		26 765 763,00	26 765 763,00	768 729,50	
Склад 2А	1-этажное, Ж/Б				здания производственного назначения
		3 330 215,00	3 330 215,00	41 299,17	
Склад цемента	1-этажное, металлическое				здания производственного назначения
		34 243 295,00	34 243 295,00	550 696,30	
Теплый склад	1-этажное, Ж/Б				здания производственного назначения
		969 383,00	969 383,00	35 662,88	
Холодный склад	1-этажное, кирпичное				здания производственного назначения
		915 023,00	915 023,00	121 268,07	
Бытовые помещения ВОХР	3-х этаж. кирпичное здание, разм. 6.4*4.6*2.5, строит. объем 107 м3				здания производственного назначения
		426 923,00	7 644 514,60	32 840,28	
Здание - административно-бытовой корпус, компрессорная, электрокотельная	7-и этаж. здание, дер. плита, разм. 25.0*12.75*37.0, строит. объем 11779.80м3				здания производственного назначения
		442 033,00	442 033,00	135 065,59	
"База ГСО. Административное здание"	2-этажное, кирпичное				здания производственного назначения
		7 951 935,00	7 951 935,00	87 558,90	
АБК автобазы	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 13.5*11.85*5.2, строит. объем 806 м3				здания производственного назначения
		818 370,00	818 370,00	15 628,58	
Административно-бытовой корпус	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 12.98*11.54*6.18, строит. объем 868 м3				здания производственного назначения
		497 655,00	497 655,00	5 188,81	
Административное здание	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 72.91*13.0*13.91, строит. объем 8656 м3				здания производственного назначения
		20 004 189,00	20 004 189,00	331 394,69	
Главный корпус автобазы	3-х этаж. ж/б здание, разм. 150,0*36,0*6,6, строит. объем 50466 м3				здания производственного назначения
		9 951 575,00	9 951 575,00	141 066,20	
Здание административное базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное				здания производственного назначения
		5 492 407,00	5 492 407,00	54 534,55	
Здание СТК "А"	6-и этаж. кирпичное здание, разм. 93.8*17.1*23.0, строит. объем 36765 м3				здания производственного назначения
		138 320 396,00	164 449 323,41	1 532 588,72	
Здание СТК "Б"	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 216.8*15.6*14.65, строит. объем 50841 м3				здания производственного назначения
		149 445 048,00	149 445 048,00	1 775 265,14	
СТК Майнского гидроузла	7-этажное Ж/Б				здания производственного назначения
		45 716 191,00	45 716 191,00	1 007 771,71	

Хозяйственный блок ОРУ-500	1-этажное, Ж/Б			14 132 954,00	14 132 954,00	189 819,85	здания производственного назначения
Гараж	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 30.0*7.0*3.3, строит. объем 728 м3			671 975,00	671 975,00	19 299,50	здания производственного назначения
Ремонтный бокс	1-этажное, кирпичное			1 656 708,00	1 656 708,00	23 947,11	здания производственного назначения
Теплая стоянка №2	1-этажное, кирпичное			1 248 053,00	1 248 053,00	381 349,54	здания производственного назначения
Теплая стоянка №3	1-этажное, Ж/Б			638 908,00	638 908,00	39 044,39	здания производственного назначения
Теплая стоянка №4	1-этажное, Ж/Б			1 365 567,00	1 365 567,00	156 471,26	здания производственного назначения
КПП Пожарного депо	1-этажное деревянное			16 782,00	16 782,00	766,04	здания производственного назначения
Помещение ВОХР	1-этажное кирпичное			4 181 223,00	4 181 223,00	136 075,28	здания производственного назначения
Помещение ВОХР	1-этажное деревянное			14 293,00	14 293,00	465,19	здания производственного назначения
Пост охраны №1 а	1-этажное, кирпичное			1 399 453,00	1 399 453,00	22 213,51	здания производственного назначения
Помещение ВОХР	1-этажное ЖБ			74 939,00	74 939,00	2 438,81	здания производственного назначения
Гостиница	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 28.5*11.9*11.82, строит. объем 6834 м3			28 125 465,00	28 125 465,00	268 326,19	здания непроизводственног о назначения
Жилой дом (общежитие)	9-и этаж. кирпичное здание, разм. 26.36*14.18*26.58, строит. объем 6834 м3			26 770 533,00	26 770 533,00	251 473,86	здания непроизводственног о назначения
Здание ГЭС МГУ	5-и этаж. ж/б здание, разм. 94.0*70.47*54.6, строит. объем 286538 м3			865 259 915,00	865 259 915,00	10 212 295,17	гидротехнические сооружения
Монтажная площадка МГУ	7-этажное ЖБ			297 949 753,00	297 949 753,00	3 505 291,24	гидротехнические сооружения
Водосброс	132.0*97.8, ж/б			546 412 171,00	546 412 171,00	6 428 378,44	гидротехнические сооружения
Плотина Майнского гидроузла	ЖБ			1 502 914 893,00	1 508 816 369,59	17 911 228,39	гидротехнические сооружения
Плотина Саяно-Шушенской ГЭС	ЖБ			39 491 641 298,00	39 508 503 052,26	476 866 194,50	гидротехнические сооружения
Водобойный колодец	144.8*130.6, ж/б			391 843 210,00	391 843 210,00	4 336 293,06	гидротехнические сооружения
Отстойник	емкость ЖБ, 53 м3			134 543,00	134 543,00	4 099,70	гидротехнические сооружения
Турбинные водоводы	Ж/Б 241 м			543 412 836,00	543 412 836,00	6 926 467,24	гидротехнические сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7, ж/б			52 201 839,00	52 201 839,00	598 769,82	гидротехнические сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7, ж/б			39 350 623,00	39 350 623,00	454 681,59	гидротехнические сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7, ж/б			17 503 064,00	17 503 064,00	205 918,46	гидротехнические сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7, ж/б			52 320 563,00	52 320 563,00	592 714,98	гидротехнические сооружения
Подпорная стенка	ЖБ, 177,9 м			5 055 436,00	5 055 436,00	60 053,73	гидротехнические сооружения

Подпорная стенка МГУ	ЖБ 35 м	6 343 039,00	6 343 039,00	75 594,20	гидротехнические сооружения
Подпорная стенка МГУ	ЖБ 50 м	6 089 317,00	6 089 317,00	72 570,41	гидротехнические сооружения
Правобережная верховая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 70 м	5 074 431,00	5 074 431,00	60 475,36	гидротехнические сооружения
Правобережная низовая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 130м	5 074 431,00	5 074 431,00	60 475,36	гидротехнические сооружения
Камнезащитная стенка	Протяженность - 176.6м , ж/б	1 495 180,00	1 495 180,00	20 130,99	гидротехнические сооружения
Посадочные платформы трамвайного пути	ЦБ, 1380,8 м	1 586 194,00	1 586 194,00	43 511,60	гидротехнические сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	776 319,00	776 319,00	9 221,96	гидротехнические сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	99 260,00	99 260,00	1 283,04	гидротехнические сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	91 624,00	91 624,00	1 184,37	гидротехнические сооружения
Кабельный тоннель	Длина - 1200м, ширина - 8 м, ж/б	5 239 705,00	5 239 705,00	60 479,32	гидротехнические сооружения
ВЛ 10 кВ	Протяженность - 12000,0 м, передаваемое напряжение 6 кВ, П146	1 678 884,00	1 678 884,00	512 992,37	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение базы ГСО г.Саяногорск	ВЛ, 406 м	33 105,00	33 105,00	10 115,38	сооружения электропередачи и связи
Контактная сеть трамвайной линии	ВЛ 4000 м	847 804,00	847 804,00	35 459,49	сооружения электропередачи и связи
Линия электроснабжения 0,4 кВ	ВЛ 7660м	130 384,00	130 384,00	5 122,26	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение автодороги	ВЛ, 407 м	108 313,00	108 313,00	6 619,14	сооружения электропередачи и связи
ВЛ-541	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 586 849,00	1 586 849,00	72 730,57	сооружения электропередачи и связи
ВЛ-542	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 774 228,00	1 774 228,00	69 701,83	сооружения электропередачи и связи
ВЛ-543	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 902 259,00	3 902 259,00	178 853,51	сооружения электропередачи и связи
ВЛ-544	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 676 350,00	3 676 350,00	168 499,43	сооружения электропередачи и связи
Воздушный переход Т-1	Протяженность - 1,685, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	76 905 004,00	76 905 004,00	3 916 458,59	сооружения электропередачи и связи
Воздушный переход Т-2	Протяженность - 1,705, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	95 781 960,00	4 877 785,00	сооружения электропередачи и связи
Воздушный переход Т-3	Протяженность - 1,578, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	95 781 960,00	4 877 785,00	сооружения электропередачи и связи
Воздушный переход Т-4	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	52 655 679,00	52 655 679,00	2 681 539,19	сооружения электропередачи и связи
Воздушный переход Т-5	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	98 370 662,00	98 370 662,00	5 009 617,03	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение базы УОС	ВЛ, 374,8 м	19 139,00	19 139,00	8 772,06	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение Пожарного депо	подземная, 171,5 м	41 748,00	41 748,00	2 852,30	сооружения электропередачи и связи

Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 994.82, передаваемое напряжение - 6.0 кВ	650 881 374,00	650 881 374,00	24 860 052,47	сооружения электропередачи и связи
Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 359.4, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	50 301 170,00	50 301 170,00	1 921 225,24	сооружения электропередачи и связи
Кабельные линии базы ГСО	К, протяженность 0.802, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	969 598,00	969 598,00	444 399,12	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение базы ГСО	ВЛ, 181,3 м	104 534,00	104 534,00	4 791,16	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение гидроузла, гребня плотины	ВЛ 654,8м, подземн. 1766,2м	14 557 778,00	14 557 778,00	1 345 676,97	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение Майнского гидроузла	подземная прокл, 1600 м	143 490,00	143 490,00	16 441,59	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение ОРУ-500	подземная прокл, 119,3 м	315 404,00	315 404,00	19 274,64	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение Пожарного депо	подземная прокл, 137,2 м	32 303,00	32 303,00	2 207,04	сооружения электропередачи и связи
Электроосвещение трамвайных путей	ВЛ, 1000 м	460 691,00	460 691,00	25 212,00	сооружения электропередачи и связи
Электроснабжение гидроузла	ВЛ, 654,8 м, 22 опоры	13 148 961,00	13 148 961,00	1 215 450,17	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение базы ГСО	подземная, 162,7 м	147 720,00	147 720,00	6 155,05	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение базы УОС	подземная, 218,8 м	30 960,00	30 960,00	14 190,00	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение контактной сети	6053 м	1 886 667,00	1 886 667,00	103 250,40	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 119,3 м	57 445,00	57 445,00	3 510,54	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 153 м	74 825,00	74 825,00	4 572,59	сооружения электропередачи и связи
Энергоснабжение подкрановых путей МГУ	подземная, 274,7 м	95 126,00	95 126,00	11 626,56	сооружения электропередачи и связи
Внешние сети связи базы ГСО	ЛС, протяженность - 1.567	1 096 851,00	1 096 851,00	100 544,73	сооружения электропередачи и связи
Внешняя связь ГЭС	ЛС, протяженность - 77	8 382 462,00	11 284 888,99	4 607 066,75	сооружения электропередачи и связи
Внешняя связь МГУ	ЛС, протяженность - 0.26	6 240 481,00	6 240 481,00	6 240 481,00	сооружения электропередачи и связи
Диспетчерская связь МГУ	ЛС, 0.358	252 777,00	252 777,00	115 856,18	сооружения электропередачи и связи
Кабель связи пожарное депо - ОРУ-500	ЛС, протяженность 2.0	603 385,00	603 385,00	184 367,59	сооружения электропередачи и связи
Кабель связи пождепо - АТЦ	ЛС, протяженность 7.5	1 380 407,00	1 380 407,00	632 686,56	сооружения электропередачи и связи
Командно-поисковая связь	Линия связи, 2963 м	2 774,00	2 774,00	1 271,38	сооружения электропередачи и связи

Наружные сети связи гостиницы "Борус"	линия связи, траншея, 1016 м	119 520,00	119 520,00	9 960,06	сооружения электропередачи и связи
Связь и сигнализация	линия связи, 3630 м	14 982,00	14 982,00	6 866,75	сооружения электропередачи и связи
Сети связи база ГСО/электростанция	Пт, 370,6 м	102 833,00	102 833,00	47 131,81	сооружения электропередачи и связи
Сети связи УМР - административное здание	Пт, 6900 м	871 703,00	871 703,00	399 530,56	сооружения электропередачи и связи
Телефонная канализация РУС-2-ГЭС	Пт, 36,2 м	3 772 419,00	3 772 419,00	192 113,90	сооружения электропередачи и связи
Открытая площадка ОРУ-500	Грунтовое покр. 41917,9 м2	63 491,00	63 491,00	3 880,03	сооружения электропередачи и связи
Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	372 м	1 161 128,00	1 161 128,00	206 006,57	сооружения специальные
Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	188м	586 807,00	586 807,00	104 110,93	сооружения специальные
Подкрановый путь на отм.330.0	243,4 м	1 762 482,00	1 762 482,00	323 121,70	сооружения специальные
Подкрановый путь на отм.547.15	687,5 м	4 534 794,00	4 534 794,00	831 378,90	сооружения специальные
Подкрановый путь ОРУ-220 МГУ	357 м	2 354 795,00	2 354 795,00	431 712,38	сооружения специальные
Подкрановый путь по гребню плотины МГУ	946 м	7 300 405,00	7 300 405,00	1 338 407,62	сооружения специальные
Эстакада	металлическая, 12,5 м	2 982,00	2 982,00	212,96	сооружения специальные
Эстакада грузоподъемная	Ж/Б, 131 м	7 863 636,00	7 863 636,00	333 976,83	сооружения специальные
Автодорога СШГЭС - АТК-2	Протяженность 3007,4 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	27 458 040,00	27 458 040,00	663 820,74	прочие сооружения
Автодорога левого берега	Протяженность 2628,3 м, ширина - 7 м, покрытие - ЦБ-18	17 877 734,00	17 877 734,00	499 124,56	прочие сооружения
сооружение-автодорога правого берега	АБ, 2900 м	1 665 687,00	1 665 687,00	49 386,92	прочие сооружения
Автодорога к Монтажной площадке МГУ	Протяженность 370,7 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	1 941 186,00	1 941 186,00	108 944,11	прочие сооружения
Железнодорожный путь №17	Р65, протяженность - 820 м, шир. - 1.524	3 173 533,00	3 173 533,00	563 046,22	прочие сооружения
Железнодорожный путь №18	Р65, протяженность - 620 м, шир. - 1.524	2 399 501,00	2 399 501,00	425 717,93	прочие сооружения
Железнодорожный трамвайный путь	Р65, Р50, протяженность - 620 м, шир. - 1.54	22 398 563,00	22 398 563,00	614 424,47	прочие сооружения
Виадук	Разм. 80.0*6.0*2.5, Ж/б	9 220 033,00	9 220 033,00	106 422,25	прочие сооружения
Транспортный тоннель	Ж/Б, 1157,7 м	7 787 523,00	7 787 523,00	108 709,04	прочие сооружения
Сети канализации бытовой базы ГСО	чугун, 145,5 м	116 364,00	116 364,00	8 888,88	прочие сооружения
Сети канализации произв. базы ГСО	чугун, 219 м	238 187,00	238 187,00	18 194,88	прочие сооружения
Канализация напорная МГУ	Трубопровод, сталь, 210м	151 833,00	151 833,00	69 590,18	прочие сооружения
Напорная канализация	Трубопровод сталь, 3930м	919 072,00	919 072,00	421 241,37	прочие сооружения
Внутриплощадочные сети канализации ОРУ-500	Трубопровод чугунный, 330/520 м	739 126,00	739 126,00	35 659,58	прочие сооружения
Сети канализации бытовой	Сталь, 55,4 м	41 678,00	41 678,00	1 902,34	прочие сооружения
Сети производственной канализации Пожарного депо	чугун, 164,3 м	224 669,00	224 669,00	10 254,64	прочие сооружения
Внутриплощадочные сети водоснабжения ОРУ-500	Трубопровод стальной, 540/1060 м	1 834 584,00	1 834 584,00	42 042,55	прочие сооружения

Сети теплоснабжения ОРУ-500	Сталь, 1100/3700/6300	9 761 112,00	9 837 686,18	298 256,20	прочие сооружения
Внутриплощадочные сети ВХП МГУ	Трубопровод стальной, 700 м	455 984,00	455 984,00	14 249,51	прочие сооружения
ВХП Пожарного депо	Трубопровод стальной, 130,0 м, глубина 2м	90 963,00	90 963,00	2 142,58	прочие сооружения
Магистральные сети ВХП	трубопровод сталь. 4200 м	4 693 298,00	4 693 298,00	189 802,47	прочие сооружения
Сети водопровода базы ГСО	Сталь, 325,3 м	798 786,00	798 786,00	27 119,29	прочие сооружения
Деформационная скважина в Карловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 185м	387 816,00	387 816,00	92 738,58	прочие сооружения
Деформационная скважина в Карымовом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 200м	514 008,00	514 008,00	122 914,99	прочие сооружения
Деформационная скважина в Солонечном логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 201м	418 671,00	418 671,00	100 116,94	прочие сооружения
Деформационная скважина в Таловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 140м	340 454,00	340 454,00	81 412,87	прочие сооружения
Канализация ливневая МГУ	Трубопровод, сталь, 600м	835 775,00	835 775,00	153 225,38	Прочие сооружения
Ливневая канализация гидроузла	канализация ЖБ, 325 м	28 529,00	28 529,00	1 634,49	прочие сооружения
Асфальтовое покрытие базы ГСО	Протяженность 4105,0 м, покрытие - АБ	7 073 426,00	7 073 426,00	926 281,95	прочие сооружения
Асфальтовое покрытие Пожарного депо	Протяженность 3074,0 м, покрытие - АБ	1 765 628,00	1 765 628,00	142 808,16	прочие сооружения
Бетонное покрытие базы УОС	Площадь 5180,0 м3, покрытие - АБ	195 048,00	195 048,00	14 796,76	прочие сооружения
Бетонные площадки ОРУ-500	Площадь 3592,0 м2, покрытие - АБ	84 654,00	84 654,00	31 039,80	прочие сооружения
Благоустройство гребня плотины	Площадь 165356.3 м2, покрытие - ЦБ	213 577 019,00	213 577 019,00	7 273 520,76	прочие сооружения
Благоустройство МГУ	Площадь 1800.0 м2, покрытие - АБ-30	4 712 888,00	4 712 888,00	216 007,33	прочие сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 20197.0 м2, покрытие - АБ	15 467 531,00	15 467 531,00	526 757,99	прочие сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 16120.0 м2, покрытие - земля	3 707 632,00	3 707 632,00	126 266,14	прочие сооружения
Замощение базы ГСО	Площадь - 19051м2, ЦБ	8 206 811,00	8 206 811,00	1 479 916,79	прочие сооружения
Ограждение автодороги левого берега	ограждение См 2628,3 м	371 057,00	371 057,00	32 916,40	прочие сооружения
Ограждение ОРУ-500	ограждение См 1150 м	314 451,00	6 039 302,74	288 246,75	прочие сооружения
Сетчатое ограждение Гидроузла	См, 1823,6 м	1 912 396,00	1 912 396,00	81 536,29	прочие сооружения
Бетонное ограждение базы ГСО	Протяженность 737,5 м, высота - 3,0м, материал - ж/б	1 598 665,00	1 598 665,00	65 862,61	прочие сооружения
Бетонное ограждение Гидроузла	Протяженность 183,0 м, высота - 6,35 м, материал - ж/б	236 422,00	236 422,00	31 333,06	прочие сооружения
Бетонное ограждение ОРУ-500	Протяженность 168,0 м, высота - 3,0 м, материал - ж/б	87 970,00	3 807 681,77	5 287,81	прочие сооружения
Ограждение базы УОС	ограждение См 1150 м	13 026,00	13 026,00	5 970,25	прочие сооружения
Ограждение Майнского гидроузла	ограждение См 765 м	601 085,00	5 754 729,59	91 832,40	прочие сооружения
Ограждение пожарного депо	ограждение См 318,2 м	389 811,00	389 811,00	34 303,39	прочие сооружения
ВПП базы ГСО	Трубопровод стальной, 195,0 м, глубина 3м	330 513,00	330 513,00	12 984,40	прочие сооружения
Магистральные сети ВПП	трубопровод сталь. 4680 м	9 023 634,00	9 023 634,00	217 675,37	прочие сооружения
Пожарно-технический трубопровод	трубопровод сталь 450 м	581 221,00	581 221,00	17 759,50	прочие сооружения
Сети ВПП ГЭС - ОРУ-500	Сталь, 1630,1 м	939 764,00	939 764,00	33 132,66	прочие сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"

	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Автогараж инв №6	Автогараж инв №6	1 151 014,00	1 151 014,00	55 531,41	здание
2	Детский сад "Энергетик" инв №756	Детский сад "Энергетик" инв №756	15 990 155,00	15 990 155,00	162 862,70	здание
3	Детский сад "Энергетик" инв №780	Детский сад "Энергетик" инв №780	606 733,00	606 733,00	50 561,06	здание
4	Здан. маш. зала инв №1458/022	Здан. маш. зала инв №1458/022	57 623 003,00	57 623 003,00	1 148 284,50	здание
5	Здание ГЭС - 2 инв № 2	Здание ГЭС - 2 инв № 2	45 935 395,00	58 539 626,24	593 062,58	здание
2	Здание аккумуляторной ОРУ 330 инв №1004	Здание аккумуляторной ОРУ 330 инв №1004	1 088 221,00	1 088 221,00	19 183,34	здание
7	Здание ВОХР Гельб ГЭС инв	Здание ВОХР Гельб ГЭС инв №1909	1 196 460,00	1 196 460,00	36 558,50	здание

	№1909					
8	Здание ВОХР инв №1022	Здание ВОХР инв №1022	2 714 951,00	2 714 951,00	37 144,91	здание
9	Здание ВОХР инв №735	Здание ВОХР инв №735	3 975 164,00	3 975 164,00	46 125,31	Здание
10	Здание ГЭС и ПТК инв №1822	Здание ГЭС и ПТК инв №1822	142 610 144,00	142 610 144,00	2 614 519,27	Здание
11	Здание ГЭС и ПТК инв №1900	Здание ГЭС и ПТК инв №1900	29 024 811,00	29 024 811,00	532 121,59	Здание
12	Здание ГЭС инв №1001	Здание ГЭС инв №1001	1 175 646 690,00	1 175 646 690,00	16 084 718,43	Здание
13	Здание ГЭС инв №714	Здание ГЭС инв №714	299 376 535,00	299 376 535,00	3 473 778,33	Здание
14	Здание ГЭС инв №725/714	Здание ГЭС инв №725/714	2 220 636,00	2 220 636,00	25 766,84	Здание
15	Здание ГЭС пл65,8м2, КРУН пл заст 9,6м2, КТП плзастройки 2,3м2, инв №1915	Здание ГЭС пл65,8м2, КРУН пл заст 9,6м2, КТП плзастройки 2,3м2, инв №1915	5 257 469,00	5 257 469,00	160 644,88	Здание
16	Здание ГЭС пл69,0кв.м, КРУН пл застройки 7,5кв.м., КТП пл застройки 3,0кв.м. инв №1687	Здание ГЭС пл69,0кв.м, КРУН пл застройки 7,5кв.м., КТП пл застройки 3,0кв.м. инв №1687	2 215 746,00	2 215 746,00	24 471,15	Здание
17	Здание ГЭС-1 инв №1	Здание ГЭС-1 инв №1	74 586 095,00	75 956 595,00	976 722,67	здание
18	Здание компрессорной ОРУ инв №1003	Здание компрессорной ОРУ инв №1003	1 268 311,00	1 268 311,00	17 352,50	Здание
19	Здание корпуса управления инв №1002	Здание корпуса управления инв №1002	34 519 327,00	34 519 327,00	472 279,39	Здание
20	Здание поездепо на 2 инв №1014	Здание поездепо на 2 инв №1014	6 045 100,00	6 045 100,00	82 706,58	Здание
21	Здание склада и хоздвора инв №1018	Здание склада и хоздвора инв №1018	43 396 034,00	43 396 034,00	593 726,87	здание
22	Здание управления ЭБВ инв №10163	Здание управления ЭБВ инв №10163	10 315 592,00	10 315 592,00	189 119,15	здание
23	Караульное помещение на ГЭС-1 инв №8	Караульное помещение на ГЭС-1 инв №8	282 767,00	282 767,00	12 960,20	здание
24	Корпус управления инв №736	Корпус управления инв №736	22 944 597,00	22 944 597,00	266 234,76	здание
25	Материальный склад на 3 отделения инв №5	Материальный склад на 3 отделения инв №5	799 579,00	799 579,00	10 323,17	здание
26	Метеостанция (гараж) инв №1026	Метеостанция (гараж) инв №1026	2 031 799,00	2 031 799,00	27 798,21	здание
27	Механическая мастерская ГЭС-1 инв №3	Механическая мастерская ГЭС-1 инв №3	628 020,00	628 020,00	33 863,83	здание
28	Нежилое помещение №10-28 литер "А" инв № 20051000	Нежилое помещение №10-28 литер "А" инв № 20051000	5 194 439,00	5 194 439,00	59 519,57	здание
29	Новое здание инв №1481/4542	Новое здание инв №1481/4542	92 448 354,00	97 278 298,00	862 002,30	здание
30	Производственный корпус №1 инв№1011	Производственный корпус №1 инв№1011	59 559 428,00	59 559 428,00	727 948,54	здание
31	Производственный корпус №2 инв№ 1009	Производственный корпус №2 инв№ 1009	20 162 807,00	20 162 807,00	275 859,32	здание
32	Производственный корпус инв №7	Производственный корпус инв №7	14 177 781,00	14 177 781,00	228 005,25	здание
33	Производственный корпус управления ГЭС-1 инв №4	Производственный корпус управления ГЭС-1 инв №4	4 674 706,00	4 674 706,00	64 926,51	здание
34	Ремонтная мастерская, ремонт оборудования ОРУ-330 инв №1024	Ремонтная мастерская, ремонт оборудования ОРУ-330 инв №1024	1 410 319,00	1 410 319,00	19 295,43	здание
35	Склад ГСО инв №737	Склад ГСО инв №737	11 334 548,00	11 334 548,00	346 333,46	здание
36	Трансформаторная мастерская инв №1027	Трансформаторная мастерская инв №1027	19 522 788,00	19 522 788,00	238 611,89	здание
37	Центральный растворный узел инв №1023	Центральный растворный узел инв №1023	682 898,00	682 898,00	9 343,18	здание
39	Водозаборное сооружение объемом 253м3 инв №1697	Водозаборное сооружение объемом 253м3 инв №1697	14 626 861,00	14 626 861,00	268 159,10	гидротехническое сооружение
40	Автодорога левобережная на плотину инв №749	Автодорога левобережная на плотину инв №749	13 084 722,00	13 084 722,00	599 716,48	сооружение
41	Автодорога правобережная на плотину инв №745	Автодорога правобережная на плотину инв №745	21 104 391,00	21 104 391,00	967 284,56	сооружение
42	Автодорога на ШУР инв №747	Автодорога на ШУР инв №747	8 323 572,00	8 323 572,00	381 497,05	сооружение
43	Автодорога ГЭС, проезд автотранспорта инв №2006	Автодорога ГЭС, проезд автотранспорта инв №2006	54 772 318,00	54 772 318,00	3 347 197,26	сооружение
44	Автодорога инв №617	Автодорога инв №617	2 356 879,00	2 356 879,00	216 047,26	сооружение
45	Автозаправочная станция инв №2039	Автозаправочная станция инв №2039	452 180,00	452 180,00	207 249,13	сооружение
46	Автотранспортный тоннель инв №764	Автотранспортный тоннель инв №764	83 807 455,00	83 807 455,00	2 560 783,39	сооружение

47	Агрегатный щит инв№717	Агрегатный щит инв№717	1 883 606,00	1 883 606,00	86 331,96	гидротехническое сооружение
48	Арочная плотина инв №1470/039	Арочная плотина инв №1470/039	94 165 930,00	94 550 613,00	2 849 976,05	гидротехническое сооружение
49	Арочная плотина инв №711	Арочная плотина инв №711	558 860 848,00	571 609 215,76	12 387 276,92	гидротехническое сооружение
50	Арочная плотина инв №2001	Арочная плотина инв №2001	7 459 333 309,00	7 459 333 309,00	84 471 009,05	гидротехническое сооружение
51	Берегоукрепительные сооружения инв №22	Берегоукрепительные сооружения инв №22	31 152 495,00	31 152 495,00	2 855 645,43	гидротехническое сооружение
52	Берегоукрепляющие и берегозащитные сооружения инв№744	Берегоукрепляющие и берегозащитные сооружения инв№744	139 765 434,00	146 841 069,68	3 133 483,98	гидротехническое сооружение
53	Благоустройство территорий ЧГЭС инв №2019	Благоустройство территорий ЧГЭС инв №2019	5 962 060,00	5 962 060,00	195 186,53	сооружение
54	Большой водосброс тоннель инв№1471/037	Большой водосброс тоннель инв№1471/037	20 601 924,00	20 601 924,00	629 503,27	гидротехническое сооружение
55	Бомбоубежище(соор,30x35) инв №2018	Бомбоубежище(соор,30x35) инв №2018	1 807 637,00	1 807 637,00	184 111,18	сооружение
56	Водобойный колодец инв№726	Водобойный колодец инв№726	61 771 481,00	61 771 481,00	2 831 192,87	гидротехническое сооружение
57	Водозаборное сооружение объемом 161м3 инв№1912	Водозаборное сооружение объемом 161м3 инв№1912	2 418 062,00	2 418 062,00	73 885,24	гидротехническое сооружение
58	Водоприемник инв№1475/036	Водоприемник инв№1475/036	1 622 170,00	1 622 170,00	49 566,33	гидротехническое сооружение
59	Водоприемник инв №739	Водоприемник инв №739	114 841 876,00	114 841 876,00	3 509 057,31	гидротехническое сооружение
60	Водораспределительный узел инв №24	Водораспределительный узел инв №24	1 908 168,00	1 908 168,00	174 915,40	гидротехническое сооружение
61	Водосброс , пропуск паводковых расходов инв №2004	Водосброс , пропуск паводковых расходов инв №2004	345 448 439,00	345 448 439,00	4 222 147,60	гидротехническое сооружение
62	Водосброс инв №712	Водосброс инв №712	373 718 501,00	375 594 075,00	33 405 618,61	гидротехническое сооружение
63	Водосбросное сооружение инв №1473/038	Водосбросное сооружение инв №1473/038	5 476 234,00	5 476 234,00	167 329,36	гидротехническое сооружение
64	Водотводящий тоннель в балке"Пестро-цветная" инв №743	Водотводящий тоннель в балке"Пестро-цветная" инв №743	22 559 536,00	22 559 536,00	689 319,18	гидротехническое сооружение
65	Водохранилище инв №19	Водохранилище инв №19	61 257 075,00	61 257 075,00	2 807 615,91	гидротехническое сооружение
66	Воздухопровод высокого давления зд.ГЭС 4 Мпа инв №41024-16	Воздухопровод высокого давления зд.ГЭС 4 Мпа инв №41024-16	1 654,00	1 654,00	151,58	гидротехническое сооружение
67	Воздухопровод высокого давления ОРУ-330 2 МПа инв №41025-8	Воздухопровод высокого давления ОРУ-330 2 МПа инв №41025-8	827,00	827,00	75,79	гидротехническое сооружение
68	Воздухопровод низкого давления зд.ГЭС 0,8 МПа инв №41024-17	Воздухопровод низкого давления зд.ГЭС 0,8 МПа инв №41024-17	1 103,00	1 103,00	101,09	гидротехническое сооружение
69	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 1ГТ L - 480 м инв №4016-39	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 1ГТ L - 480 м инв №4016-39	556 162,00	556 162,00	29 989,08	сооружение
70	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 2ГТ L - 416 м инв №4016-40	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 2ГТ L - 416 м инв №4016-40	482 007,00	482 007,00	25 990,58	сооружение
71	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 3ГТ L -426 м инв №4016-41	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 3ГТ L -426 м инв №4016-41	493 594,00	493 594,00	26 615,38	сооружение
72	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 4ГТ L - 407 м инв №4016-42	Воздушный переход 330 кВ (тр-р-ОРУ) 4ГТ L - 407 м инв №4016-42	471 579,00	471 579,00	25 428,26	сооружение
73	Входной оголовок инв №20	Входной оголовок инв №20	36 791 481,00	36 791 481,00	1 686 276,24	гидротехническое сооружение
74	Гаситель вдосброса шлюэ регулятора инв №23	Гаситель вдосброса шлюэ регулятора инв №23	2 987 323,00	2 987 323,00	136 918,98	гидротехническое сооружение
75	Гаситель водосброса инв №34/537	Гаситель водосброса инв №34/537	46 800 343,00	46 800 343,00	2 145 015,73	гидротехническое сооружение
76	Деривационный канал ГЭС-1 инв №14	Деривационный канал ГЭС-1 инв №14	113 544 984,00	113 544 984,00	3 469 430,03	гидротехническое сооружение
77	Деривационный трубопровод протяжённостью 1890п.м. инв	Деривационный трубопровод протяжённостью 1890п.м. инв №1696	20 769 612,00	20 769 612,00	634 627,07	гидротехническое сооружение

	№1696					
78	Деривационный трубопровод протяженностью 669п.м инв №1913	Деривационный трубопровод протяженностью 669п.м инв №1913	8 966 529,00	8 966 529,00	373 602,16	гидротехническое сооружение
79	Донные трубы инв №18	Донные трубы инв №18	27 741 268,00	27 741 268,00	1 271 474,82	гидротехническое сооружение
80	Донный водосброс и гаситель инв №17	Донный водосброс и гаситель инв №17	144 350 510,00	144 350 510,00	6 616 065,06	гидротехническое сооружение
81	Дорожки площадью застройки 1950 кв.м. инв №1911	Дорожки площадью застройки 1950 кв.м. инв №1911	14 861 212,00	14 861 212,00	454 092,54	сооружение
82	Затвор дисковый Магинской ГЭС инв №1920	Затвор дисковый Магинской ГЭС инв №1920	60 639,00	60 639,00	3 368,80	гидротехническое сооружение
83	Затвор дисковый Магинской ГЭС инв №1921	Затвор дисковый Магинской ГЭС инв №1921	60 638,00	60 638,00	3 705,68	гидротехническое сооружение
84	Кабельная шахта,прокладка инв №2029	Кабельная шахта,прокладка инв №2029	15 519 425,00	15 519 425,00	175 631,39	гидротехническое сооружение
85	Кабельная шахта,прокладка инв №2030	Кабельная шахта,прокладка инв №2030	31 823 223,00	31 823 223,00	394 206,56	гидротехническое сооружение
86	Камнезащитная галерея,защита от камнепадов инв №2016	Камнезащитная галерея,защита от камнепадов инв №2016	45 630 080,00	45 630 080,00	1 673 102,97	сооружение
87	Канализ насосная инв №810	Канализ насосная инв №810	3 108 329,00	3 108 329,00	407 043,12	сооружение
88	Канализационная сеть асбоцементная,стальная инв №3002	Канализационная сеть асбоцементная,стальная инв №3002	5 542 905,00	5 542 905,00	1 693 665,38	сооружение
89	Компрессорное здания ГЭС-1 инв №802	Компрессорное здания ГЭС-1 инв №802	1 220 553,00	1 220 553,00	139 854,99	сооружение
90	Малая Ахтынская гидроэлектростанция инв №1507/65	Малая Ахтынская гидроэлектростанция инв №1507/65	247 393 865,00	247 393 865,00	7 559 256,98	гидротехническое сооружение
91	Малая Курушская ГЭС инв №1506/64	Малая Курушская ГЭС инв №1506/64	35 409 805,00	35 409 805,00	1 081 966,27	гидротехническое сооружение
92	Маслопровод слива/залива трансформаторного масла инв №4035-6	Маслопровод слива/залива трансформаторного масла инв №4035-6	23 097,00	23 097,00	1 245,42	гидротехническое сооружение
93	Маслопровод слива/залива турбинного масла инв №4034-13	Маслопровод слива/залива турбинного масла инв №4034-13	2 695,00	2 695,00	145,31	гидротехническое сооружение
94	Маслохозяйство инв №64	Маслохозяйство инв №64	671 147,00	671 147,00	41 014,49	сооружение
95	Метеовышка инв №41676	Метеовышка инв №41676	1 254 515,00	1 254 515,00	229 994,38	сооружение
96	Мост ч/з отводящий канал с автодорогой инв №217	Мост ч/з отводящий канал с автодорогой инв №217	15 014 605,00	15 014 605,00	2 752 677,62	сооружение
97	Мост через балку"Гази" инв №219/761	Мост через балку"Гази" инв №219/761	1 123 542,00	1 123 542,00	343 304,50	сооружение
98	Мост через реку "Сулак" инв №218/757	Мост через реку "Сулак" инв №218/757	10 397 328,00	10 397 328,00	476 544,20	сооружение
99	Напорный бассейн инв №21	Напорный бассейн инв №21	68 203 319,00	68 203 319,00	2 083 990,26	гидротехническое сооружение
100	Напорный водовод протяженностью 463,3п.м. инв №1907	Напорный водовод протяженностью 463,3п.м. инв №1907	117 403 489,00	120 106 291,28	6 277 203,95	гидротехническое сооружение
101	Напорный подводящий туннель к МГЭС инв №740	Напорный подводящий туннель к МГЭС инв №740	347 069 788,00	347 069 788,00	10 604 910,14	гидротехническое сооружение
102	Напорный трубопровод инв №30	Напорный трубопровод инв №30	8 945 603,00	8 945 603,00	273 337,90	гидротехническое сооружение
103	Оголовок большого водосброса инв №1474/047	Оголовок большого водосброса инв №1474/047	1 901 745,00	1 901 745,00	58 108,93	гидротехническое сооружение
104	Ограждение ГЭС-1 инв №25	Ограждение ГЭС-1 инв №25	563 858,00	563 858,00	516 869,87	Сооружение
105	Отводящий канал ГЭС-1 инв №15	Отводящий канал ГЭС-1 инв №15	24 497 383,00	24 497 383,00	748 531,19	гидротехническое сооружение
106	Отводящий канал ГЭС инв №1479/043	Отводящий канал ГЭС инв №1479/043	1 564 808,00	1 564 808,00	47 813,59	гидротехническое сооружение
107	Отводящий канал ГЭС-2 инв №16	Отводящий канал ГЭС-2 инв №16	15 705 662,00	23 199 708,04	487 583,25	гидротехническое сооружение
108	Отводящий канал инв №753	Отводящий канал инв №753	50 670 598,00	50 670 598,00	2 322 402,39	гидротехническое сооружение
109	Отводящий канал объемом	Отводящий канал объемом 104000,0м3 инв	61 526 361,00	61 526 361,00	2 255 966,57	гидротехническое

	104000,0м3 инв №1908	№1908				ое сооружение
110	Отсасывающ. трубы инв №816	Отсасывающ. трубы инв №816	626 529,00	626 529,00	19 143,96	Сооружение
111	Очистные сооружения, очистка сточных вод инв №2011	Очистные сооружения, очистка сточных вод инв №2011	1 179 428,00	1 179 428,00	43 245,73	Сооружение
112	Плотина земляная инв №13	Плотина земляная инв №13	238 197 505,00	238 197 505,00	8 733 908,48	гидротехническое сооружение
113	Подпорная стенка ОРУ-330 кВ инв №2003	Подпорная стенка ОРУ-330 кВ инв №2003	196 972 731,00	196 972 731,00	10 031 018,69	гидротехническое сооружение
114	Подпорные стены инв №1476/048	Подпорные стены инв №1476/048	1 484 088,00	1 484 088,00	45 347,17	гидротехническое сооружение
115	Подъездная автодорога к ГЭС инв №748	Подъездная автодорога к ГЭС инв №748	10 130 108,00	10 130 108,00	464 296,58	Сооружение
116	Подъездная дорога к ретрослятору инв №20042	Подъездная дорога к ретрослятору инв №20042	1 494 344,00	1 494 344,00	54 792,65	Сооружение
117	Подъездные дороги к плотине инв №12	Подъездные дороги к плотине инв №12	11 042 888,00	11 042 888,00	404 905,93	Сооружение
118	Помещение канатных механизмов инв №1025	Помещение канатных механизмов инв №1025	910 778,00	910 778,00	14 394,49	Сооружение
119	Постоянные дороги, автотранспортный тоннель (левый берег) инв №750	Постоянные дороги, автотранспортный тоннель (левый берег) инв №750	17 658 120,00	17 658 120,00	809 330,50	сооружение
120	Правобережная стенка в нижнем бьефе инв №713	Правобережная стенка в нижнем бьефе инв №713	31 597 154,00	31 597 154,00	1 448 202,91	гидротехническое сооружение
121	Решетка сороудерживающая напорного бассейна инв №1936	Решетка сороудерживающая напорного бассейна инв №1936	1 563 273,00	1 563 273,00	143 300,08	гидротехническое сооружение
122	Система хозяйственного водоснабжения инв №3003	Система хозяйственного водоснабжения инв №3003	488 862,00	488 862,00	149 374,50	Сооружение
123	Техводоснабж зд ГЭС инв №815	Техводоснабж зд ГЭС инв №815	463 756,00	463 756,00	21 255,52	Сооружение
124	Тоннель напорного трубопровода инв №1472/040	Тоннель напорного трубопровода инв №1472/040	3 722 529,00	3 722 529,00	113 743,96	Сооружение
125	Тоннель малого водосброса инв №1480/042	Тоннель малого водосброса инв №1480/042	19 618 568,00	19 618 568,00	599 456,22	гидротехническое сооружение
126	Транспортный тоннель инв №2010	Транспортный тоннель инв №2010	215 154 776,00	215 154 776,00	2 629 669,46	Сооружение
127	Трансформаторное маслохозяйство инв №721	Трансформаторное маслохозяйство инв №721	3 516 488,00	3 516 488,00	322 344,77	Сооружение
128	Туалет инв №100018	Туалет инв №100018	10 125,00	10 125,00	928,18	Сооружение
129	Туалет инв №88318	Туалет инв №88318	10 125,00	10 125,00	928,18	Сооружение
130	Турбинные водоводы инв №742	Турбинные водоводы инв №742	32 971 630,00	32 971 630,00	1 007 466,46	гидротехническое сооружение
131	Укрепление берегов и бортов инв №2025	Укрепление берегов и бортов инв №2025	300 896 350,00	300 896 350,00	55 164 330,87	Сооружение
132	Установка для заправки топливом №1 инв №41838	Установка для заправки топливом №1 инв №41838	12 900,00	12 900,00	1 970,87	Сооружение
133	Установка для заправки топливом №2 инв №41839	Установка для заправки топливом №2 инв №41839	12 901,00	12 901,00	1 970,98	Сооружение
134	Цементационная шахта инв №2027	Цементационная шахта инв №2027	2 541 486,00	2 541 486,00	29 489,79	сооружение
135	Шахта водоприемника инв №1477/041	Шахта водоприемника инв №1477/041	1 288 801,00	1 288 801,00	39 380,00	Сооружение
136	Шахта уравнительного резервуара инв №741	Шахта уравнительного резервуара инв №741	150 904 775,00	150 904 775,00	4 610 979,23	гидротехническое сооружение
137	Шлюз-регулятор инв №538	Шлюз-регулятор инв №538	30 025 343,00	30 025 343,00	2 752 323,09	гидротехническое сооружение
138	Эстакада и подкрановые пути инв №2002	Эстакада и подкрановые пути инв №2002	2 924 092,00	2 924 092,00	536 083,57	Сооружение
139	Сети телефонизации магистральные	Сети телефонизации магистральные	268 049,00	268 049,00	245 353,07	Сооружение
140	ВЛ-10 Ахтынской ГЭС инв №1975	ВЛ-10 Ахтынской ГЭС инв №1975	213 404,00	213 404,00	9 781,00	Сооружение
141	ВЛ-6 Гельб ГЭС инв №1910	ВЛ-6 Гельб ГЭС инв №1910	1 287 689,00	1 287 689,00	47 573,90	Сооружение
142	ВЛ-10 кВ Магинской ГЭС инв №1914	ВЛ-10 кВ Магинской ГЭС инв №1914	731 579,00	731 579,00	26 824,56	Сооружение
143	ВЛ-110 кВ Гельб ГЭС инв №1906	ВЛ-110 кВ Гельб ГЭС инв №1906	5 440 228,00	5 440 228,00	199 475,02	Сооружение
144	ВЛ-Головной узел инв №31	ВЛ-Головной узел инв №31	317 790,00	317 790,00	14 565,37	Сооружение
	ИТОГО		14 532 509 964	14 583 595 748	344 137 830	

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО " Камская ГЭС "

	Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
1	Бытовые помещения кладовщиков	Здание производственное, площадь застройки-50,5, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	166 755,00	166 755,00	7 642,91	Здания
2	Гараж на ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-153,4, матер.стен-кирпич,бетон.блоки, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	3 360 936,00	3 360 936,00	101 846,58	Здания
3	Гараж-профилакторий	Нежелое помещение, площадь застройки-486,40, материал стен-панели кирпич, фундамент-железобетон.стаканного типа,ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 2	5 868 768,00	5 868 768,00	107 594,08	Здания
4	Гараж-стоянка	Нежелое помещение, площадь застройки-389,9, материал стен-железобетон.панели, фундамент-железобетон.стаканного типа, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	4 170 920,00	4 170 920,00	127 444,79	Здания
5	Домик над пожарной скважиной	Здание производственное, площадь застройки-9,3 матер.стен-кирпич, фундамент-бетон	44 096,00	44 096,00	2 694,78	Здания
6	Железобетонный склад/трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели,кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	569 005,00	569 005,00	7 633,01	Здания
7	Замощение	площадь застройки-3600, материал покрытия-бетон	121 003,00	121 003,00	11 091,96	Здания
8	Здание АБК 2-эт. /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, площадь застройки-118,4, материал стен- кирпич, фундамент-бетонный ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 2	654 511,00	654 511,00	8 779,98	Здания
9	Здание гаража /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели,кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 004 618,00	1 004 618,00	13 476,54	Здания
10	Здание КПП /трансп.уч-к/	площадь застройки-26,9, матер.стен-кирпич, фундамент-железобетон, 1 этаж	181 678,00	181 678,00	2 437,16	Здания
11	Здание мех/мастерских /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели,кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 889 766,00	1 889 766,00	25 350,49	Здания
12	Здание подстанции ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-378,1, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	11 640 082,00	11 640 082,00	352 729,74	Здания
13	Карaulное помещение	Здание производственное, площадь застройки-6,7 матер.стен-кирпич, фундамент-бетон.ленточный, 1 этаж	18 408,00	18 408,00	843,70	Здания
14	Мастерские	Здание производственное, площадь застройки-131,50, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	529 426,00	529 426,00	16 176,93	Здания
15	Модуль ГТЦ	Здание производственное, площадь застройки-463,20, матер.стен-метал.проф.лист, фундамент-бурунабвные сваи, 1 этаж	1 016 972,00	1 016 972,00	71 709,55	Здания
16	Навес	Нежелое помещение, площадь застройки-24,5, материал стен- метал.лист, фундамент-метал.столбы, материал покрытия-	39 616,00	39 616,00	2 420,99	Здания

		метал.лист, этаж 1				
17	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-бетонные панели, протяженность-52м	86 840,00	86 840,00	3 980,13	Здания
18	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-207,80м	237 343,00	237 343,00	21 756,46	Здания
19	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическая сетка, протяженность-184,90м	63 458,00	63 458,00	5 768,95	Здания
20	Подъездной путь ж/д	Железнодорожный транспорт, протяженность 29м	1 878 624,00	1 878 624,00	114 804,80	Здания
21	Пожарная скважина	Сооружение специального назначения, материала покрытия- металич.трубы диам.20 см	18 863,00	18 863,00	1 152,69	Здания
22	Помещение контрольно-пропускного пункта	Нежелезобетонное помещение, площадь застройки-26,9, материал стен- кирпич, фундамент-бетон.блоки,ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	41 789,00	41 789,00	1 418,78	Здания
23	Пристрой здания МПУ-ОРУ-110кВ	Здание производственное, площадь застройки-316,50, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	3 173 042,00	3 173 042,00	46 662,44	Здания
24	Производственный корпус с пристроем административно-бытовых помещений	Здание, площадь по внутрен.обмеру 1172,50 кв.м, 2 этажа	15 232 354,00	15 232 354,00	515 556,58	Здания
25	Проходная на ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-26,8, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	198 665,00	198 665,00	4 552,79	Здания
26	Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-106,1, матер.стен-проф.настил, фундамент-бетонный	420 544,00	420 544,00	25 699,96	Здания
27	Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-55,6, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	149 493,00	149 493,00	5 481,41	Здания
28	Сварочный пост /трансп.уч-к/	Нежелезобетонное помещение, площадь застройки-40,6, материал стен- кирпич, фундамент-бетонный ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	108 513,00	108 513,00	1 455,63	Здания
29	Сеть водопровода от ВК-2 до т.А	Инженерн.сети, трубыдиам.100, протяженность209,40 п.м	226 498,00	226 498,00	41 524,67	Здания
30	Склад ГСМ	Здание складское, площ.застр.28,5, стены-бетон.блок, фундамент-бетон.ленточный, этаж 1	19 196,00	19 196,00	1 173,04	Здания
31	Склад ГСМ	Нежелезобетонное помещение, площадь застройки-29,6 материал стен-кирпичные, фундамент-бетонный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	36 316,00	36 316,00	2 219,36	Здания
32	Склад ОМТС(модуль)	Здание складское, площадь застройки-310,2, матер.стен-метал.проф.лист, фундамент-бурионабивные сваи, 1 этаж	578 491,00	578 491,00	40 791,08	Здания
33	Склад цемента (ОМТС)	Здание складское, площадь застройки-185, матер.стен-панель, фундамент-бетонный стаканного типа, 1 этаж	1 189 929,00	1 189 929,00	22 684,97	Здания
34	Станция мойки автомобилей	Нежелезобетонное помещение, площадь застройки-214,2, материал стен-метал.проф.лист, фундамент-бетон.ленточный, материал покрытия-метал.проф.лист, этаж1	470 284,00	470 284,00	33 161,04	Здания
35	Столярная мастерская	Здание производственное, площадь застройки-347,6, матер.стен-панели,кирпич, фундамент-железобетон ленточный, 1 этаж	1 887 564,00	1 887 564,00	57 675,53	Здания
36	Теплый пристрой	Здание производственное, площадь застройки-241,80, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	2 911 915,00	2 911 915,00	88 239,80	Здания
37	Холодный склад /трансп.уч-к/	Нежелезобетонное помещение, материал стен-железобетонные панели,кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 080 885,00	1 080 885,00	14 499,65	Здания
38	Электрощитовая лесоцеха	Здание производственное, площадь застройки-32,6, матер.стен-кирпич,	281 727,00	281 727,00	8 608,38	Здания

		фундамент-бурионабивные сваи				
39	Административное здание	Здание производственное площадь застройки-618,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный, железобетонный, ленточный, 3 этаж	41 294 387,00	41 294 387,00	757 063,78	Сооружения
40	Башня дренажной потерны левого берега	Здание производственное площадь застройки-20,3 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	343 632,00	343 632,00	6 299,92	Сооружения
41	Башня дренажной потерны пр. берег	Здание производственное площадь застройки-27,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	492 018,00	492 018,00	9 020,33	Сооружения
42	Башня цемент. потерны левый берег	Здание производственное площадь застройки-29,1 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	843 460,00	843 460,00	15 463,47	Сооружения
43	Башня цемент. потерны правый берег	Здание производственное площадь застройки-29,2 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	859 079,00	859 079,00	15 749,80	Сооружения
44	Бетонное крепление правого берега в нижнем бьефе	Сооружение спец. назначения площадь застройки-22500, материал покрытия железобетонные плиты, протяженность- 450м	32 392 002,00	32 392 002,00	593 853,37	Сооружения
45	Водобой	Сооружение спец. назначения площадь застройки-41146 фундамент-бетонная подготовка, материал покрытия бетон. плиты, протяженность- 389,20м	391 915 946,00	391 915 946,00	7 185 125,64	Сооружения
46	Водосливная ГЭС	Сооружение специального назначения, площадь застройки-40565, материал-монолитный железобетон, фундамент-монолитная железобетонная плита	1 293 642 029,00	1 293 642 029,00	25 230 606,94	Сооружения
47	Замощение	Замощение, площадь застройки-822, материал покрытия бетон	80 389,00	80 389,00	1 473,78	Сооружения
48	Замощение	Замощение, площадь застройки-1768,03, материал покрытия асфальт	25 724,00	25 724,00	471,57	Сооружения
49	Крепление правого берега в верхнем бьефе	Сооружение спец. назначения площадь застройки-5120, материал покрытия бетон, бутовый камень протяженность- 320м	45 147 253,00	45 147 253,00	827 699,62	Сооружения
50	Левобережная башня	Здание производственное площадь застройки-221,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетонный, 6 этажей	13 940 516,00	13 940 516,00	255 576,09	Сооружения
51	Левобережная сопрягающая стенка с нижнего бьефа	Сооружение спец. назначения площадь застройки-1159,0 фундамент-бетонная подготовка, материал железобетон, протяженность- 61м	70 079 017,00	70 079 017,00	1 284 781,96	Сооружения
52	Левобережный устой с верхнего бьефа	Сооружение спец. назначения площадь застройки-3994, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон. подготовка, железобетон. конструкция	2 716 609,00	2 716 609,00	49 804,48	Сооружения
53	Лимниграф ЛБ ВБ	Сооружение спец. назначения площадь застройки-7,2 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	23 603,00	1 081,85	Сооружения
54	Лимниграф ЛБ НБ	Сооружение спец. назначения площадь застройки-6,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	20 826,00	20 826,00	954,58	Сооружения
55	Лимниграф ПБ ВБ	Сооружение спец. назначения площадь застройки-5,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	23 603,00	1 081,85	Сооружения
56	Лимниграф ПБ НБ	Сооружение спец. назначения площадь застройки-6,0 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	18 049,00	18 049,00	827,20	Сооружения
57	Магистральный канал	Сооружение спец. назначения материал покрытия железобетонные плиты, протяженность-1750м	32 466 936,00	32 466 936,00	992 045,23	Сооружения
58	Маслохозяство	Здание производственное площадь застройки-504,6 материал-железобетон. монолитн., фундамент-монолитная железобетонная плита, ленточный, 3 этаж	28 611 250,00	28 611 250,00	524 539,62	Сооружения

59	Монтажная мастерская	Здание производственное площадь застройки-1294,1 материал-железобетон.монолитн., фундамент-монолитная железобетонная плита,ленточный, 1 этаж	85 501 834,00	85 501 834,00	1 567 533,66	Сооружения
60	Надводосливные помещения	Здание производственное площадь застройки-5596,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонные бычки	127 188 611,00	127 188 611,00	2 331 791,22	Сооружения
61	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлические, протяженность-236,54м	84 710,00	84 710,00	5 176,71	Сооружения
62	Пойменная плотина	Сооружение спец.назначения площадь застройки-291500 материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-1166м	97 557 448,00	97 557 448,00	1 906 095,84	Сооружения
63	Помещение пескоструйщиков	Здание производственное площадь застройки-21,1 материал-железобетон, фундамент-железобетонный	62 045,00	62 045,00	5 687,44	Сооружения
64	Понур	Сооружение спец.назначения площадь застройки-56695,3 фундамент-бетонная подготовка, материал покрытия армированные бетон.плиты, протяженность-470,5м	166 042 367,00	166 042 367,00	3 044 110,08	Сооружения
65	Правобережная башня	Здание производственное площадь застройки-234,9 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный, этажей.5	20 573 651,00	20 573 651,00	377 183,62	Сооружения
66	Правобережный устой с верхнего бьефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-12812, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	2 159 467,00	2 159 467,00	39 590,21	Сооружения
67	Правобережный устой с нижнего бьефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5262, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	10 064 267,00	10 064 267,00	184 511,58	Сооружения
68	Проходная №1	Здание производственное площадь застройки-52,8 материал-кирпич, фундамент-бетонной монолитный, 1этаж	717 809,00	717 809,00	32 899,57	Сооружения
69	Пьезометры внешние	Сооружение спец.назначения, кол-во 76шт, Трубы-диам 95 мм сталь 3	28 217,00	28 217,00	862,18	Сооружения
70	Русловая плотина	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-160750, материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-643м	138 229 409,00	138 229 409,00	2 700 752,23	Сооружения
71	Склад	Здание складское, площадь застройки-17.7 материал-металлические фундамент-буронабивные сваи	79 139,00	79 139,00	3 627,25	Сооружения
72	Склад	Здание складское, площадь застройки-12.5 материал-металлические фундамент-буронабивные сваи	51 371,00	51 371,00	2 354,55	Сооружения
73	Склад	Здание складское, площадь застройки-12,1 материал-кирпичные,металлические, фундамент-бетонный	183 270,00	183 270,00	8 399,93	Сооружения
74	Склад	Здание складское, площадь застройки-2,4 материал-металлические фундамент-буронабивные сваи	9 719,00	9 719,00	445,50	Сооружения
75	Склад	Здание складское, площадь застройки-4 материал-кирпичные,металлические, фундамент-бетонный	9 719,00	9 719,00	445,50	Сооружения
76	Склад ГСМ	Здание складское, площадь застройки-47,3 материал-кирпич, фундамент-бетонный	183 270,00	183 270,00	8 399,93	Сооружения
77	Хозяйственный двор	Здание производственное площадь застройки-420,5 материал-кирпич, фундамент-бетонный ленточный	5 031 342,00	5 031 342,00	461 206,35	Сооружения
78	Холодный склад	Здание складское, площадь застройки-115,8 материал-цементные листы фундамент-бетонный	964 668,00	964 668,00	44 213,95	Сооружения
79	Цементационная потерна	Сооружение спец.назначения площадь застройки-2540,7 материал стен-кирпич,фундамент-монолитн.жельзобетон	38 693 719,00	38 693 719,00	709 384,83	Сооружения

80	Автодорога	площадь застройки-565,50, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-134м	813 422,00	813 422,00	74 563,72	Сооружения
81	Автодорога к верхней проходной на правом берегу	Дорога, площадь застройки-918,50, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-143	921 504,00	921 504,00	215 671,17	Сооружения
82	Автодорога на пожарный спуск на правом берегу	Дорога, площадь застройки-618, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-108	460 752,00	460 752,00	107 835,53	Сооружения
83	Автодорога на русловой плотине отм.113	Дорога, площадь застройки-2560, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-240	906 146,00	906 146,00	212 076,70	Сооружения
84	Внешняя линия связи от ГЭС до п/станции 110/220кв	Кабельная,одноцепная, протяженность 1600м, кабель ТБ,проводТПП,тоннель	49 894,00	49 894,00	22 868,12	Сооружения
85	Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 110	Передаточное устройство, материал покрытия-М-400, протяженность-2005	313 733,00	313 733,00	28 758,84	Сооружения
86	Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 220	Передаточное устройство, материал покрытия-МП-240, протяженность-1229	347 536,00	347 536,00	31 857,43	Сооружения
87	Кабель силовой от ГЭС до ОРУ 110/220 кв	Передаточное устройство, материал покрытия-СБГ9х185 30/2, протяженность-1600	175 742,00	175 742,00	32 219,33	Сооружения
88	Линия освещения пойменной и русловой плотины ГЭС	Передаточное устройство, протяженность-2819,28	331 748,00	331 748,00	30 410,27	Сооружения
89	Охранная сигнализация	тип регистр.датчиков СМК 1"Браво"60, Прибор фиксир.срабат.сигнализации "Аргус" 3 шт, длина провода 10000м	7 476,00	7 476,00	632,61	Сооружения
90	Охранно-пожарная сигнализация	Тип передатчика ИП-212 3СУ , 18шт, прибор фиксир.срабат.сигнал ППК2-20, марка ВВГ4-1,5, длина провода 4000м	49 931,00	2 638 497,00	124 989,70	Сооружения
91	Пожарно-сигнальная станция ППК-2	Тип передатчика ИП-212 3СУ , 18шт, прибор фиксир.срабат.сигнал ППК2-20, марка ВВГ4-1,5, длина провода 4000м	31 440,00	31 440,00	1 900,25	Сооружения
92	Сети электроосвещения насосных	Кабельная, протяженность 320м, кабель ВВГ-3х2,5, напряж. 0,23 кВ	88 503,00	88 503,00	2 080,21	Сооружения
93	Телефонная станция ЭАТС "Бета-М"	тип регистр.датчиков УПАТС	178 518,00	178 518,00	4 040,52	Сооружения
94	Автомаршрутный мост через реку Каму	Мост площадь застройки 3956,8, материал покрытия-асфальтобетон, железобетон.сборные плиты	2 555 278,00	2 555 278,00	46 846,80	Сооружения
95	Автомаршрутный мост через шлюз	Мост, площадь застройки 2065,6, материал покрытия-асфальтобетон, протяженность-188,64	26 119 750,00	26 119 750,00	8 209 064,27	Сооружения
96	Благоустройство территории прилегающей к ГЭС	тротуары, протяженность 150м, ширина 1,5м, щебень, асфальт	171 570,00	171 570,00	3 145,45	Сооружения
97	Водопровод наружный от Репина до ввода в ГЭС	Инженерные сети, трубы-сталь диаметр 150,200, протяженность 1499,81	55 932,00	55 932,00	47 327,06	Сооружения
98	Железобетонный забор /транспортный участок/	бетонные панели, протяженность 128,20	176 582,00	176 582,00	10 556,59	Сооружения
99	Замощение	Замощение, площадь застройки-3900, материал покрытия бетон	3 090 963,00	3 090 963,00	141 669,11	Сооружения
100	Кабельный тоннель с внешней линией связи	Передаточное устройство, площадь застройки-3673, материал стен-монолитные,железобетон., фундамент-монолитный,железобетон, материал покрытия-ТПП 30/2, протяженность-1147,81	2 405 697,00	2 405 697,00	44 104,50	Сооружения
101	Канализационная сеть стальная внутренней хозяйственно-бытовой канализации ГЭС	Канализация, протяженность 520м, трубы сталь 108, в здании	2 308 512,00	2 308 512,00	140 296,31	Сооружения
102	Канализация наружная от гондольного приема ГЭС	Инженерные сети, трубы-чугун диаметр 150,200, сталь диам.80, протяженность 962,30	96 113,00	96 113,00	81 326,41	Сооружения
103	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-504,61м	431 516,00	431 516,00	19 777,78	Сооружения
104	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-920,29м	811 323,00	811 323,00	37 185,61	Сооружения
105	Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-152,17м	61 570,00	61 570,00	3 762,66	Сооружения

106	Ограждение	Ограждениеметаллич., протяженность 33м	32 658,00	32 658,00	2 993,65	Сооружения
107	ОРУ 110/220 намыв на площадке на левом берегу	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-52291,60, материал покрытия песочно-гравийный грунт	33 300 619,00	33 300 619,00	679 604,42	Сооружения
108	Переключательный пункт	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-1389,50, материал покрытия-бетон	218 208,00	218 208,00	4 000,48	Сооружения
109	Подкрановые пути козловых кранов г/п 250 т	Сварная металлоконструкция с комплектом крепежей, комплект изделий для крепления рельсового пути, рельсы КР-120	2 887 016,00	13 183 302,55	109 886,48	Сооружения
110	Подъездная дорога к ОРУ 110/220	Дорога, площадь застройки-1529, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС	2 130 909,00	2 130 909,00	97 666,69	Сооружения
111	Промышленная распределительная сеть	Кабель, протяженность-7120м, марка кабеля ТПП, кабельн.тоннель	290 057,00	2 892 344,84	33 942,81	Сооружения
112	Скважина питьевой воды /трансп.уч-к./		42 343,00	42 343,00	1 111,66	Сооружения
113	Стела	Внешнее благоустройство, площадь застройки-34, материал- железобетон	462 659,00	462 659,00	103 862,22	Сооружения
114	Трубопровод пожаротушения подвodosливных помещений	Пожарный трубопровод, протяженность 1470м, трубы стальные 150,250мм, в здании	3 108 869,00	3 108 869,00	113 991,90	Сооружения
115	Трубопровод технического водоснабжения 4 блока	Напорный сливной коллектор, трубопровод напорный и сливной на охлажден.г/а, запорная арматура, насосы 10шт.	0	41 899 547,85	0,00	Сооружения
116	Подкрановые пути полукозлового крана	Сварная металлоконструкция с комплектом крепежей, комплект изделий для крепления рельсового пути, рельсы КР-70	0	10 133 128,75	0,00	Сооружения
ИТОГО			2 795 355 762,00	2 862 875 578,99	63 928 961,80	

Причина изменения: переход недвижимого имущества по передаточным актам присоединенных к Эмитенту юридических лиц в ходе реорганизации Эмитента в форме присоединения.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

За время существования Эмитента, а именно, за период с 26.12.2004 до даты окончания отчетного квартала, Эмитент не участвовал в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

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 в соответствии с Уставом Эмитента:

245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.³

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.⁴

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале Эмитента: 100%

Доля привилегированных акций в уставном капитале Эмитента: 0%

Акции Эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении акций Эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Решение об увеличении уставного капитала Эмитента принято внеочередным Общим собранием акционеров Эмитента (Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России") 28.10.2005 (Протокол № 207 от 28.10.2005).

Размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента на дату начала указанного периода: 103 951 322 702 рубля.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол № 207 от 28 октября 2005 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 140 954 759 856 рублей.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол № 252 от 25 мая 2007 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения: 156 864 373 776 рублей.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

³ Без учета ценных бумаг, размещаемых в ходе дополнительной эмиссии, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено, отчет об итогах размещения ценных бумаг не зарегистрирован)

⁴ Без учета ценных бумаг, размещаемых в ходе дополнительной эмиссии, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол б/н от 16 октября 2007 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения: 195 860 496 735 (Сто девяносто пять миллиардов восемьсот шестьдесят миллионов четыреста девяносто шесть тысяч семьсот тридцать пять) руб. 00 коп.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол №1 от 26 июня 2008 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол №1 от 26 июня 2008 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

NN	Наименование фонда	Показатели	По состоянию на 01.01.2009 (за четвертый квартал)
1	Фонд накопления	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	7 348 473
2		Размер фонда текущий, тыс. руб.	
3		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс. руб.	7 065 944
4		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода, тыс. руб.	6 660 767
		в т.ч.	
5		инвестиционные средства	5 864 033
6		приобретение оборудования	0
7		Прочие	796 734
8	Резервный Фонд	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	970 610
9		Размер фонда текущий, тыс. руб.	106 453
10		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс. руб.	864 157
11		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода	0

В соответствии с п. 8.3 ст.8 Устава Эмитента, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

По состоянию на дату окончания отчетного квартала иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.

8.1.4. 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 "Ведомости", а также размещается на веб-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 "Ведомости", а также размещается на веб-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:

В соответствии с п.10.15. Устава Эмитента:

10.15.1. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, 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 Общества, 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.

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 от его созыва.

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

10.15.4. В случае если в течение срока, установленного в пункте 10.15.3 настоящей статьи, Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе от его созыва, внеочередное Общее собрание акционеров может быть создано лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 10.7. Устава Эмитента:

"В сроки не ранее чем через 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 Общества, 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.

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 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, 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 веб-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. 10 Устава Эмитента:

10.16. Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 15 (Пятнадцати) дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

10.17. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются Обществом в газете "Ведомости", а также размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет.

8.1.5. 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

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 62
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в	Доли не имеет

уставном капитале эмитента	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
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, д.225/3
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"
Место нахождения	Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Энергетиков, дом 2
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	95,46%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	95,46%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,11 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,11 %

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт ВКК"
Место нахождения	Волгоградская обл., г.Волжский, пр-т Ленина, д.1а
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Электроремонт-ВКК"
Место нахождения	Самарская обл., г.Жигулевск, Жигулевская ГЭС
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШ АТЦ"
Место нахождения	Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Прометей"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Прометей"
Место нахождения	Республика Дагестан, Гунибский р-н, с.Гуниб
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, пр-т Ленина д.34
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"
-------------------------------	--

Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Богучанская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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, дом 21
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество
-------------------------------	--------------------------------------

	"Энергостроительный комплекс ЕЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЕЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, ул.Архитектора Власова д.33
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"
Сокращенное фирменное наименование	ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк алюминий компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Геотерм"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.60
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	71,61%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	71,61%
Доля участия коммерческой организации в	Доли не имеет

уставном капитале эмитента	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"
Место нахождения	,г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, 60
Доля участия 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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Гидроинвест"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, проспект Вернадского д.8а
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	0,356
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,356

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100 %

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Южно-Якутский ГЭК"
Место нахождения	Республика Саха (Якутия), г.Алдан, ул. Линейная, 4
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Физкультурно-Спортивный комплекс "Черемушки""
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ФСК "Черемушки""
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, пгт. Черемушки
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Жарки"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жарки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, Советский микр-н, д.41
Доля участия 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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Место нахождения	Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с.Комсомольское, ул.Магомед Гаджиева,10
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношению к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Новый бинарный энергоблок"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новый бинарный энергоблок"
Место нахождения	г.Москва, ул.Кржижановского, 7 корп.2
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Ленгидропроект "
Сокращенное фирменное наименование	ОАО " Ленгидропроект"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, проспект Испытателей д.22
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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 участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	64,27%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	64,27%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ГВЦ Энергетики"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, Китайгородский пр-д, д.7
Доля участия эмитента в уставном капитале	42,54%

коммерческой организации	
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	42,54%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЧиркейГЭСстрой"
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п.Шамилькала
Доля участия 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 обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,01%

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УЭУК"
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г.Сургут
Доля участия 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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОГК-1"
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Одесская д.1, корп.1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	21,71%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	21,71%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,018%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,018%

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Место нахождения	Г.Магадан, ул.Пролетарская д.84, корп.2
Доля участия эмитента в уставном капитале	5,99%

коммерческой организации	(в настоящий момент осуществляется дополнительная эмиссия ценных бумаг, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено, по окончании размещения доля участия в уставном капитале может измениться)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	5,99% (в настоящий момент осуществляется дополнительная эмиссия ценных бумаг, по состоянию на 31.12.2008 размещение не завершено, по окончании размещения доля обыкновенных акций может измениться)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	RusSUNHydro Limited
Сокращенное фирменное наименование	RusSUNHydro Ltd
Место нахождения	42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	50%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	50%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - РусГидро"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская д.21
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	57,44%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	57,44%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью
-------------------------------	---

	"АйТи Энерджи Сервис"
Сокращенное фирменное наименование	ООО «АйТи Энерджи Сервис»
Место нахождения	г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3, офис С-214
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	19,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	19,99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом

В отчетном квартале Эмитент не совершал существенных сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

1. Объект присвоения кредитного рейтинга: Эмитент ОАО «РусГидро».
2. Значение кредитного рейтинга на 31.12.2008 года:

По международной шкале инвестиционного уровня:

Рейтинги	Standard&Poor's	Moody's	Fitch
Рейтинговая шкала	BBB-	Baa3	BBB-

По национальной шкале инвестиционного уровня:

Рейтинги	Standard&Poor's	Moody's	Fitch
Рейтинговая шкала	ruAAA	Aaa.ru	AA (rus)+

3. Изменений в значениях кредитного рейтинга не было.
4. Полные фирменные наименования и даты присвоения рейтингов.
 - 14 сентября 2006 года рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd., совместно с ЗАО «Рейтинговое Агентство Moody's Интерфакс» присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня Baa3.
 - 18 декабря 2007 года рейтинговое агентство Fitch Ratings Ltd. присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
 - 18 декабря 2007 года Standard & Poor's International Services, Inc. присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
5. Координаты рейтинговых агентств:
 - 5.1. Moody's: 7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA
<http://www.moodys.ru>;
 - 5.2. РАМИ: 103006, Россия, Москва, 1-ая Тверская-Ямская ул., д. 2
<http://rating.interfax.ru>;
 - 5.3. Fitch: Fitch Ratings 101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS UK
<http://www.fitchratings.ru>;
 - 5.4. S&P: 125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2
<http://standardandpoors.ru>.
6. Ценным бумагам Эмитента рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **именные обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **1 (Один) рубль**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными):

245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска (дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска):

Государственный регистрационный номер: № 1-01-55038-Е

Дата государственной регистрации выпуска: 22.02.2005 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 22.02.2005 года

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

В настоящий момент осуществляется размещение ценных бумаг дополнительного выпуска, по состоянию на 31.12.2008г. размещение не завершено, отчет об итогах размещения не зарегистрирован.

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению представляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава.

Количество акций, находящихся на балансе Эмитента:

— такие акции отсутствуют.

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Эмитента:

— такие акции отсутствуют.

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 настоящим Уставом;

— 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 настоящим Уставом".

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Эмитент ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций Эмитента.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения не представляются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не представляются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций с обеспечением.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг по Решению Совета директоров Эмитента (Протокол № 3 от 14 марта 2005г.) осуществляется регистратором Общества:

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование:

ОАО "Центральный Московский Депозитарий", ОАО "ЦМД"

Место нахождения: **107078, г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корп. В**

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра эмиссионных ценных бумаг:

Номер лицензии: **10-000-1-00255**

Дата выдачи: **13.09.2002**

Срок действия: **бессрочная**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Почтовый адрес: **105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8**

Телефон, факс: **(495) 221 - 13 - 35, факс (495) 221 - 13 - 33**

Адрес страницы в сети "Интернет": www.mcd.ru

8.7. 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 (статьи 11, 45);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312);
- Федеральный закон "Об акционерных обществах" от 25.12.1995 № 208-ФЗ (ст.ст. 42, 43);
- Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 № 39-ФЗ;
- Федеральный закон "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг" от 05.03.1999 № 46-ФЗ;
- Федеральный закон "О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации" от 25.07.2002 № 115-ФЗ;
- Федеральный закон "О несостоятельности (банкротстве)" от 26.10.2002 № 127-ФЗ;
- Федеральный закон "О валютном регулировании и валютном контроле" от 10.12.2003 № 173-ФЗ;
- Федеральный закон от 07.08.2007 "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".
- 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).

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством. Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов:

Наименование дохода по ценным бумагам: Дивиденды.

1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.

1.3. Ставка налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 9%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации - 15%.

1.4. Порядок и сроки уплаты налога:

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

1.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Для юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации общая сумма налога определяется как произведение ставки налога (9 %), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Если дивиденды выплачиваются иностранной организации, имеющей постоянное представительство в Российской Федерации и являющейся резидентом государства, в отношении с которым у Российской Федерации действует Соглашение об избежании двойного налогообложения, содержащее положения о не дискриминации резидентов соответствующего иностранного государства по отношению к резидентам Российской Федерации, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК Российской Федерации для российских организаций – получателей дивидендов, в размере 9 %. При этом иностранный получатель дивидендов должен подтвердить свое постоянное местопребывание в государстве, в отношении с которым у Российской Федерации действует соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения.

Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется самостоятельно, исходя из суммы полученных дивидендов, и ставки, предусмотренной пп. 2 п. 3 ст. 284 НК Российской Федерации и составляющей 15%.

1.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов:

Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогообложение доходов физических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов.

2.1. Наименование дохода по ценным бумагам: Дивиденды.

2.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на доходы физических лиц.

2.3. Ставка налога: Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 9%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 30%.

2.4. Порядок и сроки уплаты налога:

Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию (налогового агента), являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов. Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.

2.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации:

Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

2.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов:

Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

3.1. Наименование дохода по ценным бумагам:

Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:

Доходы от операций по реализации ценных бумаг;

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:

Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации.

3.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.

3.3. Ставка налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 24%;

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации - 20%.

3.4. Порядок и сроки уплаты налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

3.5. Особенности порядка налогообложения для иностранных юридических лиц - (нерезидентов), получающих доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное

подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов:

Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

4.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:

Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

4.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам:

Налог на доходы физических лиц.

4.3. Ставка налога: Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 13%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 30%.

4.4. Порядок и сроки уплаты налога:

Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

4.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:

При отсутствии документального подтверждения расходов физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125 000 рублей.

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации:

Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

4.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов:

Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

	2005 год
категория акций	Обыкновенные

размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,000268289 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	27 889 тыс. рублей
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	14 декабря 2005г., протокол от 14 декабря 2005г. № 210
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	9 месяцев 2005 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	27 889 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,005441922 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	565 695 тыс. рублей
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	23 июня 2006г., протокол от 23 июня 2006г. № 224
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
отчетный период (год, квартал), за который	2005 год

выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	565 695 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,002151 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	223 599 тыс. Рублей
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	23 июня 2006г., протокол от 23 июня 2006г. №224
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	1 квартал 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	223 599 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,00106384 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по	113 904 тыс. Рублей

акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	19 сентября 2006г., протокол от 19 сентября 2006г. №228
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	1 полугодие 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	113 904 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,005739431 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	809 000 тыс. Рублей
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	12 декабря 2006г., протокол от 12 декабря 2006г. №238
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	9 месяцев 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному	809 000 тыс. рублей

периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Решением годового Общего собрания акционеров эмитента (Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", протокол от 22.06.2007г. №254) принято решение:

С учетом выплаты дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 квартала, полугодия и девяти месяцев 2006 года в размере 1 146 503,6 тыс. рублей не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года.

	2007 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,00793872 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	1 119 000 тыс.рублей
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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	22 июня 2007г., протокол от 22 июня 2007г. №254
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	1 квартал 2007 год
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	1 119 000 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

8.10. Иные сведения

Отсутствуют.