Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество
«РусГидро»

Код Эмитента: 55038-Е

за 3 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

"____" ноября 2008 г. (подпись)

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

"____" ноября 2008 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 аудиторе, 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 10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 10
2.2. Рыночная капитализация эмитента 11
2.3. Обязательства эмитента 12
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 14
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 15
III. Подробная информация об Эмитенте 25
3.1. История создания и развитие Эмитента 25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 30
3.3. Планы будущей деятельности Эмитента 39
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 41
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 42
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 70
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 71
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 71
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 72
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 73
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 76
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 76
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 84
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 84
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 89
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 110
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 111
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 127
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 128
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 128
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 129

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 129
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 129
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") 130
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ..131
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 132
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ...132
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 133
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация 135
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента 135
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал 135
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год 135
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 135
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 135
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 135
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 224
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 225
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 225
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 240
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 241
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска 241
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска 241
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 241
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 241
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 242
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 245
8.10. Иные сведения 249
Приложение I. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 9 месяцев 2008 года. 250
Приложение II. Изменения в учетную политику Общества на 2008 год 256

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:
Синюгин Вячеслав Юрьевич, 1969 г.р. Председатель Совета директоров
Христенко Виктор Борисович, 1957 г.р.,
Уринсон Яков Моисеевич, 1944 г.р.
Раппопорт Андрей Натанович, 1963 г.р.
Аюев Борис Ильич, 1957 г.р.
Удальцов Юрий Аркадьевич, 1961 г.р.
Пономарев Дмитрий Валерьевич, 1967 г.р.
Ремес Сеппо Юха, 1955 г.р.
Медведев Юрий Митрофанович, 1948 г.р.
Хамитов Рустэм Закиевич, 1954 г.р.
Аханов Дмитрий Сергеевич, 1975 г.р.
Вязалов Сергей Юрьевич, 1956 г.р.
Шаронов Андрей Владимирович, 1964 г.р.

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 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)
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 соответсвии с МСФО.

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

- налилие 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 соответсвии с МСФО, составляет 11 564 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченногоЭмитентом 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 соответсвии 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 соответсвии 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 третьем 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

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние Эмитента на дату окончания отчетного квартала.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	30.09.2007 (9 месяцев 2007)	30.09.2008 (9 месяцев 2008)
1.	Стоимость чистых активов Эмитента	тыс. руб.	148 973 373	406 081 245
2.	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	%	22,4	7,3
3.	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	11,8	2,7
4.	Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	200,0	586,7
5.	Уровень просроченной задолженности	%	-	-
6.	Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	0,34	0,23
7.	Доля дивидендов в прибыли	%	-	-
8.	Производительность труда	руб./ чел.	111 784	8 686
9.	Амортизация к объему выручки	%	0,3	11,7

Примечание:

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.06 г. № 06-117/пз-н "Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг".

Анализ платежеспособности и финансового положения Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года.

Стоимость чистых активов - важный показатель, характеризующий экономическое состояние Эмитента. Показатель используется для оценки устойчивости финансового состояния Эмитента, степени ее финансовой надежности. Значительная по размерам стоимость чистых активов в сопоставлении с общей стоимостью имущества Эмитента, с балансовой стоимостью его активов характеризует финансовую устойчивость Эмитента и оказывает существенное влияние на его взаимоотношения с кредиторами.

Стоимость чистых активов используется для оценки деятельности организаций, в частности в зависимости от нее должен увеличиваться (или может уменьшаться) уставный капитал. Метод расчета основывается на балансовой стоимости активов и пассивов. Экономический смысл показателя чистых активов – величина имущества Эмитента, остающегося после удовлетворения претензий всех кредиторов эмитента (оплаты всех долгов) в случае одномоментного расчета по всем долгам.

У Эмитента чистые активы стабильно растут. Прирост за 2008г. (9 мес.) к 2007г. (9 мес.) составил 172,6%. Анализ финансовой отчетности Эмитента за 9 мес. 2007г. показывает, что величина чистых активов равна стоимости собственного капитала (размер собственного капитала 148 973 373 тыс.руб.). За 9 мес. 2008г. чистые

активы выше размера собственного капитала на 76 177 тыс.руб. (размер собственного капитала – 406 005 068 тыс.руб.).

Увеличение размера чистых активов Эмитента в 2008г. (9 мес.) по отношению к 2007г. (9 мес.) обусловлено реорганизацией Эмитента в форме присоединения к ОАО "РусГидро" активов следующих акционерных Обществ: 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 "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ЗАО "ЭОЗ", ОАО «Каскад НЧ ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС».

Отношение суммы привлеченных средств (краткосрочных обязательств) к капиталу и резервам характеризует долю привлеченных заемных средств в общей сумме средств, вложенных в предприятие. Из динамики данных показателей видно, что доля заемных средств в 2008 (9 мес.) к 2007 (9 мес.) увеличилась. Рост коэффициента обусловлен реорганизацией Эмитента: увеличение обязательств при присоединении ДЗО.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует, сколько рублей собственных источников приходится на рубль обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде. Анализ данного показателя показывает его увеличение в течение 2008 (9 мес.) по отношению к 2007 г. (9 мес.).

Просроченная дебиторская и кредиторская задолженность отсутствует.

Уровень платежеспособности и финансовой устойчивости организации зависит от скорости оборачиваемости дебиторской задолженности, которая характеризует эффективность функционирования организации. Оборачиваемость дебиторской задолженности характеризует средний срок погашения дебиторской задолженности. Положительным для организации считается снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности.

В течение 2008г. (9 мес.) по сравнению с 2007 г. (9 мес.) наблюдается снижение коэффициента, обусловленное ростом выручки от основного вида деятельности (производство и реализация электроэнергии и мощности).

Доля дивидендов в прибыли организации определяется распределением прибыли организации и определяет источник получения прибыли акционерами Эмитента – за счет роста рыночной стоимости акций предприятия или за счет получения дивидендов.

Анализ начисления дивидендов от величины чистой прибыли (по итогам полугодия):

Годы	Чистая прибыль, млн.руб.	Размер дивидендов, млн.руб.	Доля, %
2007 (9 мес.)	8 358	1 119	13,4
2008 (9 мес.)	12 317	0	0

Начисление дивидендов в 2007 году происходило по итогам 1 квартала, что нашло отражение в отчетности за 9 месяцев. В 2008 году (согласно утвержденному Советом директоров Бизнес-плану на 2008 год) дивиденды будут начислены по решению Годового общего собрания акционеров по итогам отчетного финансового 2008 года в июне 2009 года.

Показатель производительности труда показывает, сколько рублей выручки приходится на сотрудника по основному виду деятельности. По итогам 2008 (3 квартал) показатель снизился и составил 8 686 тыс.руб./чел. Значительное снижение показателя обусловлено реорганизацией Эмитента в форме присоединения ДЗО (рост численности).

Доля амортизации в объеме выручки выросла в 2008 (9 мес.) по сравнению с 2007 (9 мес.) по причине присоединения основных средств ДЗО по рыночной стоимости.

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

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 3 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.**	**3 кв.2008г.**
Рыночная капитализация Эмитента, тыс. руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373	198 466 288

Источник информации официальный сайт РТС: www.rts.ru

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Вид кредиторской задолженности	**Всего по состоянию на 01.07.2008**	**В том числе по сроку наступления платежа**		**Всего по состоянию на 01.10.2008**	**В том числе по сроку наступления платежа**	
		До одного года	**Свыше одного Года**		**До одного года**	**Свыше одного года**
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2 283 686	2 283 686	-	3 745 180	3 745 180	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	203 461	203 461	-	122 619	122 619	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фонда ми, тыс.руб.	1 311 319	1 311 319	-	5 387 478	5 387 478	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиты, тыс.руб.	11 063 000	263 000	10 800 000	12 596 532	281 748	12 314 784
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	33 028 326	27 557 057	5 471 269	5 538 209	66 940	5 471 269
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	3 398 689	3 260 361	138 328	1 495 214	1 365 751	129 463
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Итого, тыс.руб.	**51 288 481**	**34 878 884**	**16 409 597**	**28 885 232**	**10 969 716**	**17 915 516**
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-

Сведения о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10% общей суммы кредиторской задолженности

Наименование, место нахождение, Ф.И.О. кредитора (для аффилированного физического лица – должность, занимаемая в организации-эмитенте, его ДЗО, основной материнской компании, управляющей организации)	3 квартал 2008 г.				Сведения об аффилированных лицах	
	Доля в общей сумме кредиторской задолженности, %	Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.	В том числе просроченная, тыс.руб.	Условия просроченной задолженности	Доля участия в уставном капитале эмитента, %	Доля участия эмитента в уставном капитале кредитора, %
ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ Великобритания, г. Лондон, Уан Эксчендж Сквере, EC2A 2JN (One Exchange Square, EC2A 2JN, London, UK)	22,18%	6 408 081	-	-	-	-
МОРГАН СТЭНЛИ БАНК ИНТЕРНЭШНЛ ЛИМИТЕД Великобритания, г. Лондон, 20 Кабот Сквере, Канари Ворф, E 14 4QE (20 Cabot Square, Canary Wharf, London, E 14 4QE, UK)	15,78%	4 558 777	-	-	-	-
Открытое акционерное общество "УК ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК") г. Москва, Проспект Вернадского, д. 8 а	17,61%	5 086 141	-	-	-	100

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"	Облигационный Займ	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	15.02.2013	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» (ранее – ОАО «ГидроОГК») 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» (ранее – ОАО «ГидроОГК») в рамках заключительного этапа консолидации компании 01.07.2008 г.

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 30.09.2008г - 13 771 556 216,13 руб.

Наименование кредитора	Наименование должника	Год выдачи пор-ва	Доля ОАО «РусГидро» в поручительстве	Сумма обязательства ОАО «РусГидро» по поручительствам, руб.
УК ГидроОГК ОАО	УК ГидроОГК ОАО	2006	100%	5 000 000 000,00
ОГК-5 ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	19 896 891,00
Ставропольская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	9 023 016,00
Новочеркасская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2006	100%	2 228 425,00
Барклайз Банк ПЛС	БоАЗ ЗАО	2007	50%	6 389 994 000,00
Areva T&D S.A.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	1 272 359 922,68
Solios Environment SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	849 146 816,00
Societe Des Technologies De L'Aluminium Du Saguenay Inc.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	28 507 483,62
Brochot SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	45 617 212,81
FLSmidth MÖLLER GmbH (Коммерцбанк Евразия ЗАО)	БоАЗ ЗАО	2008	50%	154 782 449,02

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 завершенного 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:

— реконструкция действующих и строительство 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 25 169 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 отстаивании 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:

— завершение процесса реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" и отрасли электроэнергетики в целом;

— создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

В течение 2008 года будет продолжаться реформирование 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 соответствие 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 соответствие 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 высвобождать в будущем ископаемые углеродные топлива для других целей.

В этой связи Эмитент не подвержен рискам, связанным с возможным изменением цен на сырье и услуги. Риск неисполнения Эмитентом обязательств по размещенным или размещаемым Эмитентом ценным бумагам – отсутствует.

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.

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).

Запушенная 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 завершенный отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала.

Страновые риски

В отчетный период наблюдается положительная тенденция повышения международных рейтингов Российской Федерации. В соответствии с классификацией международных рейтинговых агентств Fitch, Moody's и Standard&Poor's Россия получила инвестиционный рейтинг, в соответствии с которым, экономическая и политическая ситуация в России оценивается как неопасная в краткосрочной перспективе. Прогноз для всех рейтингов остается на уровне "стабильный". Благоприятными факторами, способствующими повышению рейтингов России, по мнению агентств, являются экономический рост, наблюдающийся в России в течение последних нескольких лет, повлекший за собой улучшение большинства ключевых экономических показателей, включая профицит счета текущих операций, а также рост золотовалютных резервов России и сокращение внешних краткосрочных обязательств.

С другой стороны экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать 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.

.

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 завершенный 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 Хакассия, 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, за исключение региона Республика Северная Осетия-Алания.

В связи с обострением в отчетном периоде грузино-осетинского конфликта последствия описываемого риска проявились в регионе деятельности Эмитента Республика Северная Осетия-Алания. Последствиями реализации риска стали: вынужденная приостановка работ по строительству и подготовке ложа водохранилища Зарамагских ГЭС. В целях минимизации последствий данного риска Эмитентом были предприняты следующие меры:

– приостановлен активный ход строительства ГЭС;

– эвакуирован инженерно-строительный персонал и строительная техника, находившиеся в непосредственной близости;

– усилена охрана объекта для предотвращения непредвиденных ситуаций.

По состоянию на конец отчетного периода работы на объекте возобновлены.

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 существенным объемом заимствований Эмитент может быть подвержен рискам, связанным с изменением процентных ставок. В настоящее время и в среднесрочной перспективе ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации имеет тенденцию к снижению, соответственно снижаются ставки по кредитам коммерческих банков. В данный момент Эмитент, на основании постоянного проводимого анализа динамики плавающих процентных ставок, считает, что такой риск для него не существенен. Для снижения отрицательного воздействия на деятельность Общества краткосрочных колебаний процентных ставок предполагается привлечение кредитов по генеральным соглашениям об овердрафтном кредитовании, снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Эмитента не используется.

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 производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Объем деятельности Эмитента на внешнем рынке по состоянию на 3 квартал 2008 года незначителен.

Практически все обязательства эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается Эмитентом как незначительная.

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

В случае негативного влияния изменения валютного курса Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством России в числе целей своей экономической политики, в целом, имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, Эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. 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.

Риск ликвидности

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 легкореализуемых ценных бумаг для сохранения способности Эмитент 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 сконцентрировано в отдельно выделенном подразделении – Казначействе. Управление финансовой деятельностью (привлечение краткосрочного и долгосрочного заемного капитала, размещение временно свободных денежных средств, страхование) производится Головной компанией.

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 соответсвовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

В связи с тем, Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке риски изменения валютного регулирования следует считать несущественными.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

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

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Эмитента никаких рисков, т.к. Эмитент не осуществляет экспорт услуг за пределы Российской Федерации.

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 результате создания единой операционной компании ОАО "РусГидро" путем присоединения дочерних акционерных обществ (ДЗО) с образованием филиалов ГЭС возникает необходимость заключения новых

договоров на водопользование.

В соответствии с п.2 Постановления Правительства РФ от 20.03.2006 года №151 "О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике" в течение 6 месяцев с даты внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности присоединяемых обществ ОАО "РусГидро" в праве заниматься лицензируемыми видами деятельности на основании тех лицензий, которые ранее были получены присоединяемыми обществами. При этом ОАО "РусГидро" в течение 6 месяцев должно получить все необходимые лицензии.

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 несущественен.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, связанные с действиями третьих лиц

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

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 объектов;

- 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 требованием 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: 45 (Сорок пять) 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 ГГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

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.

ОАО "РусГидро" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Перечень гидроэнергетических активов, подлежащих включению в состав ОАО "РусГидро", определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р "О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии".

Конфигурация Гидро-ОГК



09.03.2006 Советом директоров Общества одобрена схема аренды и эксплуатации имущества АО-ГЭС, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности ОАО "РусГидро" на произведенную электроэнергию. При этом потребителем электроэнергии на собственные нужды также является ОАО "РусГидро". По договорам о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования оперативная эксплуатация имущества по-прежнему осуществляется

персоналом АО-ГЭС, что гарантирует целостность технологического процесса и безопасность гидротехнических сооружений.

С 01.05.2006 в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 25.04.2006 ОАО "РусГидро" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "Саратовской ГЭС", ОАО "Нижегородской ГЭС" и ОАО "Каскад ВВ ГЭС".

С 01.10.2006 в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 24.10.2006 ОАО "РусГидро" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания".

С 01.01.2007 в соответствии с приказами Федеральной службы по тарифам России от 29.12.2006 № 484-э/5 и от 27.02.2007 № 32-э/8, ОАО "РусГидро" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Дагестанская региональная энергетическая компания" и ОАО "Бурейская ГЭС".

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, состоявшееся 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007), приняло решения о реорганизации ОАО "РусГидро" в форме присоединения к нему ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ЗАО "ЭОЗ" и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО "РусГидро". Внеочередное Общее собрание акционеров Общества также приняло решения увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 230 000 000 000 (Двести тридцать миллиардов) штук, способ размещения – конвертация акций присоединяемых обществ в дополнительные обыкновенные акции ОАО "РусГидро" в порядке, предусмотренном Договором о присоединении.

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	31.12.2008
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	31.12.2008
3	**Филиал "Воткинская ГЭС"**	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бяков Алексей Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
5	**Филиал "Жигулевская ГЭС"**	Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Долгих Вера Николаевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
7	**Филиал "Зейская ГЭС"**	Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Савельева Ирина Дмитриевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
9	**Филиал "Камская ГЭС"**	Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бологов Сергей Николаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2007
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	31.12.2008
13	**Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"**	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	не назначен
	Срок действия доверенности руководителя	
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	31.12.2008
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	31.12.2008
16	**Филиал "Саратовская ГЭС"**	Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
	ФИО руководителя	Одинцова Людмила Викторовна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
17	**Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего"**	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Неволько Николай Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2008

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

ОАО "РусГидро" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Основным видами деятельности, имеющими приоритетное значение на весь период существования Общества являются:

деятельность по производству электрической энергии (мощности);

деятельность по поставке (продаже) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электроэнергии;

деятельность по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии;

выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;

обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;

эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;

обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;

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

освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;

концентрация научно-технического и производственного потенциала на разработке и внедрении новых прогрессивных видов техники, технологий и материалов;

разработка и реализация программ по освоению возобновляемых (нетрадиционных) источников электрической энергии;

осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;

осуществление инвестиционной деятельности;

доверительное управление имуществом;

осуществление агентской деятельности;

осуществление внешнеэкономической деятельности;

осуществление деятельности, связанной с работами природоохранного назначения;

осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов;

разработка и реализация научно-технических, экономических и социальных программ;

эксплуатация зданий и сооружений;

организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

иные виды деятельности.

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) Эмитента в 3 кв. 2008 г.:

Основным, имеющим приоритетное значение для Эмитента, видом деятельности является производство и реализация электрической энергии.

Наименование показателя	3 квартал 2007 года	3 квартал 2008 года
Производство и реализация электрической энергии		
Объем выручки (доходов) от продажи электроэнергии (мощности), тыс. руб. *	10 835 874	16 148 099
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,89	99,71

* - объем выручки (доходов) от продажи электроэнергии (мощности) указан без учета покупки электроэнергии на оптовом рынке.

Причины изменений размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

Причиной изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности в 3 кв. 2008 года по сравнению с 3 кв. 2007 года является включение в тариф инвестиционной составляющей в 2008 году в большем объеме, чем в 2007 году (размер инвестиционной составляющей в 2008г. – 16,77 млрд.руб.; в 2007г. – 5,86 млрд.руб.).

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 9/99 "Доходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н

ПБУ 10/99 "Расходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

Общая структура себестоимости Эмитента за 3 квартал 2008 года.

Структура себестоимости продукции (работ, услуг)

Наименование статьи затрат	3 квартал 2007 года	3 квартал 2008 года
Сырье и материалы, %	0,02	1,1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	61	10
Топливо, %	-	-
Энергия, %	32	31
Затраты на оплату труда, %	0,7	6,9
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,01	3,5
Отчисления на социальные нужды, %	0,1	1
Амортизация основных средств, %	0,3	19,6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,3	14,4
Прочие затраты:	5,0	12,3
Амортизация по нематериальным активам, %	-	-
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
Обязательные страховые платежи, %	0,04	1,8
Командировочные и представительские расходы, %	0,1	0,4
Прочие, %	4,9	10
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	116,5	157,7

Анализ данных показывает изменение структуры себестоимости в 3 квартале 2008г. по сравнению с 3 кв. 2007г.:

Анализ данных показывает существенное изменение структуры себестоимости, рост по всем статьям затрат вызван реорганизацией эмитента путем присоединения к головной компании ДЗО.

Наибольшее отклонение (в меньшую сторону) по услугам производственного характера: снижение в 2008г. (3 квартал) связано с тем, что в 2007г. (3 квартал) в данную статью включены расходы на услуги аренды и эксплуатации основного производственного оборудования от ДЗО-ГЭС. В 2008г. произошло присоединение ДЗО к головной компании, и данных расходов нет.

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

Федеральный закон "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 № 129-ФЗ;

Положение по бухгалтерскому учету "Учет материально-производственных запасов" ПБУ 5/ 01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 № 44н;

Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 года № 43н;

Положение по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 № 33н;

Положение по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1998 № 60н;

Положение по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 № 26н;

Положение по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 № 56н;

Положение по бухгалтерскому учету "Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию" ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 № 60н;

Положение по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 № 32н;

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 № 91н.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основным сырьем Эмитента в производстве электроэнергии являются водные ресурсы, в связи с этим Эмитент оплачивает водный налог (ставки водного налога представлены в Налоговом Кодексе РФ), исходя из количества произведенной за налоговый период электроэнергии.

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: 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. Непорожнего":

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.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

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:

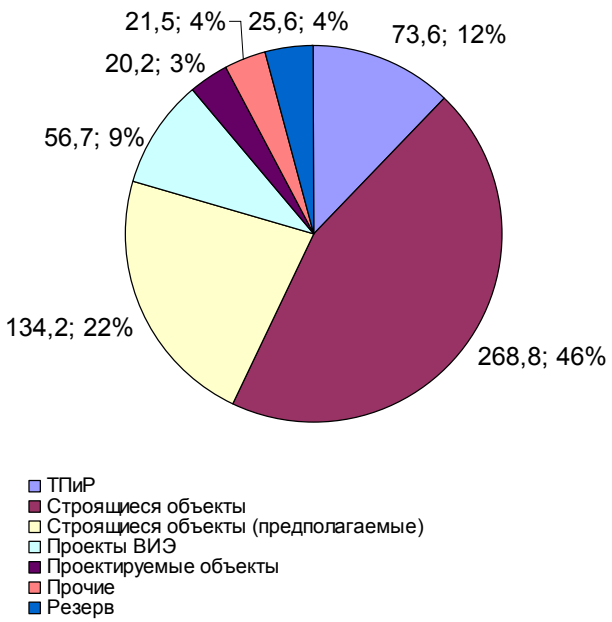
производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания услуг потребителям электрической энергии и мощности.

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 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 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 следующих ассоциациях:

Наименование	Дата вступления	Задачи ассоциации
Электроэнергетическая Ассоциация «Корпорация Единый Электроэнергетический Комплекс»	1 кв. 2008 года	Расширение, координация и консолидация возможностей ее членов: - по укреплению и развитию электроэнергетического комплекса, включающего в себя организации различных организационно-правовых форм, обеспечивающих эксплуатацию, оперативно-технологическое управление, ремонт, наладку, строительство и техническое перевооружение объектов, научно-исследовательские, проектно-изыскательские и конструкторские разработки, социальное развитие предприятий отрасли, организацию материально-технического, финансового, нормативно-правового обеспечения деятельности организаций электроэнергетического комплекса; - по представительству и защите организаций электроэнергетического комплекса в различных органах власти РФ и зарубежных стран; по организации и укреплению внешнеэкономических и научно-технических связей.
«Сибирская энергетическая ассоциация»	1 кв. 2008 года	- 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 зависимого 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 Евгенгьевич	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 отношении 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 капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Антощенков 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
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 отношении 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 отношении 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
Теплицына 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"	Российская Федерация,	Доли не имеет	Доли не имеет

(ОАО "УК ГидроОГК")	г.Москва, пр-т Вернадского, д. 8А		

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
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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, г. Санкт-Петербург
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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 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 "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 отношении 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 отношении 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
Миронов 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
Исполнительный 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 отношении 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
Мрошниченко 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
Исполнительный директор – Беллендир Евгений Николаевич	1957	Доли не имеет	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.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций

		фонде) эмитента	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 отношении 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 отношении 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 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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
Генеральный 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 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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
Генеральный 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 отношении 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 Кодинск, 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 Кодинск, 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
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 – Половов Анатолий Анатольевич	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 Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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 отношении 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
Друзяка 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 "Оытно 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 отношении 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 капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу 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		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	Годрождения	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 отношении 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
Друзяка 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 отношении 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	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 "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 отношении 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
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка 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 отношении 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 отношении 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 отношении 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 – Хуршилов Бунямин Михайлович	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 отношении 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 отношении 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%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99%		
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	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	Доля принадлежащих

		лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	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. Зея, пер. Промышленный, д.11
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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 отношении 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 отношении 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,	Доли не имеет

принадлежащих дочернему обществу			
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 Васльевич	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 отношении 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 вдияния 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 отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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 попроектам 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 (Председетель)	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 отношении 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 отношении 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)	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций

		эмитента	эмитента
Маслов Алексей Виктрович	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 Яхъяевич	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 "Красноярскэнергосбыт"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Красноярскэнергосбыт"		
Место нахождения	Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского 43		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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	51,75%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	66,43%		
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	Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)		
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
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Лифарь Станислав Анатольевич	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Отто Ольга Валентиновна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Пашков Денис Геннадьевич	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Зеленков Сергей Тимофеевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Коновалов Андрей Прлович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Габов Андрей Владимирович	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 –		Доли не имеет	Доли не имеет

Дьяченко Олег Владимирович			

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 отношении 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 отношении 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	Доля принадлежащих

		лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	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 отношении 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 эмитента
Генеральный директор – Новокрещеных Екатерина Ильинична	1979	Доли не имеет	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 отношении 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	Инвевстиционная 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
Генеральный директор – Павленко Сергей Алексеевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"
Место нахождения	Российская Федерация, проспект Вернадского, д.101, корп.3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении 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	Доли не имеет

капитале эмитента			
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

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

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью за 9 месяцев 2008 г. Эмитент имеет на балансе следующие группы основных средств:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Отчетная дата: 30.09.2008		
Здания	47 814 236	586 927
Сооружения	153 229 383	2 055 824
Оборудование	42 871 305	2 765 340
Прочие	582 862	80 220
Итого:	**244 497 785**	**5 488 311**

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

Амортизация по группам объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет:

За время существования Эмитента, а именно, за период с 26.12.2004 до даты окончания отчетного квартала, переоценка основных средств не проводилась.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента:

У Эмитента отсутствуют планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости его основных средств.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): Обременение основных средств Эмитента на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

NN	Показатели	30.09.2007 г. (9 месяцев 2007 года)	30.09.2008 г. (9 месяцев 2008 года)
1	Выручка, руб.	31 709 322 000	45 498 992 000
2	Валовая прибыль, руб.	7 799 303 000	16 927 834 000
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб.	8 357 551 000	12 317 453 000
4	Рентабельность собственного капитала, %	5,61	3,03
5	Рентабельность активов, %	4,58	2,83
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	26,36	27,07
7	Рентабельность продукции (продаж), %	24,6	37,2
8	Оборачиваемость капитала	0,19	0,11
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюту баланса	-	-

Примечание: для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности Эмитента, исходя из динамики приведенных показателей:

Выручка за 9 мес. 2008 года составила – 45 498 992 тыс.руб., валовая прибыль составила 16 927 834 тыс. руб.

Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 9 мес. 2008г. – 2,83%, за 9 мес. 2007 г. – 4,58%. Снижение данного показателя в 2008 (9 мес.) обусловлено ростом активов эмитента за счет реорганизации (присоединение активов ДЗО по рыночной стоимости).

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил за 9 мес. 2008г. – 27,07%, за 9 мес. 2007 г. – 26,36%.

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил за 9 мес. 2008 г. 37,2 %. Рост в сравнении с 2007г. связан с включением в тариф инвестиционной составляющей в 2008г. в большем объеме, чем в 2007г.

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила за 9 мес. 2008г. 0,11 раза, против 0,19 за 2007г. (изменение не значительно).

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**	
	3кв.2007 год	**3кв.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**	
	3кв.2007 год	**3кв.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**	
	3кв.2007 год	**3кв.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

№	Показатели	30.09.2007г.	30.09.2008г.
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	13 967 385	67 326 754
2	Индекс постоянного актива	0,91	0,86
3	Коэффициент текущей ликвидности	2,69	7,82
4	Коэффициент быстрой ликвидности	2,68	7,70
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,82	0,93

Примечание: для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Эмитента:

Собственные оборотные средства – это те оборотные активы, которые остаются у организации в случае единовременного полного погашения краткосрочной задолженности организации. За анализируемый период размер собственных оборотных средств изменился не значительно.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. На 30.09.2008 индекс составил 0,86, на 30.09.2007 – 0,91.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств, по состоянию на 30.09.2008г. – 7,82, что выше нормативного значения (2,0).

Коэффициент срочной ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов, но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. На 30.09.2008г. составил 7,70, что выше нормативного значения (0,95).

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. На 30.09.2007г. составляет 0,82; на конец 3 квартала 2008г. 0,93. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 3 квартала 2008 года собственникам эмитента принадлежит 93% стоимости имущества организации.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

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.

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.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Структура капитала	На 30.09.2007	На 30.09.2008
Уставный капитал, тыс. руб.	140 954 760	245 014 059
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс. руб.	-	-

Резервный капитал, тыс. руб.	106 453	970 610
Добавочный капитал, тыс. руб.	391 080	92 386 165
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	7 521 080	67 634 234
Итого капитала	**148 973 373**	**406 005 068**

Структура оборотных активов	**На 30.09.2007**	**На 30.09.2008**
Запасы, тыс. руб.	112 635	993 521
в том числе:		
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, тыс. руб.	35 363	595 570
товары для перепродажи, тыс. руб.	-	1 033
расходы будущих периодов, тыс. руб.	77 272	396 918
прочие запасы и затраты	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс. уб.	25 192	352 601
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	32 097 654	71 185 270
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	10 048 453	19 412 155
Денежные средства, тыс.руб.	5 123 501	5 011 688
Прочие оборотные активы	-	194
Итого оборотных активов	**47 407 435**	**96 955 429**

Источники финансирования оборотных средств:

Собственные источники; кредиторская задолженность; краткосрочные кредиты.

Политика Эмитента по финансированию оборотных средств:

Финансирование оборотных средств осуществляется как за счет собственных средств Эмитента, так и за счет привлеченных средств.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления:

Политика Эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа максимальной надежности Эмитента. Деятельность Эмитента финансируется за счет собственного капитала и краткосрочных кредитов и кредиторской задолженности.

Значительная часть собственных средств Эмитента большей частью вложена во внеоборотные активы. Фактором, который может повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, может стать улучшение финансового положения Эмитента.

Вероятность наступления данного события - высокая.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Финансовые вложения, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента на 30.09.2008 года:

1. Вид ценных бумаг: акции именные обыкновенные

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Колымаэнерго"

Место нахождения: г.Магадан, ул.Пролетарская д.84, корп.2

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-01-00335-А 29/08/2003 ФКЦБ 7776472321 1-01-00335-А-008D 27/06/2006 АСАН 74380327

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 29.08.2003 (по выпуску 1-01-00335-А) 27.06.2006 (по выпуску 1-01-003350-А-008D)

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионыных ценных бумаг: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ (по выпуску 1-01-00335-А) Федеральная служба по финансовым рынкам РФ (по выпуску 1-01-003350-А-008D)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 7 850 852 648 (в том числе 7 776 472 321 акций выпуска 1-01-00335-А и 74 380 327 акций выпуска 1-01-003350-А-008D)

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 7 850 852 648 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 8 885 714 000 (общая балансовая стоимость ценных бумаг ДЗО эмитента 81 822 482 974 руб. 87 коп.)

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты:

Привилегированные акции Обществом не выпускались. В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "Колымаэнерго" срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров ОАО "Колымаэнерго", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:

В прошедшие годы дивиденды ОАО "Колымаэнерго" не выплачивались.

Величина вложений эмитента в акции ОАО "Колымаэнерго" не увеличилась, в 2008 году производилось увеличение уставного капитала ОАО «Колымаэнерго» путем дополнительной эмиссии акций, при этом количество акций, принадлежащих Эмитенту, не увеличилось (доля от уставного капитала ОАО «Колымаэнерго» уменьшилась).

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: 8 885 714 000 руб.

2. Вид ценных бумаг: акции именные обыкновенные

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ОГК-1"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Тюмень, ул.Одесская, д.1, корп.1

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-02-65107-D

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 15.05.2007

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионыных ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 9 693 041 512 штук

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 5 571 366 400 рублей

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: 28 798 026 332 руб.15 коп. (общая балансовая стоимость всех финансовых вложений эмитента 81 822 482 974 руб.87 коп.)

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты:

Привилегированные акции Обществом не выпускались. В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "ОГК-1" срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров ОАО "ОГК-1", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: в текущем финансовом году согласно решению годового Общего собрания акционеров 25.04.2008 принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года с учетом того, что по результатам 1 квартала 2007 года по обыкновенным акциям были выплачены дивиденды в размере 0,014336 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты данных дивидендов не позднее 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Величина вложений Эмитента в акции ОАО "ОГК-1" не увеличилась, т.к. увеличение уставного капитала ОАО "ОГК-1" в 2008 г. не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: размер убытков, по оценке Эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения – 28 798 026 332 руб. 15 коп.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Отчетная дата: 30.09.2008		
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	183	65
организационные расходы	0	0
деловая репутация организации	0	0
другие виды нематериальных активов	3 360	775
результаты НИОКР	14 488	6 524
ИТОГО	**18 031**	**7 365**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми Эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н);

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. N 91н).

4.4. 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: **во 2 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. Непорожнего".**

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:

Снижение темпов развития энергетики стало реальным фактором сдерживания развития экономики России и обусловило объективную необходимость проведения реформы в отрасли. Реформа энергетики России ставит своей основной целью повысить эффективность предприятий отрасли и создать условия для ее развития на основе стимулирования инвестиций, а также обеспечить надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Основными задачами Правительством Российской Федерации были названы формирование конкурентного рынка электроэнергии и создание наилучших условий для его либерализации. Официальная дата начала реформы – 26 марта 2003 года, когда Президент Российской Федерации подписал пакет федеральных законов, в том числе закон "Об электроэнергетике", который позволил запустить процесс структурной реформы в отрасли.

В ходе реформы разделяются естественно-монопольные и потенциально конкурентные функции. В итоге вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Планируется сделать преимущественно частными генерирующие, сбытовые и ремонтные компании, которые должны конкурировать друг с другом, и усилить государственный контроль в естественно-монопольных сферах.

Параллельно шла трансформация системы взаимоотношений в отрасли на новых, рыночных основаниях. Еще в 2003 году появляется сектор оптовой торговли электроэнергией. Он стал площадкой для обкатки механизмов будущего энергорынка и позволил подготовить его участников и морально, и технически к работе в условиях конкуренции.

С 1 сентября 2006 года решением Правительства Российской Федерации вступили в силу правила оптового и розничного рынков электроэнергии. Заложенные этими документами принципы конкурентного ценообразования, которые должны к 2011 году распространиться на весь объем реализуемой на оптовом рынке электроэнергии, – важнейший сигнал для потенциальных инвесторов, гарантия окупаемости их вложений.

Правительство Российской Федерации Постановлением от 07.04.2007 № 205 внесло изменения в Постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" и от 31.08.2006 № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)", обеспечивающие поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой на оптовом рынке по нерегулируемым государством ценам.

По мере дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности, доли электроэнергии и мощности, поставляемые на оптовый рынок по регулируемым ценам (тарифам), будут сокращаться. В соответствии с принятым Постановлением № 205, доля свободного рынка электроэнергии будет пересматриваться дважды в год – 1 января и 1 июля. Кроме того, определены точные объемы электроэнергии на оптовом рынке, поставляемой по регулируемым ценам на период до 2011 года.

Переход к полностью конкурентному оптовому рынку произойдет с 1 января 2011 года. При этом поставки электроэнергии для населения, вне зависимости от доли либерализации оптового рынка, до этого времени будут осуществляться по регулируемым ценам.

Вступление в действие Постановления Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. № 476 положило начало конкурентной торговле генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности). До 1 июля 2008 года вся мощность оплачивалась по тарифам, на основе тарифно-балансового решения, которое принималось Федеральной службой по тарифам, в рамках регулируемых договоров.

С 1 июля 2008 года до 25% может продаваться по свободным ценам, а дальше график либерализации рынка мощности совпадает с тем графиком либерализации по электроэнергии, который утвержден в Постановлении Правительства РФ № 643. Таким образом, к 1 января 2011 года все 100% электроэнергии и мощности будут продаваться по свободным ценам. При этом введено несколько новшеств:

– переход от оплаты установленной мощности к оплате располагаемой мощности;

– появляются новые инструменты: свободные договоры на электроэнергию и мощность (оперируют одновременно и одним товаром, и другим);

в дальнейшем предусмотрено введение таких инструментов, как «биржевые свободные договоры» и «внебиржевые». Пока на рынке существуют только внебиржевые свободные договоры на электроэнергию и мощность, но в ближайшее время должны появиться и остальные инструменты.

В ходе реформы из ОАО РАО "ЕЭС России" выделены 7 оптовых генерирующих компаний (ОГК) и 14 территориальных (ТГК). Все они (за исключением ОАО "РусГидро") в ходе проведения допэмиссий должны стать частными и быть переданы стратегическим инвесторам.

Одним их главных инструментов привлечения инвестиций в отрасль электроэнергетики явилась продажа дополнительных акций (IPO) новых компаний отрасли ОГК и ТГК.

Также в ходе реформы были выделены и переданы стратегическим инвесторам путем продажи акций на открытом аукционе энергосбытовые компании (ЭСК). Продажа энергосбытовых компаний позволила

значительно увеличить число независимых ЭСК, которые применят современные подходы к организации сбытовой деятельности, постоянно наращивая спектр предоставляемых услуг, и повысят качество обслуживания потребителей в связи с ростом конкуренции между ЭСК на розничном рынке.

Советом директоров ОАО «РусГидро» (протокол от 18.02.2008г.) был утвержден перечень энергосбытовых компаний, целесообразных к приобретению из числа продаваемых ОАО РАО «ЕЭС России». Приобретение ряда ЭСК было признано необходимым в целях обеспечении возможности реализации выработки ОАО «РусГидро» (в 2010 г. около 100 млрд..кВтч), в т.ч. строящихся ГЭС, на розничный рынок как в первой, так и во второй ценовых зонах ОРЭ.

По результатам аукциона, проведенного ОАО РАО «ЕЭС России» 05.03.2008 г., ОАО «РусГидро» были приобретены пакеты акций ОАО «Рязанская энергосбытовая компания» (49%) и ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» (100%). Указанные компании были выбраны на основании прогноза потребления в регионах их деятельности, а также по результатам переговоров с местными органами власти.

При этом значительная часть действующих, строящихся и перспективных генерирующих мощностей ОАО «РусГидро» расположена в Сибири. В связи с этим, было признано целесообразным обеспечение дополнительной выручки от продажи электроэнергии, производимой данными объектами, за счет выхода на розничный рынок в субъектах РФ, расположенных в сибирской части России. В качестве базового региона для выхода в розничный рынок в сибирской части России Советом директоров ОАО «РусГидро» был определен Красноярский край, т.к. на территории данного субъекта РФ запланированы крупнейшие вводы ОАО «РусГидро» (Мотыгинская ГЭС, Эвенкийская ГЭС, Нижне-Курейская ГЭС, Богучанская ГЭС).

В связи с особой важностью вхождения ОАО «РусГидро» в уставный капитал ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО РАО «ЕЭС России» сочло целесообразным внесение принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» акций ОАО «Красноярскэнергосбыт» (51,7%) в оплату дополнительных акций ОАО «Ирганайская ГЭС», впоследствие реорганизованного в форме присоединения к ОАО «РусГидро».

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, происходивших 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 среднемноголетних 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 ГТС;
- 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) в равной степени.

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 испрользования 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, распределерние 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:

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_Korporativnogo__upravleniya_OAO_RusGidro.pdf

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).
- Порядком взаимодействия ОАО "РусГидро" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "РусГидро", утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 04.12.2007 № 43).
- 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

Синюгин Вячеслав Юрьевич (Председатель Совета директоров)	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, Санкт-Петербургский государственный университет (аспирантура), ученая степень – кандидат юридических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001- 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2004 – июнь 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация",

	ОАО "РусГидро", Председатель Правления, член Совета директоров 2005 – июнь 2008 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров (с июля 2008 г. – Председатель Совета директоров) июнь 2008 г.– настоящее время Министерство энергетики Российской Федерации, Заместитель Министра
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

Христенко Виктор Борисович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Челябинский политехнический институт, год окончания – 1979, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания -1995, квалификация, ученая степень - инженер-энономист, магистр управления, доктор экономических наук

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2004 гг. Правительство Российской Федерации, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации 2004 г. Правительство Российской Федерации, исполняющий обязанности Председателя Правительства Российской Федерации 2004 – май 2008 гг. Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, Министр промышленности и энергетики Российской Федерации 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров май 2008 г. – настоящее время Министерство промышленности и торговли 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 (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

Аханов Дмитрий Сергеевич

Год рождения	1975
Образование	Высшее, Российский университет дружбы народов
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", начальник Департамента стратегии Центра управления реформой окт. 2007г. – авг.2008г. Федеральное агентство по энергетике, Руководитель июнь 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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

Шаронов Андрей Владимирович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, 1986 – Уфимский авиационный институт 1996 – Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, ученая степень: кандидат социологических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	июнь 2003 – апрель 2004 гг. Первый заместитель Министра экономического развития и

хронологическом порядке	торговли Российской Федерации апрель 2004 – 2005 гг. Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации 2005 – 2007 гг. Статс-секретарь, заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации 2007 г. – настоящее время Инвестиционная компания "Тройка диалог", управляющий директор Аппарата Президента июнь 2008 г – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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

Вязалов Сергей Юрьевич	
Год рождения	1956
Образование	Высшее, Ленинградский инженерно-строительный институт, Ленинградский финансово-экономический институт

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2007 гг. Первый заместитель Министра финансов РФ, директор Административного департамента Министра финансов РФ 2004 – 2005 гг. Заместитель полномочного Представителя Президента РФ в Южном федеральном округе 2005 г. – настоящее время Заместитель начальника Управления Президента РФ по внешней политике июнь 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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

Уринсон Яков Моисеевич	
Год рождения	1944
Образование	Высшее, Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1966, экономист

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лети в настоящее время в хронологическом порядке	2000 – июнь 2008 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления, Руководитель Корпоративного центра 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров 2008 – настоящее время ОАО "МРСК Холдинг", Руководитель Проектного 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

Раппопорт Андрей Натанович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Донецкий государственный университет, планирование народного хозяйства
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 – 2008гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления, член Правления 2002 г. – настоящее время ОАО "ФСК ЕЭС", Председатель Правления, член Совета директоров

	2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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

Аюев Борис Ильич	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Уральский политехнический институт, год окончания - 1979 г., кандидат технических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2004 гг. ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", Заместитель Председателя Правления, 2004 – 2008 гг. ОАО "РАО ЕЭС России", член Правления 2004 г. – настоящее время ОАО "СО ЕЭС", Председатель Правления, член Совета директоров; ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,126%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,126%

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

Удальцов Юрий Аркадьевич	
Год рождения	1961
Образование	Высшее, Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – июнь 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" Начальник Департамента корпоративной стратегии, начальник Департамента реформирования энергетики, член Правления, руководитель Центра управления реформой 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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	Не имеет

(для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
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

Пономарев Дмитрий Валерьевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее, МГИМО, правоведение
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 г. – настоящее время НП "Совет рынка", Председатель Правления 2008 – настоящее время ОАО "АТС", Председатель Правления 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-

деятельностью эмитента	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

Ремес Сеппо Юха	
Год рождения	1955
Образование	Образование: высшее, Университет Оулу, год окончания – 1984, магистр экономики, Школа экономики и делового администрирования, год окончания – 1994, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2004 гг. Vostok Energo Investment Ltd , Генеральный директор 2004 г. – настоящее время ФИМ – финансовые услуги, Старший Советник 2004 г. – настоящее время Финский Фонд "Sitra" (Национальный фонд стратегического исследования и развития при Правительстве Республики Финляндия), Старший Советник 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" - член Совета директоров 2006 г. – настоящее время ЗАО "ФИМ" Инвестиционный банк (Россия), Старший Советник, член Совета директоров 2007 – настоящее время ООО "Киуру", 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 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	Не имеет

приобретены таким лицом в результате осуществления 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

Медведев Юрий Митрофанович	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Тамбовский институт химического машиностроения, код окончания – 1971, кандидат философских наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2004 гг. Министерство имущественных отношений Российской Федерации, Первый заместитель Министра 2004г. – настоящее время Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Заместитель Руководителя 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-

деятельностью эмитента	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	2003 – 2004 гг. МНС РФ, Начальник управления крупнейших налогоплательщиков 2004 г. – настоящее время Федеральное агентство водных ресурсов, Руководитель 2006 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
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	Не занимал

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).	

Сведения о членах Правления Эмитента

Зубакин Василий Александрович - Исполняющий обязанности Председателя Правления	
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 – 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 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	Не занимал

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)	

Оксузьян 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

Богуш 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	2002 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Заместитель Генерального директора - директор по производству 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" БЕ "Гидрогенерация", Начальник Департамента производственно-технической политики 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Руководителя БЕ "Производство" 2005 – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента производственно-технической политики, член Правления, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-Единицы "Производство"
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	Не занимал

(банкротстве)	

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	2002 – 2004 гг. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, Заместитель Генерального директора, Вице-президент 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Заместитель Генерального директора, Исполнительный директор по экономике и финансам
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	Не занимал

(банкротстве)	

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 (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

Толошинов Александр Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Ленинградский политехнический институт, год окончания - 1980
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2002 – 2005 гг.

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", 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 соответсвующее 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 отчетный квартал:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	3 квартал 2008 года руб.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях	7 817 417,59
	Заработная плата	-
	Премии	-
	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 проиводится 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 отчетный квартал:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	3 квартал 2008 года руб.
Правление	Заработная плата	5 225 034,42
	Премии	1 854 945,00
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	928 660,19

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 применяемости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе
- осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых обществах (ДЗО) через Ревизионные комиссии ДЗО;
- организация взаимодействия со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;
- осуществление контроля за соблюдением членами совета директоров, исполнительными органами Общества, а также другими сотрудниками норм действующего законодательства и специальных требований, предусмотренных внутренними документами Общества, для недопущения конфликта интересов и ограничения злоупотреблений при использовании инсайдерской информацией.

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 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Председатель Ревизионной комиссии
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

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 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Ревизионной комиссии
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

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	2001 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "ГидроГенерация" 2005 г. ОАО "РусГидро", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 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 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Начальника 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	Не занимал

указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	

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, член Ревизионной комиссии
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,	Не привлекался

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

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	2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления 2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник 2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, член Ревизионной комиссии
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	Не привлекался

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

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	2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления 2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник 2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, член Ревизионной комиссии
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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-

деятельностью эмитента	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	2003 – 2005 гг. ЗАО "Агроимпекс", Генеральный директор 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Проектная группа по Богучанской ГЭС 2007 – 2008 гг. ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", заместитель Начальника 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	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 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	2003 – 2004 гг. Начальник отдела внутрифирменного контроля качества ООО "АРС-Консалт" 2004 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития ОАО "РусГидро" 2005 – 2006 гг. Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО "УК ГидроОГК" 2006 – 2007 гг. Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО "Богучанская ГЭС" 2007 г. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Общества 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

Утина Наталия Петровна	
Год рождения	1961
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2007 гг. Начальник отдела экономики инвестиционных проектов Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Связьинвест" 2007 – 2007 гг. Начальник Управления анализа инвестиционной деятельности Дирекции по управлению активами ЗАО "Система Телеком" 2007 – 2008 гг. Директор Дирекции по управлению регионального развития ЗАО "Телеком МТК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления методологии, анализа и 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 (банкротстве)	Не занимал

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 (банкротстве)	Не занимал

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	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 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. Инженер-проектировщик, ООО «Радуга-ХИТ» 11.2006 г. - 03.2007 г. Главный специалист отдела по работе на ОРЭ, ОАО «Мосэнерго» 03.2007 г. - 02.2008 г. Коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ, ОАО «Мосэнерго» 02.2008 г. - 07.2008 г. Главный специалист отдела по работе на ОРЭ, ОАО «Мосэнерго» 07.2008 г. – по 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	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 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 отчетный квартал:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	3 квартал 2008 года, руб.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в ревизии	369 450
	Заработная плата (сотрудникам эмитента)	1 205 168,67
	Премии (сотрудникам эмитента)	611 500,00

	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	374 000,00

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

.

Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и управления рисками Эмитента в 3 квартале 2008 года производилась в соответствии с условиями трудовых договоров.

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	3 квартал 2008 года, руб.
Департамент внутреннего аудита и управления рисками	Заработная плата	908 304,30
	Премии	776 500,00
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	456 100,00

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

Наименование показателя	01.10.2008 (за 3 квартал 2008 года)
Среднесписочная численность работников, чел.	5648,47
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	56,3
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	654 480 785
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	92 728 456
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	786 380 140

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 – **312 540**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – **312 540**

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 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	60,37 %

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	17 928 474 145 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	27 045 405 498 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	20 699 483 601штук

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 5400 Ф. +7 495 755 5499 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 07.12.2000ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	13 991 349 639 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 %*

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 государтственным 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 %*

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, %**
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
Администрация с.Чиркей	368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-он, с.Чиркей	0,080237201
Администрация муниципального образования "село Старый Бавтугай" г.Кизилюрт Республики Дагестан	368101, Республика Дагестан, г. Кизильюрт, 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

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

Наименование показателя	3 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.	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 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.	Указанные сделки не совершались
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

Вид дебиторской задолженности	Всего по состоянию на 01.07.2008	В том числе по сроку наступления платежа		Всего по состоянию на 01.10.2008	В том числе по сроку наступления платежа	
		До одного года	Свыше одного года		До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	3 301 252	3 295 708	5 544	5 952 835	5 947 291	5 544
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	22 793 237	22 783 640	9 597	36 743355	34 454 691	2 288 664
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	252 474	252 474	0	4 853 957	4 801 832	52 125
В том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	20 190 961	13 399 973	6 790 988	23 635 123	14 964 280	8 670 843
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Итого, тыс.руб.	**46 537 924**	**39 731 795**	**6 806 129**	**71 185 270**	**60 168094**	**11 017 176**
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% общей суммы дебиторской задолженности

Наименование, место нахождение, Ф.И.О. дебитора (для	3 квартал 2008 г.	Сведения об аффилированных лицах

аффилированного физического лица – должность, занимаемая в организации-эмитенте, его ДЗО, основной материнской компании, управляющей организации)	Доля в общей сумме дебиторской задолженности, %	Сумма дебитосркой задолженности, руб.	В том числе просроченная, руб.	Условия просроченной задолженности	Доля участия в уставном капитале эмитента, %	Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора, %
Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС», 663491, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, а/я 132	8,40	5 978 206	-	-	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2» 141342, Московская обл. Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	9,01	6 414 580	-	-	-	100
ООО «ЭЗОП», г.Москва, пл. М.Пироговская, д.14	7,31	5 204 060	-	-	1,6	-
ООО «Индекс энергетики - ГидроОГК», 119526, гМосква, пр-т Вернадского, д.101, корп.3	20,56%	14 634 656	-	-	-	100

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за последний завершенный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в состав ежеквартального отчета за 3 квартал не включается.

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за последний завершенный финансовый год в состав ежеквартального отчета за 3 квартал не включается.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 9 месяцев 2008 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в Приложении I к настоящему ежеквартальному отчету.

Состав бухгалтерской отчетности Эмитента за 9 месяцев 2008г., прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс (Форма № 1);

Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2).

Бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США в состав ежеквартального отчета за 3 квартал не включается.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность по РСБУ в связи с тем, что Эмитент составляет сводную (консолидированную) 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, были внесены изменения. Текст Приказа №419 от 18.07.2008 О внесении изменений в приказ от 29.12.2007 № 504 «Об учетной политике Общества на 2008 год» приводится в Приложении II.

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 завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 30.09.2008 года составляет 200 812 509 тыс.руб., величина начисленной амортизации по состоянию на 30.09.2008 года составляет 3 751 174 тыс.руб.

Недвижимое имущество	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	47 790 437	1 718 175
Гидротехнические сооружения	142 703 331	1 741 936
Прочие сооружения	10 318 741	289 899
Итого:	200 812 509	3 750 010

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

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

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
66-ти квартирный жилой дом Л-25	66-ти квартирный жилой дом Л-25	14 386 902,00	14 386 902,00	170 007,68	Здания
Административно-хозяйственный корпус	Административно-хозяйственный корпус	5 717 106,00	5 717 106,00	68 060,80	Здания
Административное здание управления строительством IV очередь	Административное здание управления строительством IV очередь	16 225 518,00	16 225 518,00	741 738,00	Здания
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	310 068,88	Сооружения
ВЛ 220 кв. Бурейская ГЭС - ГПП	ВЛ 220 кв. Бурейская ГЭС - ГПП	4 338 771,00	4 338 771,00	257 112,32	Сооружения
Воздушные переходы от Здания КРУЭ 500 кв до выходных порталов РУ-500	Воздушные переходы от Здания КРУЭ 500 кв до выходных порталов РУ-500	6 584 894,00	6 584 894,00	358 361,60	Сооружения
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	768 293,52	Сооружения
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	255 060,56	Сооружения
Жилой двухквартирный дом Л-42	Жилой двухквартирный дом Л-42	2 516 796,00	2 516 796,00	58 191,84	Здания
Жилой двухквартирный дом Л-45	Жилой двухквартирный дом Л-45	6 265 441,00	6 265 441,00	144 865,68	Здания
Жилой двухквартирный дом Л-86	Жилой двухквартирный дом Л-86	5 573 057,00	5 573 057,00	128 485,44	Здания
Жилой дом № 43	Жилой дом № 43	3 193 251,00	3 193 251,00	76 714,72	Здания
Жилой дом №41	Жилой дом №41	3 028 650,00	3 028 650,00	72 760,40	Здания
Жилой дом двухквартирный №87	Жилой дом двухквартирный №87	25 241 144,00	25 241 144,00	560 914,32	Здания
Жилой дом двухквартирный №88	Жилой дом двухквартирный №88	24 423 758,00	24 423 758,00	542 750,16	Здания
Жилой дом Л-16	Жилой дом Л-16	10 564 224,00	10 564 224,00	125 952,00	Здания
Жилой дом Л-17	Жилой дом Л-17	11 371 510,00	11 371 510,00	135 576,88	Здания
Жилой дом на 68 человек	Жилой дом на 68 человек	5 155 927,00	5 155 927,00	61 288,88	Здания
Жилой одноквартирный дом Л-44	Жилой одноквартирный дом Л-44	3 060 509,00	3 060 509,00	70 559,28	Здания
Защитная запань в верхнем бъефе г/узла (1750м)	Защитная запань в верхнем бъефе г/узла (1750м)	5 556 762,00	5 556 762,00	123 483,60	Сооружения
Здание ВОХР	Здание ВОХР	5 102 242,00	5 102 242,00	60 740,96	Здания
Здание ГЭС – четвертый агрегатный блок	Здание ГЭС – четвертый агрегатный блок	276 188 735,00	276 188 735,00	1 243 393,28	Здания
Здание ГЭС шестой агрегатный блок	Здание ГЭС шестой агрегатный блок	224 611 786,00	224 611 786,00	998 829,52	Здания
Здание ГЭС- пятый агрегатный блок	Здание ГЭС- пятый агрегатный блок	133 608 379,00	133 608 379,00	595 469,12	Здания
Здание ГЭС. Третий агрегатный блок	Здание ГЭС. Третий агрегатный блок	445 990 312,00	445 990 312,00	2 010 097,20	Здания
Здание ПТК 1 очередь	Здание ПТК 1 очередь	196 151 820,00	196 151 820,00	2 637 335,36	Здания
Здание ПТК-2 очередь	Здание ПТК-2 очередь	1 057 160,00	1 057 160,00	14 119,04	Здания
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	412 927,68	Сооружения
Кабельный тоннель с шахтой, 2 очередь	Кабельный тоннель с шахтой, 2 очередь	37 732 970,00	37 732 970,00	252 605,68	Сооружения
Квартира № 10 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 10 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	5 041,04	Здания
Квартира № 11 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 11 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	6 193,04	Здания
Квартира № 12 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 12 70-ти квартирный жилой дом Л-31	260 918,00	260 918,00	6 911,76	Здания

Квартира № 13 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 13 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	5 041,04	Здания
Квартира № 14 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 14 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	6 193,04	Здания
Квартира № 15 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 15 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	5 011,52	Здания
Квартира № 17 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 17 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	5 041,04	Здания
Квартира № 2 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 2 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	5 011,52	Здания
Квартира № 21 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 21 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	5 011,52	Здания
Квартира № 25 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 25 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	6 193,04	Здания
Квартира № 26 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 26 70-ти квартирный жилой дом Л-31	127 857,00	127 857,00	3 386,96	Здания
Квартира № 29 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 29 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	5 011,52	Здания
Квартира № 3 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 3 70-ти квартирный жилой дом Л-31	127 857,00	127 857,00	3 386,96	Здания
Квартира № 30 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 30 70-ти квартирный жилой дом Л-31	232 299,00	232 299,00	6 153,60	Здания
Квартира № 31 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 31 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 158,00	234 158,00	6 202,88	Здания
Квартира № 32 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 32 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 184,00	189 184,00	5 011,52	Здания
Квартира № 33 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 33 70-ти квартирный жилой дом Л-31	144 583,00	144 583,00	3 830,00	Здания
Квартира № 34 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 34 70-ти квартирный жилой дом Л-31	232 299,00	232 299,00	6 153,60	Здания
Квартира № 35 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 35 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 36 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 36 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	5 021,36	Здания
Квартира № 37 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 37 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	3 396,80	Здания
Квартира № 38 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 38 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 39 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 39 70-ти квартирный жилой дом Л-31	260 918,00	260 918,00	6 911,76	Здания
Квартира № 4 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 4 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 40 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 40 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	5 021,36	Здания
Квартира № 41 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 41 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	3 396,80	Здания
Квартира № 42 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 42 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 43 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 43 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 44 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 44 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	5 021,36	Здания
Квартира № 45 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 45 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	3 396,80	Здания
Квартира № 46 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 46 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 47 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 47 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 48 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 48 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	5 021,36	Здания
Квартира № 49 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 49 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	5 041,04	Здания
Квартира № 5 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 5 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	3 396,80	Здания
Квартира № 50 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 50 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 51 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 51 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 52 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 52 70-ти квартирный жилой дом Л-31	189 556,00	189 556,00	5 021,36	Здания
Квартира № 53 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 53 70-ти квартирный жилой дом Л-31	128 229,00	128 229,00	3 396,80	Здания
Квартира № 54 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 54 70-ти квартирный жилой дом Л-31	234 901,00	234 901,00	6 222,56	Здания
Квартира № 55 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 55 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	6 114,24	Здания

Квартира № 56 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 56 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	5 001,68	Здания
Квартира № 57 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 57 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания
Квартира № 58 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 58 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	6 114,24	Здания
Квартира № 59 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 59 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	6 193,04	Здания
Квартира № 6 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 6 70-ти квартирный жилой дом Л-31	260 918,00	260 918,00	6 911,76	Здания
Квартира № 7 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 7 70-ти квартирный жилой дом Л-31	190 300,00	190 300,00	5 041,04	Здания
Квартира № 8 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 8 70-ти квартирный жилой дом Л-31	233 786,00	233 786,00	6 193,04	Здания
Квартира № 9 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира № 9 70-ти квартирный жилой дом Л-31	260 918,00	260 918,00	6 911,76	Здания
Квартира №1 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №1 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	5 001,68	Здания
Квартира №11 жилой дом 30Б	Квартира №11 жилой дом 30Б	228 211,00	228 211,00	2 875,12	Здания
Квартира №12 жилой дом 30Б	Квартира №12 жилой дом 30Б	188 813,00	188 813,00	2 378,72	Здания
Квартира №14 жилой дом 30Б	Квартира №14 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	3 001,52	Здания
Квартира №16 жилой дом 30Б	Квартира №16 жилой дом 30Б	234 158,00	234 158,00	2 950,00	Здания
Квартира №16 в ж/доме Л-31	Квартира №16 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	4 187,12	Здания
Квартира №17 жилой дом 30Б	Квартира №17 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	1 624,88	Здания
Квартира №18 жилой дом 30Б	Квартира №18 жилой дом 30Б	230 441,00	230 441,00	2 903,20	Здания
Квартира №19 жилой дом 30Б	Квартира №19 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	3 001,52	Здания
Квартира №20 жилой дом 30Б	Квартира №20 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	3 001,52	Здания
Квартира №20 в ж/доме Л-31	Квартира №20 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	4 187,12	Здания
Квартира №21 жилой дом 30Б	Квартира №21 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	1 624,88	Здания
Квартира №22 жилой дом 30Б	Квартира №22 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	1 624,88	Здания
Квартира №22 в ж/доме Л-31	Квартира №22 в ж/доме Л-31	230 441,00	230 441,00	5 374,72	Здания
Квартира №23 жилой дом 30Б	Квартира №23 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	3 001,52	Здания
Квартира №24 жилой дом 30Б	Квартира №24 жилой дом 30Б	238 246,00	238 246,00	3 001,52	Здания
Квартира №24 в ж/доме Л-31	Квартира №24 в ж/доме Л-31	179 521,00	179 521,00	4 187,12	Здания
Квартира №25 жилой дом 30Б	Квартира №25 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	1 624,88	Здания
Квартира №26 жилой дом 30Б	Квартира №26 жилой дом 30Б	128 973,00	128 973,00	1 624,88	Здания
Квартира №27 в ж/доме Л-31	Квартира №27 в ж/доме Л-31	232 299,00	232 299,00	5 418,08	Здания
Квартира №28 в ж/доме Л-31	Квартира №28 в ж/доме Л-31	228 211,00	228 211,00	5 322,72	Здания
Квартира №3 жилой дом 30Б	Квартира №3 жилой дом 30Б	189 556,00	189 556,00	2 388,08	Здания
Квартира №37 жилой дом 30Б	Квартира №37 жилой дом 30Б	255 343,00	255 343,00	3 216,96	Здания
Квартира №38 жилой дом 30Б	Квартира №38 жилой дом 30Б	251 626,00	251 626,00	3 170,08	Здания
Квартира №4 жилой дом 30Б	Квартира №4 жилой дом 30Б	188 813,00	188 813,00	2 378,72	Здания
Квартира №5 жилой дом 30Б	Квартира №5 жилой дом 30Б	228 211,00	228 211,00	2 875,12	Здания
Квартира №6 жилой дом 30Б	Квартира №6 жилой дом 30Б	188 813,00	188 813,00	2 378,72	Здания
Квартира №60 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №60 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания
Квартира №61 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №61 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	6 114,24	Здания
Квартира №62 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №62 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	5 001,68	Здания
Квартира №63 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №63 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания
Квартира №64 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №64 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	6 114,24	Здания
Квартира №65 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №65 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	5 001,68	Здания
Квартира №66 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №66 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания
Квартира №67 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №67 70-ти квартирный жилой дом Л-31	230 812,00	230 812,00	6 114,24	Здания
Квартира №68 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №68 70-ти квартирный жилой дом Л-31	188 813,00	188 813,00	5 001,68	Здания
Квартира №69 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №69 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания
Квартира №70 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира №70 70-ти квартирный жилой дом Л-31	259 432,00	259 432,00	6 872,40	Здания

Квартира №9 жилой дом 30Б	Квартира №9 жилой дом 30Б	228 211,00	228 211,00	2 875,12	Здания
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	3 331,92	Здания
Контора проходная базы основного оборудования п.Талакан	Контора проходная базы основного оборудования п.Талакан	2 170 559,00	2 170 559,00	39 554,64	Здания
Контора проходная складов основного оборудования п.Новобурейский	Контора проходная складов основного оборудования п.Новобурейский	2 459 014,00	2 459 014,00	45 016,24	Здания
Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования п.Новобурейский	Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования п.Новобурейский	408 392,00	408 392,00	7 476,32	Здания
Линия связи складов основного оборудования п.Новобурейский	Линия связи складов основного оборудования п.Новобурейский	420 816,00	420 816,00	17 088,96	Сооружения
Обустройство береговой линии постоянного поселка.Дамба №2	Обустройство береговой линии постоянного поселка.Дамба №2	17 382 358,00	17 382 358,00	386 274,64	Сооружения
Объект 04/05	Объект 04/05	35 200 707,00	35 200 707,00	158 472,48	Сооружения
ОРУ-220 кВ	ОРУ-220 кВ	136 358 580,59	136 358 580,59	1 623 316,56	Сооружения
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	4 660 887,68	Сооружения
Периферийная сейсмостанция Пайкан	Периферийная сейсмостанция Пайкан	509 014,00	509 014,00	6 843,92	Здания
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	48 768 092,96	Сооружения
Пождепо на 4 а/машины	Пождепо на 4 а/машины	29 900 519,00	29 900 519,00	354 376,56	Здания
Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ.	Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ.	445 347,00	445 347,00	22 549,20	Здания
Пристанционная площадка Здания ГЭС 1 – очередь	Пристанционная площадка Здания ГЭС 1 – очередь	155 458 700,00	155 458 700,00	3 454 637,76	Сооружения
Распределительное устройство – 500 кВ. – 1 очередь.	Распределительное устройство – 500 кВ. – 1 очередь	344 780 805,00	344 780 805,00	4 014 914,80	Сооружения
Распределительное устройство – 500 кВ. 2-очередь	Распределительное устройство – 500 кВ. 2-очередь	29 200 587,00	29 200 587,00	335 157,36	Сооружения
РУ-500 3 очередь	РУ-500 3 очередь	41 096 971,00	41 096 971,00	913 266,00	Сооружения
Сейсмостанция опорная Талакан	Сейсмостанция опорная Талакан		3 096 116,06	17 153,00	Здания
Склад №1 основного технологического оборудования	Склад №1 основного технологического оборудования	15 945 496,00	15 945 496,00	737 364,00	Здания
Склад №2 основного технологического оборудования	Склад №2 основного технологического оборудования	15 945 496,00	15 945 496,00	737 364,00	Здания
Склад БМЗ складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад БМЗ складов основного оборудования п.Новобурейский	7 421 799,00	7 421 799,00	135 868,16	Здания
Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	28 984 539,00	28 984 539,00	530 609,44	Здания
Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	29 033 944,00	29 033 944,00	531 513,84	Здания
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	2 495,20	Сооружения
Склад-навес складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад-навес складов основного оборудования п.Новобурейский	70 064,00	70 064,00	2 845,28	Сооружения
Тёплая стоянка автомашин складов основного оборуд.	Тёплая стоянка автомашин складов основного оборудования	7 199 440,00	7 199 440,00	332 922,08	Здания
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	75 343,92	Здания
Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ., 2 очередь	Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ., 2 очередь	8 569 278,00	8 569 278,00	291 720,08	Здания
Трансформаторная мастерская на РУ-500 кВ. с маслохимлаборией 1- очередь	Трансформаторная мастерская на РУ-500 кВ. с маслохимлаборией 1- очередь	42 032 539,00	42 032 539,00	1 549 586,72	Здания
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	11 885,68	Здания
Хоздвор.База флота. 1 – очередь	Хоздвор.База флота. 1 – очередь	58 847 214,00	58 847 214,00	1 569 259,04	Сооружения
Щитовой блок ОРУ	Щитовой блок ОРУ	92 611 563,00	92 611 563,00	1 715 028,96	Здания
Электрокотельная постоянного поселка п.Талакан	Электрокотельная постоянного поселка п.Талакан	9 626 847,00	9 626 847,00	358 208,24	Здания
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	61 634,88	Сооружения
Электростанция гидравлическая	Электростанция гидравлическая	1 028 607 313,00	1 028 607 313,00	4 712 977,36	Здания

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)	площадь застройки-356,4м2 ,кол-во эт.1,высота-3,2м	470 426	470 426	5 808	Здания
Спецпомещение ЦПУ	площадь застройки-256,2м2 ,кол-во эт.1,высота-3,2м	1 154 375	1 154 375	14 252	Здания
Склад строительных материалов	площадь застройки-356,8м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	2 823 871	2 823 871	47 065	Здания
Склад ОМТС	площадь застройки-628,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	4 696 312	4 696 312	60 209	Здания
Здание бытового коруса стройдвора	площадь застройки-706,м2 ,кол-во эт.1,высота-6,7м	3 816 226	3 816 226	84 805	Здания
Узел бетонно-растворный	площадь застройки-706,м2 ,кол-во эт.1,высота-6,7м	30 219	30 219	2 878	Здания
Корпус бытовой антикоррозийной площадки	площадь застройки-891,2,м2 ,кол-во эт.1,высота-6,8м	1 057 496	1 057 496	23 500	Здания
Гараж ж/б	площадь застройки-21,0 м2 ,кол-во эт.1,высота-2,8м	384 153	384 153	25 610	Здания
Здание столовой	площадь застройки-511,5 м2 ,кол-во эт.1,высота-4,5м	4 294 821	4 294 821	57 264	Здания
Здание СПК-1 (офис)	площадь застройки-786,5 м2 ,кол-во эт.1,высота-3,2м	4 808 915	4 808 915	53 432	Здания
Склад	площадь застройки- 36,8м2 , кол-во эт.2	1 929 528	1 929 528	128 635	Здания
Склад	площадь застройки- 356,8м2 ,кол-во эт.1,высота-4,1м	257 163	257 163	17 144	Здания
Склад	площадь застройки- 356,8м2 ,кол-во эт.1,высота-4,1м	257 163	257 163	17 144	Здания
Бытовой корпус	площадь застройки- 785,2м2 ,кол-во эт.1,высота-6,6м	14 380 847	14 380 847	958 723	Здания
Здание для восстановления селикагеля	площадь застройки- 451,3м2 ,кол-во эт.1,высота-6,7м	447 047	447 047	29 803	Здания
Склад ГСМ	площадь застройки- 628,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	4 622 130	4 622 130	308 142	Здания
Склад лако-красок	площадь застройки- 628,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	6 922 785	6 922 785	461 519	Здания
Резервное водоснабжение ГЭС	площадь застройки-31,4м2 ,кол-во эт.1,высота-2,4м	75 785	75 785	25 262	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	площадь застройки- 628,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	199 856	199 856	5 793	Здания
Здание насосной станции №2 хозфекальной канализации	площадь застройки-25,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	950 971	950 971	21 133	Здания
Здание насосной станции №1 хоз.фекальной канализации	площадь застройки-26,8м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	840 638	840 638	18 681	Здания
Склад этиноля	площадь застройки-128,3м2 ,кол-во эт.1,высота-2,2м	13 092	13 092	8 057	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	площадь застройки- 628,4м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	835 908	835 908	24 229	Здания
Пристройка к монтажной площадке	площадь застройки- 1291,6 м2 ,кол-во эт.3,высота-12,2м	14 674 763	14 674 763	181 170	Здания
Мастерская электромеханическая СПК-3	площадь застройки- 3892,2 м2 ,кол-во эт.2,полная высота-14,8м	19 476 638	19 476 638	295 101	Здания
Здание административно-управленческое	площадь застройки- 3853,5 м2 ,кол-во эт.3,полная высота-12,8м	42 154 863	42 154 863	468 387	Здания
Здание мехмастерской	площадь застройки- 1641,6 м2 ,кол-во эт.2,полная высота-8,0м	15 014 777	15 014 777	227 497	Здания
Депо пожарное	площадь застройки- 663,5м2 ,кол-во эт.2,высота-4,5м	11 896 738	11 896 738	188 837	Здания
Станция волноисследовательская	площадь застройки- 546,82 ,кол-во эт 1,высота-4,2м	5 605 511	5 605 511	95 821	Здания
Здание компрессорной ОРУ-500	площадь застройки- 103,6 ,кол-во эт 1,высота-3,8 м	245 154	245 154	16 344	Здания
Компрессорная ОРУ-220	площадь застройки- 76,3 м2,кол-во эт 1,высота-4,65 м	254 685	254 685	16 979	Здания
Здание ОРУ-500 ППУ	площадь застройки- 439,0 м2,кол-во эт 1,высота-3,0 м	1 176 006	1 176 006	78 400	Здания
Склад	площадь застройки- 256,9 м2,кол-во эт 1,высота-4,4 м	88 201	88 201	5 880	Здания
Склад	площадь застройки- 256,9 м2,кол-во эт 1,высота-4,4 м	88 201	88 201	5 880	Здания
Здание СПК-2	площадь застройки- 1641,0 м2 ,кол-во эт.2,полная высота-8,1м	36 780 605	36 780 605	570 242	Здания

Здание ГЭС	площадь застройки- 60998,7 м2 ,кол-во эт.2(подвал),полная высота-40,6м	14 485 081 209	14 485 081 209	175 576 742	Здания
Здание насосной пожаротушения ОРУ-500	площадь застройки- 39,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-3,5м	82 282	82 282	5 485	Здания
Здание мастерской ОРУ-500	площадь застройки- 260,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-3,3,6,4 м	436 780	436 780	29 119	Здания
Мастерская ОРУ-220	площадь застройки- 123,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-4,5 м	487 900	487 900	32 527	Здания
Насосная станция земплотины №40	площадь застройки- 55,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-3,7 м2	379 828	379 828	25 322	Здания
Насосная станция земплотины №41	площадь застройки- 55,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-3,7 м	379 828	379 828	25 322	Здания
Насосная станция земплотины №42	площадь застройки- 55,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-3,7 м	379 828	379 828	25 322	Здания
Монтажная площадка	площадь застройки- 6480,0 м2 ,кол-во эт.2(подвал),полная высота-40,6м	541 609 324	541 609 324	6 686 535	Здания
Здание ОРУ-220 ППУ	площадь застройки- 264,0 м2 ,кол-во эт.1, высота-4,65 м	845 573	845 573	0	Здания
Здание столярной мастерской	площадь застройки- 2381,8 м2 ,кол-во эт.2,полная высота-10,2м	14 000 936	14 000 936	126 135	Здания
Здание ВОХР (1 этаж)	площадь застройки- 639,6 м2 ,кол-во эт.1,полная высота-12,4м	14 702 377	14 702 377	132 454	Здания
Склад	площадь застройки- 356,5 м2 ,кол-во эт.1,высота-4,4м	152 973	152 973	10 198	Здания
Здание пристройки к бытовому корпусу	площадь застройки- 4526,3 м2 ,кол-во эт2,полная высота-12,6м	5 078 058	5 078 058	69 089	Здания
Здание контрольно-пропускного пункта	площадь застройки- 125,6м2 ,кол-во эт 1,полная высота-4,2м	392 023	392 023	8 167	Здания
Пристройка к механической мастерской	площадь застройки- 183,8м2 ,кол-во эт 1,полная высота-7,1м	2 460 352	2 460 352	91 124	Здания
Здание центрального пункта управления	площадь застройки- 480,0 м2 ,кол-во эт.2(подвал)	22 327 536	22 327 536	0	Здания
Здание насосной пожаротушения на ОРУ-220	площадь застройки-122,0 м2 ,кол-во эт.1(подвал),высота -4,15м	1 532 481	1 532 481	20 971	Здания
Укрепление левого берега	длина 4,7 км. Ширина 20 м	43 288 718	43 288 718	1 311 779	Гидротехнические сооружения
Укрепление левого берега	длина 4,7 км. Ширина 20 м	132 683 344	132 683 344	3 685 648	Гидротехнические сооружения
Сооружение сороудерживающее	длина 822,9 и,ширина-27,7м	3 530 639 270	3 530 639 270	42 795 628	Гидротехнические сооружения
Плотина земляная №42	длина1253м,шинина 102,5м	1 307 738 257	1 307 738 257	15 851 373	Гидротехнические сооружения
Плотина земляная №41	длина 803м,шинина 102,5 м	723 593 223	723 593 223	8 770 827	Гидротехнические сооружения
Плотина земляная №40	длина1193м,шинина 70м	1 757 645 980	1 757 645 980	21 304 800	Гидротехнические сооружения
Плотина водосливная	длина 724, 6м ,шинина 19,9 м	8 310 288 480	8 310 288 480	100 730 769	Гидротехнические сооружения
Резервуар (Г2) для очистки сточных вод 12*9 м	объем 667м3, высота-5,4	6 096 386	6 096 386	135 475	Гидротехнические сооружения
Резервуар (Г1) для очистки сточных вод 6*6м	объем 258 м3, высота-5,4	6 096 386	6 096 386	135 475	Гидротехнические сооружения
Резервуар (Г) для очистки сточных вод 18*18м	объем 1931 м3, высота-5,4	6 096 386	6 096 386	135 475	Гидротехнические сооружения
Площадка укрупненной сборки оборудования	протяженность 110,75	4 761 650	4 761 650	244 187	прочие сооружения
Волоконно-оптическая линия связи	протяженность 9000	1 505 369	1 505 369	41 816	Прочие сооружения
Трубопровод режима «СК»	протяженность 600 м; 250 м	4 205 576	4 205 576	0	Прочие сооружения
Связь внутриобъектная	протяженность-221550м	17 164 600	17 164 600	762 871	Прочие сооружения
Телефонные соединительные линии	протяженность-39240 м	1 788 923	1 788 923	79 508	Прочие сооружения
Кабельная линия 0,4 КВ КРУН 1,2-ЦПУ-ВОХР	протяженность- 100м	1 312 129	1 312 129	48 597	Прочие сооружения
Водопровод стройдвора	протяженность- 68 м	13 973	13 973	1 863	прочие сооружения
Хозфекальная канализация территории ГЭС	протяженность- 1375 м	2 600 344	2 600 344	173 356	Прочие сооружения
Хозфекальная канализация здания ГЭС	протяженность- 284,700 м	554 447	554 447	36 963	Прочие сооружения
Водопровод ОРУ-500	протяженность- 310 м	153 503	153 503	20 467	Прочие сооружения
Трубопровод питьевой	протяженность- 2704м	961 610	961 610	128 215	Прочие сооружения

Канализация ливневая	протяженность- 85м	75 184	75 184	10 025	Прочие сооружения
Освещение наружное ГЭС (станция,база)	протяженность-3550м	2 704 946	2 704 946	360 659	Прочие сооружения
Переход воздушный 10Т-ОРУ-220-500	протяженность-2037м	912 356	912 356	561 450	Прочие сооружения
Кабельная линия 1Т 220 КВ	протяженность-710м	1 132 164	1 132 164	696 716	Прочие сооружения
Кабельная линия 2Т 220 КВ	протяженность-757м	1 190 391	1 190 391	732 548	Прочие сооружения
Кабельная линия 3Т 220 КВ	протяженность-771м	1 234 257	1 234 257	759 543	Прочие сооружения
Кабельная линия 6Т 220 КВ	протяженность-954м	1 568 475	1 568 475	965 215	Прочие сооружения
Кабельная линия 7Т 220 КВ	протяженность-1035м	1 636 102	1 636 102	1 006 832	Прочие сооружения
Переход воздушный 1Т-ОРУ-500	протяженность-1261м	593 031	593 031	364 942	Прочие сооружения
Переход воздушный 4-5Т-ОРУ-500	протяженность-1875м	866 738	866 738	533 377	Прочие сооружения
Переход воздушный 8-9Т-ОРУ-500	протяженность-2073м	957 974	957 974	589 522	Прочие сооружения
Кабельная линия 0,4 кВ КРУН №1,2-ЦПУ	протяженность-2630м	1 381 367	1 381 367	184 182	Прочие сооружения
Водопровод поливной низового пирса	протяженность-2200м	1 791 944	1 791 944	238 926	Прочие сооружения
Водопровод поливной земплотины №42	протяженность-4200м	3 237 810	3 237 810	431 708	Прочие сооружения
Водопровод поливной земплотины №41	протяженность-730м	920 218	920 218	122 696	прочие сооружения
Водопровод поливной земплотины №40	протяженность-5200м	2 446 474	2 446 474	815 491	Прочие сооружения
Санитарно-обмывочный пункт	площадь застройки- 259,0 м2 ,кол-во эт.1(подвал)	3 591 049	3 591 049	85 501	Прочие сооружения
Автодорога по низовому пирсу грунтовой плотины №40	протяженность-340,82м, ширина-4,5 м	4 025 455	4 025 455	89 455	Прочие сооружения
Оранжерея	площадь застройки- 331,4 м2 ,кол-во эт.1,высота-2,6м	1 227 043	1 227 043	81 803	Прочие сооружения
Проезды и площадки базы 2 очередь	протяженность-13240,0	1 682 014	1 682 014	112 134	Прочие сооружения
Подъездная автодорога 2 очередь	протяженность2102,0	2 209 732	2 209 732	147 315	Прочие сооружения
Подъездная автодорога 1 очередь	протяженность 1892 ,0	3 620 062	3 620 062	241 337	Прочие сооружения
Ограждение базы ГЭС	протяженность 858,0	370 292	370 292	24 686	Прочие сооружения
Помещение специальное ОРУ-500	площадь -366,0	130 850	130 850	3 965	Прочие сооружения
Ограждение территории ГЭС	протяженность 3132,0	897 673	897 673	59 845	Прочие сооружения
Съезд №1автодорога на пирс	протяженность2514,0	2 562 934	2 562 934	170 862	Прочие сооружения
Дорога по низовому пирсу ГЭС	протяженность 7380,0	7 013 145	7 013 145	467 543	Прочие сооружения
Автодорога на ОРУ-220	протяженность 1852,0	997 805	997 805	66 520	прочие сооружения
Дорога на ОРУ-500	протяженность 5897,0	6 678 438	6 678 438	445 229	Прочие сооружения
Забор ОРУ-500 с воротами и калиткой	протяженность 2312,0	399 629	399 629	26 642	Прочие сооружения
Забор ОРУ-220	протяженность 1105,0	821 563	821 563	109 542	прочие сооружения
Автодороги и дороги ГЭС	протяженность18451,0	4 823 675	4 823 675	321 578	Прочие сооружения
Автодороги и площадки ОРУ-500	протяженность 5897,0	3 109 026	3 109 026	690 895	Прочие сооружения
Автодороги и площадки ОРУ-220	протяженность 2152,0	2 138 154	2 138 154	142 544	Прочие сооружения

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

Арочный склад гидроцеха №1	одноэтажное,общая площадь 484,4 кв.м	110663	110663	14755	Здания
Арочный склад гидроцеха №2	одноэтажное,общая площадь 477,9 кв.м	110663	110663	14755	Здания
Арочный склад турбинного цеха	одноэтажное,общая площадь 518,9 кв.м	244692	244692	32626	Здания
Гараж для легковых автомобилей	одноэтажное,общая площадь 21,3 кв.м	4237554	4237554	113001	Здания
Здание автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)	двухэтажное,общая площадь 1342,2 кв.м	10986971	10986971	292986	Здания
Здание административно-управленческого персонала	двухэтажное , общая площадь 688,1 кв.м	4037427	4037427	107665	Здания
Здание вспомогательного корпуса	двухэтажное,общая площадь 2810,4 кв.м	9160870	9160870	244290	Здания
Здание гаража	одноэтажное,бщая площадь 195 кв.м	7218185	7218185	192485	Здания
Здание ГЭС в створе напорных сооружений гидроузла	общая площадь 25991,4 кв.м	450745440,7	450745440,7	16334374	Здания
Здание для монтажа трансформаторов.	одноэтажное,общая площадь 461,6 кв.м	4000156	4000156	266677	Здания
Здание компрессорной ЗКУ (компрессорная установка №3)	одноэтажное,общая площадь 279,4 кв.м	262818	262818	35042	Здания
Здание отдельного подстанционного устройства (ОПУ 220 кВ)	одноэтажное,общая площадь 1816,7 кв.м	20741308	20741308	553102	Здания
Кузница и заготовительные мастерские турбинного цеха	одноэтажное,общая площадь 629,1 кв.м	2671679	2671679	71245	Здания
Объект 30-35 №1 - склад инвентаря и оборудования	полузаглубленный,общая площадь 133,9 кв м	289499	289499	7720	Здания
Объект 30-35 №2 - гардероб спецодежды постовых рабочих	полузаглубленный,общая площадь 183,6 кв.м	677748	677748	18073	Здания
Помещение для приема пищи в здании электроцеха	двухэтажное,общая площадь 598,4 кв.м	2924616	2924616	77990	Здания
Помещение проходной и гараж дежурного транспорта	одноэтажное,общая площадь 421,1 кв.м	1788994	1788994	47706	Здания
Пристрой к гаражу	одноэтажное,общая площадь 1320 кв.м	5288361	5288361	141023	Здания
Склад инвентаря гидроцеха	одноэтажное,общая площадь 1100 кв м	3654486	3654486	487265	Здания
Склад металла	одноэтажное,общая площадь 489,9 кв.м	826698	826698	22045	Здания
Склад теплохолодный центральный	одноэтажное,общая площадь 410,7 кв.м	1418072	1418072	37815	Здания
Склад УМИТ(гаража)	одноэтажное,общая площадь 526 кв.м	559654	559654	24874	Здания
Склад электроцеха	одноэтажное,общая площадь 359,1 кв.м	2611366	2611366	174091	Здания
Столярная мастерская	одноэтажное,общая площадь 635,6 кв.м	3746900	3746900	99917	Здания
Водосливная плотина	общая площадь 15430,7 кв.м	804062770	804062770	35736123,12	Гидротехнические сооружения
Водосливная плотина		804062770	804062770	35736123,12	Гидротехнические сооружения
Земляная плотина 2	общая площадь 467902,1 кв.м	151715565	151715565	2022874,24	Гидротехнические сооружения
Земляная плотина 3	общая площадь 268389,1 кв.м	124724041	124724041	1662987,2	Гидротехнические сооружения
Земляная плотина 4	общая площадь 129379,8 кв.м	124724039	124724039	1662987,2	Гидротехнические сооружения
Земляная плотина 1	общая площадь 228230 кв.м	151109936	151109936	2014799,12	Гидротехнические сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом	общая площадь 82571,8 кв.м	162265466	162265466	7211798,48	Гидротехнические сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом		1157435865	1157435865	51441594	Гидротехнические сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом		132475985	132475985	5887821,52	Гидротехнические сооружения
Автомобильные дороги и площадки - 30805,5 м2	общая площадь 30805,5 кв.м	7813509	7813509		Дороги
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 110кВ	протяженность 737,15 п.м	1139129	1139129	37970,96	Линии электропередач
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 220кВ	протяженность 1387,5 п.м	2055385	2055385	68512,8	Линии электропередач
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 500кВ	протяженность 1170,7 п.м.	1444547	1444547	48151,6	Линии электропередач
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)110кВ-250м	протяженность 372 м	1893401	1893401	84151,12	Линии электропередач
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)220кВ-602.5м	протяженность 457,25 м	9999476	9999476	266652,72	Линии электропередач
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)500кВ-875м	протяженность 1281,36 м	22033470	22033470	587559,2	Линии электропередач
Водопроводные сети - 930м	протяженность 2787,3 п.м.	1110554	1110554	29614,8	Прочие сооружения
Канализационные насосные станция №№ 1,2	общая площадь 110,3 кв.м	1758926	1758926	46904,72	Прочие сооружения
Канализационные сети - 3400м	протяженность 3400 м	2263989	2263989	60373,04	Прочие сооружения
Помещение общехозяйственного назначения	общая площадь 680,4 кв.м	3700220	3700220	98672,56	Прочие сооружения
Телефонная кабельная линия ГЭС-правый	протяженность 3588,1 п.м	110009	110009	14667,84	Прочие

берег Камы					сооружения
Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерство Речного флота (МРФ)№1(эксплуатационной базы флота)	протяженность 2045,4 п.м	237640	237640	7921,36	Прочие сооружения
Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерство Речного флота (МРФ)№2 (эксплуатационной базы флота)	протяженность 2250 п.м	176721	176721	58907,04	Прочие сооружения

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
База оборудования	База оборудования: открытый склад, обору. ж/д подъездными путями , здание контрол. пропуск. пункта Общая площадь 8313,10кв.м. Дорога протяженность 258,0м. ширина 32,5м.	9 954 967,00	9 954 967,00	265 465,76	Здания
Блок-пост охраны и контроля доступа базы ОМТС и автохозяйства	Здание кирпичное одноэтажное, фундаменты и плиты покрытия из сборного железобетона. Фундамент поднят над уровнем земли на 1.08м. Габаритные размеры здания - 6.02мх4,72м. высота здания 3,62м.	267 335,00	267 335,00		Здания
БУДКА МЕТАЛЛИЧЕСКАЯ	Габариты: 6,0х3,0х2,5м.	10 878,00	10 878,00	1 450,40	Здания
БУДКА МЕТАЛЛИЧЕСКАЯ (ВАГОНЧИК)	Габариты: 6,0х3,0х2,5м.	10 878,00	10 878,00	1 450,40	Здания
Бытовые помещения ВСП (временное здание)	На территории ВСП выполнена огражденная производственная площадка. Ограждение площадкм - окрашенный профнастил по деревянной обрешетке. Площадь - кв. м. На площадке смонтирована система электроснабжения и освещения. Установлены	476 307,00	476 307,00	45 362,56	Здания
ГАРАЖ НА 2 АВТОМАШИНЫ	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ - БУТОБЕТОННЫЙ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ, КРЫША - ПО Ж/БЕТОННЫМ ПЛИТАМ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-216м3.	721 392,00	721 392,00	32 061,84	Здания
ЗАЩИТНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ ГО	Здание закрытого типа, длина 19,4 м., ширина - 16 м., высота - 2,1 м, строительный объем - 651,84 куб.м, 1 этаж, материал стен - бетон, ж/бетон, без каркаса Выделен в рез-те расширен.инв-ции на 01.01.02г. с инв.№10001"Здание ГЭС"	5 717 523,00	5 717 523,00	39 705,04	Здания
ЗДАНИЕ ВОХР	Здание ВОХР кирпичное, трехэтажное, общая площадь - 3176 м2, объем - 15260м3. В феврале 2005 года введено в эксплуатацию 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	410 827,84	Здания
ЗДАНИЕ ГЭС	РУСЛОВОГО,СОВМЕЩЕННОГО ТИПА, 20 ГИДРОАГРЕГАТОВ И 40 ДОННЫМИ ВОДОСБРОСАМИ МОЩНОСТЬЮ 2300МЕГОВАТТ ПОДВОДНАЯ ЧАСТЬ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА,МАШИННЫЙ ЗАЛ И ЩИТОВОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕГО БЬЕФА ЗАКРЫТОГО ТИПА С КРЫШЕЙ. 01.01.02 в результате расширенной инв-ции выделены инв. 200200004993, 200200004994 После част/рек-ции: акт ОС-3 №000022 от30.12.05г.->введен в экспл. причал катеров блока подпорной стенки № 20 правого берега здания ГЭС. актОС-3 №000021 от30.12.05г.->рек-ция помещения столовой. акт ОС-3№000022 от29.12.2006г.-> после част.рек-ции (усиление) несущих металлоконструкций ферм кровли машинного зала,монтажной площадки и	7 458 884 769,00	7 458 884 769,00	95 626 727,84	Здания

	пристроя к зданию ГЭС. 29.06.2007г. введены работы по антикоррозионной защите(АКЗ) металлических конструкций верхнего строения ЩОНБ и сетчатого ограждения. 29.12.2007г. ввод в эксплуатацию после замены подкрановых балок машинного зала секций 8, 9, 10 и усиление балок ЩОНБ. в рез-те кап.рем.ОАО"Турборем.-ВКК"смонтированы Воздухосборники техн.воздуха V=10м3 отм.35,5 2шт.				
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ НА ВОДОСЛИВНОЙ ПЛОТИНЕ	ФУНДАМЕН.ОСНОВАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ,ФУНДАМЕНТ ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ СТЕНЫ КИРПИЧНЫЕ КРОВЛЯ, КРЫША-Ж/БЕТОННАЯ КРОВЛЯ РУБЕРОИДНАЯ, ОБЬЕМ ПО НАРУЖНЕМУ ОБМЕРУ М3 ДЛИНА 22.2М,ШИРИНА 9.3М,ВЫСОТА 5.86; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ М.v	895 926,00	895 926,00	59 728,40	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-110	ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ. КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 13.4м*6.92м*7.27м	703 186,00	703 186,00	46 879,04	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-220	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 11.52м*6.52м*4.12м V-309м3 S-75м	338 799,00	338 799,00	22 586,64	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №1	ФУНДАМЕНТ .ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕНЫ-КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 21.4М*6.92*7.27М v-107м3; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-148М2	927 333,00	927 333,00	61 822,24	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №2	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ- ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ-ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ .КРЫША -РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 16м*6.5м*4.12м V-428м3; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-104м2	453 253,00	453 253,00	30 216,88	Здания
ЗДАНИЕ ОМТС(АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ЗДАНИЕ ОТДЕЛА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СНАБЖЕНИЯ)	2-Х ЭТАЖНОЕ ЗДАНИЕ.КИРПИЧНОЕ ПЛ.ЗАСТРОЙКИ-360М2; ПОЛЕЗН.ПЛОЩАДЬ-720М2; СТРОИТЕЛЬН.ОБЬЕМ-2900М3 30.12.2005г. введена в эксплуатацию после частичной реконструкции здания ОМТС автоматизированная электрокотельная теплоузла пристроя к зданию ОМТС на 2 котла	7 765 528,00	7 765 528,00	199 116,08	Здания
ЗДАНИЕ ОПУ-500	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ БУРОНАБИВНОЙ; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ПАНЕЛИ СЕКЦИИ БМ3 СЕРИИ 7009 ПЕРЕГОРОДКИ ИЗ КИРПИЧА МАРКИ 75; КРОВЛЯ.КРЫША ПЛОСКАЯ; ЗДАНИЕ 2СТЕПЕНИ ПО ОГНЕСТОЙКС.	6 286 279,00	6 286 279,00	102 215,92	Здания
ЗДАНИЕ ПИЛОРАМЫ	СТЕНЫ,КОЛОННЫ.ОПОРЫ-ДЕРЕВЯННЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 36.5м*7м*3.5м V-894м3 S-255м2	193 844,00	193 844,00	43 076,48	Здания
ЗДАНИЕ ПОЖАРНОГО ДЕПО	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	273 665,20	Здания
ЗДАНИЕ РЕВИЗИИ РЕАКТОРОВ НА ОРУ-500	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ Ж/БЕТОННЫЕ И КИРПИЧНЫЕ;КРОВЛЯ.КРЫША-РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 18М 15.6М 22.68М	2 804 560,00	2 804 560,00	1 869 706,64	Здания

ЗДАНИЕ СКЛАДА №1 (ХОЛОДНЫЙ)	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ .КОЛОННЫ. ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ. ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ V-9450м3. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-6	11 773 723,00	11 773 723,00	153 904,88	Здания
ЗДАНИЕ СКЛАДА №2 (ТЕПЛЫЙ)	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ.ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ.КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-9720м. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-630кв.м.	20 193 602,00	20 193 602,00	263 968,64	Здания
ЗДАНИЕ СЛУЖЕБНОГО КОРПУСА	ФУНДАМЕН:ОСНОВАНИЕ-5-ЭТАЖНОЕ ПРИСТРОЕННОЕ НА Ж-БЕТОН ПЕРЕКРЫТИИ МОНТАЖНОЙ ПЛОЩАДКИ;СТЕНЫ. КОЛОННЫ.ОПОРЫ-СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ;ПЕРЕКРЫТИЕ И КРЫША ИЗ СБОРНОГО Ж/БЕТОННА.КРОВЛЯ РУБЕРОИД. 29.12.07-замена дерев.оконных заполнений на пластик.(7шт)	35 934 142,00	35 934 142,00	469 727,36	Здания
ЗДАНИЕ СТОЛЯРНОЙ МАСТЕРСКОЙ	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ СТОЛБЧАТЫЕ.Ж/БЕТОННЫЕ;СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ.КАРКАС ЗАПОЛНЕН КИРПИЧЕМ; КРОВЛЯ.КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ ПО МЕТАЛЛ.ФЕРАММ.РУБЕРОИД; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 44.2м*18.75м*11.5м Общ.S= 1624,60м2	19 773 893,00	19 773 893,00	346 910,40	Здания
ЗДАНИЕ ТЕПЛОВОЗНОГО ДЕПО	ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ КИРПИЧНОЕ: ФУНДАМЕНТ -ЛЕНТОЧНЫЙ, СТЕНЫ-КИРПИЧНЫЕ, КРОВЛЯ-ЖЕЛЕЗОБЕТОН.БАЛКИ, ПЛИТЫ - ДЛИНА-24м, ШИРИНА-12м, ВЫСОТА-6.3м.	6 101 715,00	6 101 715,00	135 593,68	Здания
ЗДАНИЕ ТЕПЛЯКА Д/ХРАНЕНИЯ СПЕЦ. МАШИН НА 10 БОКСОВ	1этажное здание разделено на изолированные секции,водоснабжение, электричество, система пожаротушения.	11 496 037,00	11 496 037,00	510 934,96	Здания
ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ГЭС	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ОДНОЭТАЖНОЕ;СТЕНЫ-СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША-КРЫША ИЗ СБОРНОГО Ж/БЕТОНА КРОВЛЯ, РУБЕРОИДНАЯ;ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ ДЛИНА 27.5М,ШИРИНА 12.6М ВЫСОТА; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ-7М S-	3 947 966,00	3 947 966,00	263 197,76	Здания
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-110	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ;СТЕННЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 26.3М*12.8М*8.0М 30.12.2005г. введен в эксплуатацию пристрой к зданию ППУ-110. Фундаменты ленточные из бетонных блоков с подвалом, стены кирпичные толщ стен 510мм, желебетонные поиты покрытия, кровля рулонная, наружная отделка - штукатурка с расшивкой швов. площадь пристроя - 13,2*11,9м , высота пристроя - 80,08м. Пристрой оборудован системами вентиляции, электроснабжения	5 105 895,00	5 105 895,00	340 393,04	Здания
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-220	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ.БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 30.16М*12.78*5.32М 30.12.2005г. введен в эксплуатацию пристрой к зданию ППУ-220. Фундаменты ленточные, из бетонных блоков с подвалом, стены кирпичные толщ. 510мм,, плиты покрытия ж/бетонные, кровля рулонная. Площадь пристроя - 13,2*12,43, высота здания - 5,35м. Пристрой оборудован	3 894 109,00	3 894 109,00	259 607,28	Здания

	системой вентиляции, электроснабжения.				
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-500	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА КРОВЛЯ.КРЫША ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 35.86М 27.05.М 16.37М; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ V-11022 М3 S-9	16 397 172,00	16 397 172,00	1 093 144,80	Здания
НАВЕС №1(ЗАКРЫТЫЙ)	ФУНДАМЕНТ,ОСНОВАНИЕ СБОРНОЕ,ЖЕЛЕЗОБЕТОННОЕ. СТЕНЫ,ОПОРЫ,КОЛОННЫ - ДЕРЕВЯННЫЕ. КРОВЛЯ,КРЫША - ДЕРЕВЯННАЯ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-240 м3. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ - S-405 м2.	147 925,00	147 925,00	19 723,36	Здания
ОБЩЕСТВЕННАЯ УБОРНАЯ НА 10 ОЧКОВ, НАХОДИТСЯ НА ОТМ.50,50 М ГЭС	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-БЕТОННЫЙ; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ БЕТОННЫЕ.ПОЛЫ ИЗ МЕТАЛЛИЧЕСКОЙ ПЛИТКИ; КРОВЛЯ КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 ДЛИНА 16м.ШИРИНА 6.8м.ВЫСОТА 4м; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ V-435м3 S-109м2	433 790,00	433 790,00	28 919,36	Здания
Распределительное устройство 10 кВ с трансформаторной подстанцией 2х1000 кВА	Здание одноэтажное, кирпичное, плиты покрытия из сборного железобетона, кровля рулонная, фундаменты из сборного железобетона. Габритные размеры 12,81мх8,43м, высота задния 4.11м	3 421 608,00	3 421 608,00	76 035,76	Здания
СКЛАД ЛАКО-КРАСОК	1.ФУНДАМЕНТ ,ОСНОВАНИЕ - БЕТОННЫЕ. 2.СТЕНЫ,КОЛОННЫ,ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. 3.КРОВЛЯ,КРЫША - V-965 м3, S-240 м2 Предназначен для хранения лако-красок и растворителей. Габариты 20х12х4,5м.	727 037,00	727 037,00	48 469,12	Здания
СКЛАД НОМ.1	Здание склада смонтирован из типовых металлоконструкций, выпуск.Сызранским заводом"Нефтемаш".Стены утеплены минераловатной плитой.Конструкция склада смонтирована на фундаменте - монолитная плита с конструктив	1 421 689,00	1 421 689,00	86 162,96	Здания
СКЛАД НОМ.2	Здание склада смонтировано из типовых металлоконструкций, выпускаемых Сызранским заводом "Нефтемаш".Стены склада утеплены минераловатной плитой.Конструкция склада смонтирована на фундаменте-монолитная плита	1 421 689,00	1 421 689,00	86 162,96	Здания
СКЛАД СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ - Ж/БЕТОННЫЕ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ /КРЫША/ - АСБОЦЕМЕНТНЫЕ ПЛИТЫ.ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 - V-670 м3,S-128 м2.	423 018,00	423 018,00	28 201,20	Здания
СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 2	Sобщая = 403,0м2 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;ПЕРЕ Аренда по дог.28 (200700239) от 01.05.07 по 31.03.08 ООО"Триос-Сервис"	2 929 058,00	2 929 058,00	39 851,12	Здания
СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 3	Sобщая=369,1м2 СПЕЦСКЛАД КОРПУС 3 - ВЕСОВАЯ СПЕЦСКЛАДА-ФУНДАМЕНТ-БЕТОННЫЙ.ЛЕНТОЧНЫЙ; НАРУЖНЫЕ И ВНУТРЕН.КАПИТАЛЬНЫЕ СТЕНЫ- В 2 КИРПИЧА; ПЕРЕГОРОДКИ-КИРПИЧНЫЕ; ПЕРЕКРЫТИЯ ЧЕРДАЧНОЕ Ж.БЕТОННОЕ -52%; КРЫША-МЯГКАЯ КРОВЛЯ -52% Аренда по дог.28 (200700239) от 01.05.07 по 31.03.08г. ООО"Триос-Сервис"	2 279 309,00	2 279 309,00	31 011,04	Здания
СПЕЦСКЛАД .ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС	СПЕЦСКЛАД ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС	10 501 409,00	10 501 409,00	142 876,32	Здания

ТЕПЛИЧНО-ПАРНИКОВОЕ ХОЗЯЙСТВО	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-СЛУЖЕБНОЕ КИРПИЧНОЕ ЗДАНИЕ С БУТОБЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ.К ЗДАНИЮ ПРИМЫКАЕТСЯ ТЕПЛИЦА С ДВУХКАТНОЙ СТЕКЛЯННОЙ КРЫШЕЙ И БЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ.ТЕПЛИЦА ИМЕЕТ СВОЙ ЭЛЕКТРОНАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ УЗЕЛ; КРО	5 552 178,00	5 552 178,00	370 145,20	Здания
Трансформаторна подстанция 2х630кВА	Здание одноэтажное, стены и перегородки кирпичные, кровля рулонная. Общая площадь 19,53 кв. м. Строительный объем 70,31 куб. м. В здании установлены 2 трансформатора суммарной мощностью 1260кВа. 30.03.05 Установлен признак начисления ам-ции в связи с подачей документов на регистрацию,т.е. ам-ция по БУ и НУ начисляется с апреля 2005г. Св-во гос.рег. 63-АБ №508657 от 29.04.2005г.	3 614 351,00	3 614 351,00	120 478,40	Здания
ТРЕТЬЯ ОЧЕРЕДЬ СПЕЦСКЛАДА	Спецсклад 3 очередь 1-этажное кирпичное, фундамент ленточный, кровля мягкая рулонная,полы бетонные, общая площадь 108 кв. м, общий строительный объем, в том числе подземной части-430 куб.м. Здание оборудовано:водопроводом горячей и холодной воды, отоплением, канализацией, электроосвещением, вентиляцией, телефонией	679 665,00	679 665,00	8 238,40	Здания
ШТАБ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ	Здание закрытого типа, длина 14,6 м., ширина - 9 м., высота - 5 м, строительный объем - 657 куб.м, 1 этаж, материал стен - бетон, ж/бетон, без каркаса Выделен в рез-те расширен.инв-ции на 01.01.02г. с инв.№10001"Здание ГЭС"	1 584 442,00	1 584 442,00	29 341,52	Здания
Водосливная плотина	Цех для антикоррозийной защиты: Здание 1этаж, общ.строит.объем 2436куб.м.,Sобщ.помещений 174кв.м., стены металл-кие по металл.каркасу. Здание оборудовано быт.помещениями с сетями водоснабжения, канализации,эл.снабжения. В здании смонтирована система пож.сигнализации и пожаротушения. 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 1008м. 01.01.02 в результате расширенной инв-ции выделены инв. 200200004997, 200200004998 Акт №Р-12 от 31.12.2003г.-> 17 198 183,96 Цех для антикоррозийной защиты затворов в зимнее время. Акт ОС-3 №000020 от30.12.2005г. -> введены в эксплуатацию после частичной реконструкции пазы: плиты - оболочки, пороги и водосливные грани ВСП. Акт ОС-3 №000024 от 29.12.2006г. введены в эксплуатацию после част.рек-ции пазов, плит-оболочек,порогов и водосливных 5 граней ВСП. 29.12.2007г. частмчный ввод после усиления подкрановых балок ВСП	13 128 593 502,00	13 128 593 502,00	175 047 913,36	Гидротехнические сооружения

Земляная плотина	Находится между Зданием ГЭС, Водосливной плотиной,шлюзами и левым берегом. 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 0,8х1,6м. сечением. На левом берегу дамбы №53 и 73 без дренажной призмы	2 874 164 505,00	2 874 164 505,00	38 322 193,44	Гидротехнические сооружения
ОТВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА 650м, ДЛИНА-350м, ГЛУБИНА -350м; 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	9 406 078,16	Гидротехнические сооружения
ПОДВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА ПО ДНУ-530М, ДЛИНА-500м, 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	19 479 557,92	Гидротехнические сооружения
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 600м. ширина 27м, высота 62,5м. Металл.шпунт 1500тн., Металлоконструкции: закладные,решетки,затворы и др. 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	139 137,12	Гидротехнические сооружения
СТРУЕНАПРАВЛЯЮЩАЯ ДАМБА №49	находится в сопряжении Здания ГЭС и Земянной плотины 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. Акт ОС-3 №000004 от 31.05.2007г.Проведена очистка дамбы 49 от кустарника,мелколесья в целях повышения технического уровня и улучшения условий. эксплуатации в соответствии с правилами Технической эксплуатации гидросооружений	1 110 172 717,00	1 110 172 717,00	14 802 302,88	Гидротехнические сооружения
ДОРОГИ И ПЛОЩАДКИ СКЛАДОВ БАЗЫ БЕТОННЫЕ ДЛЯ ПОДЪЕЗДА К СКЛАДАМ	Протяженность 180,м. ширина 82,0м. Асфальтобетон толщ.0,04м	452 393,00	452 393,00	150 797,68	Дороги
ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ ПУТИ 7052М	Земляное полотно в отм.раб.площадок при открытом балластном слое 4842км. Земляное полотно в отм.планир-ки площадки с заглубленным балластным слоем 2,21км. Балластировка щебнем 20см слой -7052км. Путь рельсов Р-43, стрелочные переводы 1/9 =11к-т 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 СП 101) -553м, путь №18 (от СП18 до упора) -363 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) -	24 510 792,00	24 510 792,00	3 268 105,60	Дороги

	1030м., путь №39 (от СП20 до СП10) - 1887 м.				
ПОДЪЕЗДНЫЕ АВТОДОРОГИ	Расположенны на правобережной и левобережной части станции. Покрытие асфальто-бетонное на щебеночном основании шириной до 6м. 1) ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ЩЕБЕНОЧНОЕ ОСНОВАНИЕ СЛОЕМ 20СМ =17550м2 2)АСФАЛЬТОБЕТОННОЕ ДВУХСЛОЙНОЕ ПОКРЫТИЕ 17550м2 3)БЕТОННЫЕ БОРТОВЫЕ КАМНИ 1200м.п.	3 295 946,00	3 295 946,00	2 197 297,36	Дороги
ВНЕШНЯЯ СИСТЕМНАЯ СВЯЗЬ ВО ГЭС	ВНЕШНЯЯ СИСТЕМА СОСТОИТ: 1.КАБЕЛЬНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ ПО ПОЛОТИНЕ =3.6х5 кан.км 2.КОЛОДЦЫ СРЕДНЕГО ТИПА на плотине 33шт.3.КОЛОДЦЫ МАЛОГО ТИПА на плотине 4шт. 4.КОРОБКИ НА ПЛОТИНЕ 6шт 4.КАБЕЛЬ МКСБ-14х4х1.05 =5.56км 5.КАБЕЛЬ ТЗБ-14х4х0,8 =3.7км 6.КАБЕЛЬ ТЗБ-27х4х1,2 =3,7км 7.КАБЕЛЬ ТЗБТ-14х4х1,4 =1,2км 8.КАБЕЛЬ ТЗБ-7х4х1,2 =2,3км 9.КАБЕЛЬ ТЗБ-4х4х1,2 =2,5км. Рекция ОС-3 №000029 от 30.12.05->Кабель ТЗПаШп 7*4*1,2 =5400м; Люк тяжолого типа типа, 18шт; Кабель оптоволоконный ОПН-ДПС-04-024А04-11,0= 5500м. Акт №000031 от 29.12.06г.-> Модернизация : Волоконо-оптическая линия информационных сетей ЛАЗ-ППУ500:Кабель ОКЛст-01-06-08-10\125,36\2,22 Муфта оптическая МТОГ Комплект №2 для ввода ОК Бокс оптический настенный W913SC-4MM Панель оптическая R939- SC-4MM полной комплектацииГильза КДЗС Труба ПНД-32	28 594 504,00	28 594 504,00	560 676,56	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ВЫВОД ОТ ТРАНСФ.ГРУППЫ	СТАЛЬНАЯ СПЕЦ.ОПОРА ВЫСОТОЙ 35М-1ШТ СТАЛЬНАЯ СПЕЦ.ОПОРА ВЫСОТОЙ 28М -2ШТ.СТАЛЬНАЯ УГЛОВАЯ НОРМАЛЬНАЯ ОПОРА 220КВ ДО 60-1ШТ.ДВОЙНЫЕ НАТЯЖНЫЕ ГИРЛЯНДЫ-24ШТ.ПРОВОД АС-240-1КОМП.ТРОС ПС-70-1 КОМП ПОДВЕСНЫЕ ГИРЛЯ	381 756,00	381 756,00	127 252,00	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ВЫВОД ОТ ТРАНСФОРМ.ГРУППЫ	УГЛОВЫЕ НОРМАЛЬНЫЕ ДВУХЦЕПНЫЕ ОПОРЫ СТАЛЬНЫЕ-3ШТ.НАТЯЖННЫЕ ГИРЛЯНДЫ ДВОЙНЫЕ-45ШТ.НАТЯЖНЫЕ ГИРЛЯНДЫ ОДИНАРНЫЕ-15ШТ.ПРОВОД 2АСх240 С АРМАТУРОЙ ЛИНЕЙНОЙ-1КОМП.ТРОС ПС-50 С КРЕПЛЕНИЕМ 1 КОМПЛЕКТ	345 114,00	345 114,00	11 503,84	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ВЫВОД ОТ ТРАСФ.ГРУППЫ	ОПОРЫ СТАЛЬНЫЕ УГЛОВЫЕ, НОРМАЛЬНЫЕ 2-Х ЦЕПНЫЕ-2ШТ ОПОРЫ СТАЛЬНЫЕ СПЕЦИАЛЬНЫЕ ВЫСОТОЙ 35М-1ШТ ОПОРЫ СТАЛЬНЫЕ СПЕЦИАЛЬНЫЕ ОДНОЦЕПНЫЕ ВЫСОТОЙ 24М-3ШТ. ГИРЛЯНДЫ НАТЯЖНЫЕ ДВОЙНЫЕ-54ШТ.ГИРЛЯНДЫ НАТЯЖНЫЕ ОРДИНАРНЫЕ-9	629 300,00	629 300,00	209 766,64	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500 3ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРНАЯ ОПОРА 30М-2ШТ НАТЯЖНЫЕ 6-ТИ ЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУРОЙ 6ШТ 2-Х ЦЕПНЫЕ-12ШТ.АРМАТУРОЙ 6ШТ 2-Х ЦЕПНЫЕ-12ШТ.ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ ОДНОЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУРОЙ -50ШТ.СТАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ ТРОСС С-100 С К	804 624,00	804 624,00	134 104,00	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.2ТГ	СТАЛЬН.АНКЕРН.ОПОРА ВЫСОТОЙ 30М-2ШТ НАТЯЖ.ШЕСТИЦЕПН.С АРМАТУР.6ШТ ДВУХЦЕПН.НАТЯЖН.12 ШТ.ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ ОДНОЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУРОЙ 5ШТ.СТАЛЬН.ЗАЩИТН.ТРОС С-100 С КРЕПЛЕН.-1КОМПЛЕКТ ПРОВОД СБ-509/1343 ОТ	679 460,00	679 460,00	18 118,96	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.4ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРНАЯ ОПОРА 30М-2ШТ НАТЯЖНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТ-Й 6ШТ ДВУХЦЕПНЫЕ- 12ШТ ПОДДЕРЖИВ.ОДНОЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМ АТ-Й-5ШТ СТАЛЬН.ЗАЩИТН.ТРОСС С-100 С КРЕПЛ-ЕМ 1 КОМПЛ.ПРОВОД СБ-	1 303 788,00	1 303 788,00	289 730,64	Линии электропередач

	509/1343 ОТ ОРУ-500				
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.5ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРНАЯ ОПОРА 30М-2ШТ НАТЯЖНЫЕ 6-ТИ ЦЕПНЫЕ ГИРЛ.С АРМАТУРОЙ-6ШТ.2-Х ЦЕПНЫЕ ГИРЛ-ДЫ С С АРМАТУРОЙ-12ШТ ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ ОДОЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУРОЙ 5ШТ СТАЛЬН.ЗАЩИТН.ТРОС С-100 С КРЕПЛЕНИЕМ 1 КОМП.	1 341 039,00	1 341 039,00	447 013,04	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.6ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРН.ОПОРА 30М-1ШТ ОПОРА 50М-1ШТ.НАТЯЖН.6-ТИ ЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С АРМАТУР.-6ШТ.2-Х ЦЕПНАЯ-12 ШТ.ПОДДЕРЖИВ.ОДНОЦЕПН.ГИРЛЯНДА С АРМАТ-Й 5ШТ СТАЛЬНОЙ ЗАЩИТН.ТРОСС-100 С КРЕПЛ.-1КОМП.ПРОВОД СБ-509/134.3	1 694 925,00	1 694 925,00	45 198,00	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.7ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРНАЯ ОПОРА 30М-1ШТ НАТЯЖНАЯ 6-ТИ ЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С АРМАТУРОЙ-6ШТ.НАТЯЖН.2-Х ЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С АРМАТУРОЙ-12ШТ.ПОДДЕРЖИВАЮЩАЯ ОДНОЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С С АРМАТУРОЙ -5ШТ.СТАЛЬНОЙ ЗАЩИТНЫЙ ТРОСС С-100	1 788 797,00	1 788 797,00	1 192 531,36	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД 500КВ.8ТГ	СТАЛЬНАЯ АНКЕРНАЯ ОПОРА 30М-1ШТ СТАЛЬН.АНКЕРН.ОПОРА-50М-1ШТ НАТЯЖН.6-ТИ ЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С АРМА-Й 6ШТ.НАТЯЖН.2-Х ЦЕПНАЯ ГИРЛЯНДА С АРМА-Й-5ШТ.СТАЛЬНОЙ ЗАЩИТНЫЙ ТРОС С-100 С КРЕПЛЕНИЕМ -1КОМП ПРОВОД СБ-509/134	8 810 131,00	8 810 131,00	234 936,80	Линии электропередач
ВОЗДУШНЫЙ ПЕРЕХОД ЛЭП-УРАЛ-500КВ	СТАЛЬНЫЕ АНКЕРНЫЕ ОПОРЫ 30М-2ШТ НАТЯЖН.6-ТИ ЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУ-Й-6ШТ.НАТЯЖНЫЕ 2-Х ЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТУРОЙ-6ШТ.ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ ОДНОЦЕПНЫЕ ГИРЛЯНДЫ С АРМАТ-Й-5ШТ СТАЛЬНОЙ ЗАЩИТНЫЙ ТРОС С-100 С КРЕПЛЕН	599 743,00	599 743,00	79 965,76	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 10КВ.ОТ ЯЧ.1 ДО ВЫСОКОЧАС.УСТАН.	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ТРХЖИЛЬНЫЙ ТИПА АСБ -3х70 ПРЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛО-КОНСТРУКЦИЯХ	58 737,00	58 737,00	7 831,60	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 220 КВ.ОТ 7ТГ ОТМЕТКА	КАБЕЛЬ 220КВ ТИПА МВДТ В МАСЛЕ.В СТАЛЬНОЙ ТРУБЕ ДИАМЕТР 219 МАРКИ С-220 ПОД ВЫСОКИМ ДАВЛЕНИЕМ 16 АТМ.ДЛИНОЙ 426М	3 478 057,00	3 478 057,00	463 740,96	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 220КВ. ОТ ОРУ-220 ДО ОРУ 500КВ.	КАБЕЛЬ 220КВ. ТИПА МВДТ В МАСЛЕ В СТАЛЬНОЙ ТРУБЕ ДИАМЕТР 219 МАРКИ С-220 ПОД ВЫСОКИМ ДАВЛЕНИЕМ 16АТ МЕДНЫЙ,СЕЧЕНИЕМ 550М/М2 ДЛИНА-1419 31.12. 2004г. Введен агрегат подпитки маслонаполненного кабеля.	11 585 359,00	11 585 359,00	1 544 714,56	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 220КВ.ОТ 1ТГ ОТМЕТКА	КАБЕЛЬ 220КВ.ТИПА МВДТ В МАСЛЕ.В СТАЛЬНОЙ ТРУБЕ ДИАМЕТР-219 МАРКИ С -220 ПОД ВЫСОКИМ ДАВЛЕНИЕМ 16 АТ МЕДНЫЙ.СЕЧЕНИЕМ 550М/М2 ДЛИНОЙ 945М	7 715 408,00	7 715 408,00	1 028 721,04	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 220КВ.ОТ 8ТГ ОТМЕТКА	КАБЕЛЬ 220КВ. ТИПА МВДТ В МАСЛЕ В СТАЛЬНОЙ ТРУБЕ ДИАМЕТР 219 МАРКИ С-220 ПОД ВЫСОКИМ ДАВЛЕНИЕМ 16АТ МЕДНЫЙ,СЕЧЕНИЕМ 550М/М2.ДЛИНОЙ 418М	3 412 741,00	3 412 741,00	455 032,16	Линии электропередач
КАБЕЛЬ 220КВ.ОТ ОРУ-220 ДО ОРУ-500КВ	КАБЕЛЬ 220КВ.ТИПА МВДТ В МАСЛЕ В СТАЛЬНОЙ ТРУБЕ ДИАМЕТР 218ММ МАРКИ С-220 ПОД ВЫСОКИМ ДАВЛЕНИЕМ 16АТМ.МЕДНЫЙ.СЕЧЕНИЕМ 550ММ2 ДЛИНА 1383М	11 291 439,00	11 291 439,00	1 505 525,20	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЧЯ 14 КРУ-10КВ ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ТРЕХФАЗНЫЙ БРОНИРОВАННЫЙ 10КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛ0КОНСТРУКЦИЯХ ОСБГВ 3х50	134 011,00	134 011,00	17 868,16	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЧЯ.16 КРУ-10КВ.ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ БРОНИРОВАННЫЙ 10КВ. ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ТИПА ОСБГВ-3х50 И СБГ-3х50	209 902,00	209 902,00	27 986,96	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЧЯ.31 КРУ-10 ДО ТР-РА 2ТС	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ,БРОНИРОВАННЫЙ, ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖЕН. 10КВ. ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ТИПА СБГ-	505 343,00	505 343,00	67 379,04	Линии электропередач

	2/3х185				
КАБЕЛЬ ОТ ЧЯ.34 КРУ-10КВ ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖ.10КВ.ПРЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ОСБГВ-3х50	283 372,00	283 372,00	37 782,96	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ. 15КПУ-10КВ.ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ, ТРЕХФАЗНЫЙ, БРОНИРОВАННЫЙ 10КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ТИПА ОСБГВ-3х50 И СБГ-3х50	206 270,00	206 270,00	27 502,64	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.13 КРУ-10КВ.ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ТРХОБМОТОЧНЫЙ, БРОНИРОВАННЫЙ 10КВ. ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ТИПА ОСБГВ 3х50	129 168,00	129 168,00	17 222,40	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.23 КРУ-10КВ.ДО РУ-ППУ-500	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ, ТРЕХЖИЛЬНЫЙ, БРОНИР0ВАННЫЙ 10КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ОСБГВ-3х50	206 270,00	206 270,00	27 502,64	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.24 КРУ-10КВ.2 СЕКЦИИ	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ, ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖ.10КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ И В ТРАНШЕЕ ОБЩЕЙ ДЛИНОЙ-4650 ТИПА СВГ-3х95 СБ-3х70,ОСБВ-3х95	1 224 878,00	1 224 878,00	163 317,04	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.32 КРУ-10КВ.ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ ТРЕХЖИКАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕ 10КВ.ПРОЛОЖЕНН.НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ОСБГВ-3х 50	257 671,00	257 671,00	34 356,16	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.33 КРУ-10КВ ДО НАСОСА	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЖЕН.10КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ОСБГВ-3х50	262 514,00	262 514,00	35 001,84	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.37 КРУ-6КВ ДО ЭЛ.ДВИГАТЕЛЯ	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ ТИПА АСБ-3х70	47 528,00	47 528,00	6 337,04	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.38 КРУ-6КВ ДО ЭЛ.ДВИГАТЕЛЯ	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ, БРОНИРОВАННЫЙ, ТРЕХЖИЛЬНЫЙ 6КВ.ПРОЛОЖЕННЫЙ ПО МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦ.ТИПА АСБ-3х70	49 951,00	49 951,00	6 660,16	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.4 КРУ-10КВ.ДО ТР-РА 7ТС.	КАБЕЛЬ БРОНИРОВАННЫЙ СИЛОВОЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ 10КВ. МАРКИ ТИПА ОСБГВ-3х50 ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТСТРУКЦИЯХ	154 868,00	154 868,00	20 649,04	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.5 КРУ-10КВ. 1СЕК.ДО РП 100М	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖ.10КВ. ПРОЛОЖЕН.В МЕТАЛЛОКОНСТР. И В ТРАНШЕЯХ ДЛИНОЙ 4850М ТИПА СБГ-3х95 СБГ-3х70 ОСБВ-3х95	1 260 884,00	1 260 884,00	168 117,84	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ОТ ЯЧ.9 КРУ-10КВ	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ БРОНИРОВАННЫЙ, ТРЕХЖИЛЬНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 10КВ. ПРОЛОЖЕННЫЙ В МЕТАЛЛО КОНСТРУКЦИЯХ ТИПА СБГ-3х185	168 891,00	168 891,00	22 518,80	Линии электропередач
КАБЕЛЬ ЯЧ.12 КРУ-10КВ.ДО ТР-РА 1ТС	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ,ТРХЖИЛЬНЫЙ БРОНИРОВАННЫЙ 10КВ. ПРОЛОЖЕННЫЙ НА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯХ СБГ-2/3х185	393 192,00	393 192,00	52 425,60	Линии электропередач
Архитектурный ансамбль на территории ГЭС	Архитектурный ансамбль состоит: 1. Монумент с наименованием "Жигулевская ГЭС", 2. Стелла с подсветкой прожекторами, 3. Бетонная площадка с пешеходными дорожками. Длина 42,38м. Ширина 22,72м Высота 12,0м., каркас-стальной профиль,нержав.сталь (Акт КС-14 №85 от 30.12.05)	5 053 243,00	5 296 524,56	178 407,62	Прочие сооружения
Доска почета	Доска почета из алюминиевых конструкций, смонтированна на анкерных болтах в бетонном фундаменте, установлена на территории станции. Длина 6,0м. Ширина 0,4м Высота 2,5м., Строительный объем 6,0м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	301 832,00	301 832,00	10 590,64	Прочие сооружения

Инженерно-физическое заграждение ИФЗ	ИФЗ-1 в составе:1.Ограждение кованное-515м2 (375+140). 2.Планка-390шт. 3. Калитка станд-1ш.4.Планка длинная-390шт. 5. Стойка силовая-90шт.6. Ворота двустворчатые-4шт. 7. Сетка ССЦП-3рул.8. Комплект козыр. заграждения КЗР-125.10-10,8к-т. 9.Стойка опорная-369шт. 10. Опоры осветительные-60шт. 11. Крышка лотка КЛЗ-10 пр 100х50х2500-2800м. 12.Консоль подвеса-460шт. 13.Лоток перфорированный ЛПМЗ-100пр100х50х2500-2800м. 14.настенная планка подвеса-460шт.15.Соединитель лотка-1120шт.	6 927 683,00	6 927 683,00	184 738,24	Прочие сооружения
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-110КВ 243.8М	ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 СЕЧЕНИЕМ 1.5*20м	4 097 543,00	4 097 543,00	248 335,92	Прочие сооружения
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-220 КВ 170М	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ПРЯМОУГОЛЬНЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ СЕЧЕНИЕМ 1.5*2.0м	2 857 188,00	2 857 188,00	173 162,88	Прочие сооружения
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-500КВ 648,2М ГЭС	ФУНДАМЕНТ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 СЕЧЕНИЕМ 1.5*2.0м	9 943 890,00	9 943 890,00	736 584,48	Прочие сооружения
Логотип "Жигулевская ГЭС"	Смонтирован на южном фасаде здания ГЭС. Длина 19,2м. Ширина 0,4м Высота 7,8м., Строительный объем 60,0м3, каркас-стальной профиль, нержав.сталь. Акт ОС-3 №9 от 29.06.07г. в связи с заменой логитипа УК, реконструирован логотип ОАО "ЖиГЭС"	6 076 997,00	6 076 997,00	168 805,44	Прочие сооружения
Мачты освещения базы ОМТС № 1-7	инв. № 000175		4 035 439,08	11 178,50	Прочие сооружения
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 580,0 м., Высота 2,5м. ж/бетон	252 751,00	252 751,00	168 500,64	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами №1	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Установлен первым от будки охраны. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами №4	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами №5	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
Пилон с памятными датами №6	Пилон с внутренней посветкой смонтирован на бетонном фундаменте. Длина 1,0м. Ширина 0,2м Высота 2,0м., Строительный объем 0,4м3, каркас-алюминиевый профиль, композит 3мм.	121 564,00	121 564,00	4 265,44	Прочие сооружения
ПЛОЩАДКА ДЛЯ МЕХ.ОБОРУДОВ. ПОД ВНЕШНИЙ СКЛАД	Площадка для мех.оборудования под внешний склад. Бетоннаяна песчанном основании предназначена для хранения гидромехоборудования.	19 707,00	19 707,00	1 313,84	Прочие сооружения

ПОДКРАНОВЫЕ ПУТИ ВОДОСЛИВНОЙ ПЛОТИНЫ	Протяженность - 1100 м, марка рельсов КР 120, ширина - 13 м, материал шпал - М-1550, Рельсы по ж/бетонным подкрановым балкам, уложенным по бычкам сооружения. Выделен в рез-те расширен.инв-ции на 01.01.02г. с инв.№20004 "Водослив.плотина"	10 480 184,00	10 480 184,00	367 725,76	Прочие сооружения
ПОДКРАНОВЫЕ ПУТИ СУС	Протяженность - 960 м, марка рельсов КР 120, ширина - 19 м, материал шпал - М-1550 Рельсы по ж/бетонным подкрановым балкам, уложенным по бычкам сооружения. Выделен в рез-те расширен.инв-ции на 01.01.02г. с инв.№20001 "Сороудерживающее устр-во"	8 477 304,00	8 477 304,00	297 449,28	Прочие сооружения
Стапель для монтажа затворов № 2	НАЗНАЧЕНИЕ: Металлический стапель (кондуктор)для сборки и ремонта затворов водосливной плотины (ВСП); ГАБАРИТЫ: 22м.х12м.х1,654м.; Расчет.нагрузка на металлоконструкцию стапеля 340тн. Вес метал. конструк.-19756кг., общая масса стапеля 25 т.	1 984 058,00	1 984 058,00	38 903,12	Прочие сооружения
Стапель для сборки затворов ВСП	30.06.05г. введен в экусплуатацию металлический стапель для сборки затворов ВСП габариты стапеля 12х22м., основные конструктивные узлы: стойка 2 шт, кондуктор, опора затвора ВСП и стойки 2 шт., общая масса стапеля 25 т. Вес метал. конструк.-19756кг.	4 822 355,00	4 822 355,00	103 706,56	Прочие сооружения
Трубопровод поливочный территории ландшафтного парка			1 991 905,50	23 713,16	Прочие сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Загорская ГАЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.	Группа основных средств
Гараж: здание бокса № 4	Этажей-1, общая площадь- 455,7 кв.м., фундамент- бетонный заливной под металлические колонны, стены-металлические, перекрытие-металлические балки, кровля- рубероид	1 549 659	1 549 659	41 187	Здание
Гараж: служебное здание	Этажей -2, фундамент-ж/б, стены-кирпичные, перекрытие- ж/б плиты, крыша - рубероид, полы- плитка,линолиум, общая площадь-339,9 кв.м	5 791 860	5 791 860	128 708	Здание
Здание 1-этажное:гараж	Этажей-1; объём-4420 куб.м; стены-металлические; фундамент- бетон, площадь по внутреннему обмеру-520 кв.м.	2 780 323	2 780 323	61 785	Здание
Здание автотранспортного цеха ГАЭС: здание гаража	Производственное, этажей-1, объем-2322,площадь-503.4кв.м,куб.м., стены-кирпичные, фундамент- бутовый	3 788 317	3 788 317	100 686	Здание
Здание автотранспортного цеха: ремонтные мастерские	Производственное, Объем- 3619 куб.м.,площадь-509.50кв.м., стены-металлические, фундамент- бутобетон	1 540 099	1 540 099	34 130	Здание
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-дощатые бетонные плитка, площадь-214.90кв.м.	1 392 940	1 392 940	56 280	Здание
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	588 960	24 540	Здание
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	13 677 305	303 098	Здание
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	558 018	13 286	Здание

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	1 147 875	27 330	Здание
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	3 976 407 577	34 132 254	Здание
Здание компрессорной ОРУ-500кВ	Производственное, этажей-1, объем-733 м.куб., материал стен- кирпич, фундамент-ж/б, площадь по внутреннему обмеру-92 кв.м.	1 786 780	1 786 780	19 448	Здание
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	668 773	27 866	Здание
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	144 209	4 787	Здание
Здание пождепо	Вспомогательное, на 4 машины, этажей-2, объем 5124 м.куб.,площадь-1352.0кв.м, материал стен- кирпич, фундамент- ж/б	7 843 705	7 843 705	173 822	Здание
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	1 135 964	12 364	Здание
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	1 874 527	41 541	Здание
Здание склада пождепо	Вспомогательное, этажей-1, объем- 594 м.куб.,площадь-88.30кв.м, материал стен-кирпич, фундамент-ж/б	1 569 919	1 569 919	41 725	Здание
Здание СПК(Служебно-производственный комплекс)	Служебно-производственный корпус. Этажей - 7; стены - кирпичные; фундамент - монолитный ж/б; кровля - металло-черепица; строительный объём - 56 337 куб.м; площадь - 7 139 кв.м., материал стен - кирпич, ж/б	92 755 583	92 755 583	764 207	Здание
Здание трансформаторной подстанции пождепо	Вспомогательное, этажей-1, объем- 200 м.куб.,площадь-40.50кв.м, материал стен-кирпич, фундамент- ж/бетон	323 378	323 378	7 166	Здание
Здание узла учета на теплотрассе	этажей-1; стены и перегородки- кирпичные; фундамент- сборные ж/б блоки; кровля-профнастил; строительный объём-80куб.м, площадь-17.3 кв.м., предназначено для размещения приборов учёта параметров теплоносителя.	332 117	332 117	2 979	Здание
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, объём-2490куб.м.площадь-543.40кв.м	7 361 774	7 361 774	163 595	Здание
Квартира № 46 в доме №70	Квартира 3-х комнатная, общей площадью 68.4кв.м, расположена в д.70 п.Богородское	1 912 637	1 912 637	15 906	Здание
Нежилое здание:склад базы УОС	фундамент- бетонные блоки, бетонный ленточный, стены- кирпич, блоки, перекрытия-металлические балки, железобетонные, крыша-оцинкованноегофрированное железо, совмещенная мягкая, полы-цементный 3500 куб.м, площадь-582.90 кв.м.	5 539 857	5 539 857	101 416	Здание
Опытно-экспериментальный полигон - Компрессорная	этажей-1; объём-1955 куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-264 кв.м	1 969 165	1 969 165	65 639	Здание
Опытно-экспериментальный полигон - Материальный склад 1	этажей-1; объём-1015 куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-132 кв.м	768 388	768 388	51 226	Здание

Опытно-экспериментальный полигон - Материальный склад 2	этажей-1;объём-512куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-68 кв.м	387 601	387 601	25 840	Здание
Опытно-экспериментальный полигон - Подстанция	этажей-1; объём-757 куб.м; стены-кирпич; фундамент- бетон, площадь-136 кв.м	1 098 543	1 098 543	29 294	Здание
Опытно-экспериментальный полигон -Цех химзащиты	этажей-1; объём-1505куб.м; стены-ж/б; фундамент-ж/б, площадь-202 кв.м	2 129 677	2 129 677	141 978	Здание
Опытно-экспериментальный полигон - Щитовая насосная	этажей-1; объём-95 куб.м; стены-кирпич; фундамент-бетон, площадь-17 кв.м	215 121	215 121	7 171	Здание
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	392 339	26 156	Здание
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	1 634 784	36 228	Здание
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	9 820 280	243 982	Здание
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	3 478 666 518	29 859 798	Гидротехнические сооружения
Водоприемник	Реверсивный в дамбе верхнего бассейна, неразрезаной конструкции, состящий из шести водоподводящих галерей и башни управления, каждая галерея переходит в напорный трубопровод, общая высота 48м., общая площадь-2 808м.кв.	799 579 551	799 579 551	6 863 344	Гидротехнические сооружения
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	349 970 385	3 004 038	Гидротехнические сооружения
Напорный водовод №2	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.	354 810 824	354 810 824	2 923 261	Гидротехнические сооружения
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	356 424 304	2 900 706	Гидротехнические сооружения
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	359 713 699	2 879 917	Гидротехнические сооружения
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	362 878 222	2 813 009	Гидротехнические сооружения
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	374 172 581	2 689 470	Гидротехнические сооружения

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 длинной 1 600м., высотой-26м, объем насыпи 2 960 000 м.куб.(суглинок),объем ж/бетона- 14 700 м.; верховая плотина с водосбросом длинной 180м, высотой-10м, объем насыпи 141 000м.куб.(суглинок), объем ж/бетона 4 800м.	1 154 354 761	1 154 354 761	9 908 625	Гидротехнические сооружения
Автодорога 1	Протяженность-2 140м., покрытие-асфальт, площадь покрытия- 17 120м.кв.	49 648 554	49 648 554	1 100 245	Дороги
Автодорога 4	Протяженность-580м., покрытие-бетон, площадь покрытия- 4 640м.кв.	13 456 150	13 456 150	298 197	Дороги
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	402 789	26 631	Линии электропередач
ЛЭП-35кВ от подстанции "Кунья" до подстанции 752а и подстанции собственных нужд ГАЭС	общая протяженность-2 312,6м, напряжение-35кВ, опоры-анкепно-угловые стальные, бетонные столбы, бетонные порталы	998 084	998 084	44 359	Линии электропередач
Автодороги и площадки станционного узла	Покрытие-бетон, асфальт, площадь покрытия-5 880м.кв., протяженность 720м.	13 713 776	13 713 776	303 906	Прочие сооружения
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	30 020 120	1 334 228	Прочие сооружения
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	117 015	3 884	Прочие сооружения
Площадка автотранспортного цеха	материал покрытия-бетонное по щебеночно-песчаному основанию. Общая площадь- 3 200кв.м.	5 319 721	5 319 721	117 889	Прочие сооружения
Площадка опытно/экспериментального полигона	Покрытие бетон, асфальт, площадь покрытия- 32 000м.кв.	20 879 188	20 879 188	462 697	Прочие сооружения
Площадка пождепо	Площадь покрытия-2 685.10 кв.м., основной материал покрытия-бетон	4 142 403	4 142 403	91 798	Прочие сооружения
Сети водопровода к зданию ГАЭС	протяженность трассы -1 105м, материал-сталь, диаметр условный 57; 108ммм.	1 259 937	1 259 937	27 921	Прочие сооружения
Сети канализации Загорской ГАЭС	протяженость 2 022м, материал ПВХ, АЦ, сталь, диаметр условный 150,200,100,110мм.	1 700 648	1 700 648	37 688	Прочие сооружения
Теплосеть к зданию ГАЭС	Протяженность 1 047м, материал-сталь, диаметр условный 89; 159; 219мм.	3 405 710	3 405 710	75 473	Прочие сооружения
Сооружение бетонного хозяйства: насосная	надземных этажей -1, подземных-1; стены-ж/б, кирпич; фундамент-ж/б; объём-243 куб.м, площадь - 54.30кв.м.	0	0	0	Прочие сооружения
Сооружение бетонного хозяйства: галерея	Этажей-1; стены- кирпич; фундамент- бут; объём- 530 куб.м., площадь -531.20кв.м.	0	0	0	Прочие сооружения
Открытое распределительное устройство ОРУ-500кВ	Материал покрытия-бетон, фундамент-бетон,площадь зайстройки по наружнему обмеру 10 000 кв.м.	0	0	0	Прочие сооружения

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
А/дорога на гребень плотины	А/дорога на гребень плотины бетонное покрытие толщ. 0,25 см, протяженность 946,4м ширина 8 м,	3 490 191	3 490 191	130 474,4	Прочие сооружения
А/дорога от моста до ГЭС	А/дорога от моста до ГЭС асфальтобетонное покрытие толщ.0,25м, длина 1270 м, ширина 7 м, бетонное основание М-300, имеется бордюрный камень	853 778	853 778	62 092,96	Прочие сооружения

Автозаправочная	Автозаправочная Подземные резервуары, наземные фундаменты, ограждение сетчатое, металлокаркас В октябре 2006 года закончены работы по реконструкции, выполнено устройство аварийного слива автоцистерн, что привело к изменению первоначальных характеристик объекта (повышена противопожарная безопасность данного объкта).Реконструкция привела к увеличению срока полезного использования на 13 месяцев	91 606	91 606	61 070,64	Прочие сооружения
Административно-производственный корпус № 2	Административно-производственный корпус № 2 Здание 2-х этажное, стены кирпичные, перекрытия ж/б, кровля шиферная, площадь-1350,4 м.кв.	19 899 978	19 899 978	171 736,56	Здания
Бак № 10 для турбинного масла	Бак № 10 для турбинного масла Для эксплуатационного турбинного масла. Объём бака 45 м3	26 833	26 833	3 577,76	Прочие сооружения
Бак № 11 для турбинного масла	Бак № 11 для турбинного масла Для отработанного турбинного масла. Объём бака 45 м3	26 833	26 833	3 577,76	Прочие сооружения
Бак № 7 для турбинного масла	Бак № 7 для турбинного масла Для эксплуатационного турбинного масла. Объём бака 45 м3	26 833	26 833	3 577,76	Прочие сооружения
Бак № 8 для турбинного масла	Бак № 8 для турбинного масла Для эксплуатационного турбинного масла. Объём бака 45 м3	26 833	26 833	3 577,76	Прочие сооружения
Бак № 9 для турбинного масла	Бак № 9 для турбинного масла Для свежего турбинного масла. Объём бака 50 м3.	28 908	28 908	3 854,4	Прочие сооружения
Бак -аккумулятор №3 емк. 700 м3	Бак -аккумулятор на 700 м3 Выполнен из листовой стали марки 345 толщиной от 6 до 4 мм. Утепление бака- минераловатные плиты толщиной 80 мм. Снаружи бака выполнены защитные бандажи из металлического профиля. Вокруг бака выполнена ограждающая стенка из бетонных блоков. Входит в состав объекта "Расширение электрокотельной ТЭС". В мае 2006 г. проведен штатный кап. ремонт-антикоррозионная защита лакокрасочных покрытий	1 300 510	1 300 510	113 087,84	Прочие сооружения
Берегоукрепительные сооружения левого берега	Берегоукрепительные сооружения левого берега ж/б плиты , протяженностью 1120 м, высота плиты 1 м	1 079 274	1 079 274	154 182	Гидротехнические сооружения
Бетонная плотина	Бетонная плотина Массивно-контрофорсная, высота 115 м, протяженность по гребню 714 м. В помещении компрессорной выполнены фундаменты под компрессора, выполнена бетонная подливка полов- 65 м.кв.Реконструкция - апрель 2004 г. (расширение существующих площадок). Сентябрь 2007 кап. ремонт- замена покрытий кровли рулонными материалами, утепление стен, замена осветительных приборов.	7 913 623 117	7 913 623 117	67 349 984	Гидротехнические сооружения
Бетонные площадки, газон базы РПБ	Бетонные площадки, газон базы РПБ Территория ремонтно-производственной базы теплоэнергетического цеха (дороги, площадки). Бетонное покрытие. площадь 1557 кв.м. Газон 807 кв.м	978 151	978 151	16 002,48	Прочие сооружения
Будка охранно-сторожевого отряда отм.232	Будка охранно-сторожевого отряда отм.232 деревянная будка	6 667	6 667	296,32	Здания
Вагон передвижной КУНГ	Вагон передвижной КУНГ КУНГ УРАЛ-4320 предназначен для подвижного пункта управления, передвижной деревометаллический. В состав объекта входит наблюдательный пост в зоне водохранилища (Алгая).	18 430	18 430	12 286,64	Здания
ВЛ - 6 кВ	ВЛ - 6 кв, ЗГЭС - хоз.двор - а/с Гилюй Воздушная 6 кВ. Протяженность 720 м. Провод А- 70. Изоляторы ШС-10 - 72 шт. Опоры ж/бетонные: П11, УП2.	132 017	132 017	4 125,52	Прочие сооружения

Внешнее электроснабжение здания АПК - 4	Внешнее электроснабжение здания АПК - 4 Кабельная линия электропередачи до 10 кВ здания АПК-4 с алюминевой оболочкой кабель марки ААШВ 3х95+1х50 проложен в траншее 290 п.м.	175 172	175 172	6 518	Прочие сооружения
Водоканализационный блок щ/блок	Водоканализационный блок щ/блок Трубопровод пожаротушения протяженностью: 364м-Ду100, 460м-Ду50. Система канализации безнапорная .Выход из здания в канализационный колодец. Соединена с центральным канализационным коллектором трубопроводом Ду150, протяженность трубопровода - 46м, в земле с двумя колодцами.	87 784	87 784	29 261,36	Прочие сооружения
Водопровод противопожарный хоз.двора	Водопровод, противопожарный, хоз.двора Система ПЖТ самотечная. Протяженность трубопроводов Ду150- 400м, Ду50-80м, Ду25-45м. Задвижки Ду 150-8шт. Пожарные гидранты-2шт. Пожарные краны-11шт. Реконструкция декабрь 2004 г. - расширение колодца ПГ-2; замена труб стальных Дн-133мм на стальные нерж. Дн-133мм протяженностью 79м; замена труб стальных Ду150 мм на футерованные полиэтиленом Ду 150 мм протяженностью 180 м.В октябре 2006 года произведена реконструкция- заменили участок сети протяженностью 18 м из трубы черной стали на участок протяженностью 21,1 м из трубы Дн 133 мм из нержавеющей стали. Расширен колодец ПГ-3, демонтирован колодец ВК-4.В апреле 2007 г. реконструкция- произведен монтаж и подключение к водопроводу 2-х пожарных кранов в здании склада №2.	375 747	375 747	21 020,8	Прочие сооружения
Водопровод чистой воды в теле плотины	Водопровод чистой воды в теле плотины В состав объекта входит: Бак №1-50 м3; Бак №2-15 м3; трубопровод Ду 100-780м.п.; Ду-50 - 370 м.п.; запорная арматура Ду100-Ду50 - 1 комплект. В сентябре 2005 г. произведена реконструкция - частично заменены трубы из черного металла на трубы из нержавеющей стали: 135 м Ду-80 мм; и 15 м- Ду65 мм.Данная работа не привела к увеличению срока службы водопровода в целом. В октябре 2006 г. закончены работы по реконструкции объекта,что привело к изменению первоначальных характеристик объекта-увеличению общей протяженности на 814 м (дополнительно смонтирован участок водопровода из нержав. стали марки 12Х12Н10Т диаметр 108х4-15 м; 89х4 -537 м; 59х4 -2м; и участок водопровода из металлополимерных труб диам.32,40,50 - 260 м).В декабре 2008 реконструкция-выполнена дополнительная к существующему трубопроводу прокладка трубопровода из нержавеющей стали протяженностью 950 м, продлевающего водопровод чистой воды от задвижки №5 "вода" до задвижечной секции №17 кабельного тоннеля ОРУ 220.	1 068 141	1 068 141	82 962,4	Прочие сооружения
Водотеплосети 3-ей очереди	Водотеплосети 3-ей очереди кв."Таежный" Трубы стальные эл.сварные. Протяженность 145 м. подземная 113 м - 2Д 108х4 мм, КЛ90-60 (Л7-8, П8-8), 32 м - 2Д 57х3 мм, КЛ60-45 (Л4-8, П5-8).	819 550	819 550	52 874,16	Прочие сооружения
Водохранилище	Водохранилище приплотинная зона водохранилища около 50 м	3 812 957	3 812 957	49 278,96	Гидротехнические сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб.	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб.	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения

Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб. Р = 40 кГ, V = 5 м3	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб. Р = 40 кГ, V = 5 м3	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб. Р = 40 кГ, V = 5 м3	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб. Р = 40 кГ, V = 5 м3	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздухосборник V - 5 м.куб.	Воздухосборник V - 5 м.куб. Р = 40 кГ, V = 5 м3	9 096	9 096	1 212,8	Прочие сооружения
Воздушная линия 0.4 кВ	ЛЭП - 0.4 кв. от ТП17 Н - овощехр-ща - до кислорд/стн. вл-0.4 кв. длиной-237м.провод ас-50, опоры деревянные 6шт, опоры концевые-2шт	35 058	35 058	1 507,84	Прочие сооружения
Воздушная линия электропередач 220/35 кВ	Воздушная линия электропередач 220/35 кВ Двухцепная ВЛ 220/35 кВ "Зейская ГЭС - Электрокотельная". Опоры металлические: У 220 - 1 4 шт. У 220 - 1+5 1 шт. У 220 - 2+5 3 шт. У 220 - 2+9 5 шт. У 220 - 2+14 2 шт. Портал ПС-35 2 шт. Траверса ТУ 23+ ТУ 23а 1 шт. Провод сталеалюминиевый АС-300/39 со спено арматурой 6х2,6 км. Грозотрос АЖС-70 2,6 км.	13 668 138	13 668 138	195 259,12	Прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи напряжением 0.4 кВ от моста до главного корпуса	Воздушная линия электропередачи напряжением 0.4 кВ от моста до главного корпуса кабельная линия 0,4кВ. Кабель ВВБ 3х35+1х16, протяженность 3250 м	54 297	54 297	1 119,52	Прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи напряжением 220 кВ - воздушный переход 1-2 АГР ОРУ-220	Воздушная линия электропередачи напряжением 220 кВ - воздушный переход 1-2 АГР ОРУ-220 Протяженность - 8000 м, тип провода АСО - 300	6 086 356	6 086 356	517 987,76	Прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 3-4 АГР ОРУ-500	Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 3-4 АГР ОРУ-500 Протяженность перекидки 8000 м, марка провода АС-500	6 765 637	6 765 637	541 250,96	Прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 5,6 АГР	Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 5,6 АГР изолятор пс-6б изолятор пс-22а скобка ск-25,ск-30 изолятор пс-16б звено прр-16-1,птм-20-2,прр-12-1, протяженность 8300 м, марка провода - АС-500	52 891	52 891	3 585,84	Прочие сооружения
Высоковольтная линия 6 кВ	Высоковольтная линия 6 кВ, Зейская ГЭС - хоздвор ТП 17Н ВЛ- кВ от опоры № 13 до опоры № 21; протяженность 330 м, провод АС-70, опоры ж/б марка СНВС. Концевых 3 шт, угловых поворотных	33 324	33 324	955,52	Прочие сооружения
Гараж	Гараж 6 боксов, общая площадь 341,80 кв. м. Фундаменты сб/жб ленточные, стены кирпичные, перекрытия деревянные, кровля шиферная	1 533 170	1 533 170	35 043,92	Здания
Дорога внутрихозяйственная СТиМ	Дороги, внутрихозяйственные, СТиМ Проезды бетонные толщ.0,25м, протяженность 304м,ширина 4,5м, частично имеется бордюрный камень	1 064 178	1 064 178	28 190,16	Прочие сооружения

Дорога внутрихозяйственная базы РПБ	Дороги внутрихозяйственные базы РПБ Ремонтно-производственная база теплоэнергетического цеха. Бетонное покрытие	645 401	645 401	11 273,36	Прочие сооружения
Дорога внутрихозяйственная главного корпуса	Дороги внутрихозяйственного главного корпуса асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию толщ.0,25м, протяженность 164 м, ширина 7 м, имеется бордюрный камень	395 320	395 320	26 354,64	Прочие сооружения
Дорога внутрихозяйственная за главным корпусом	Дороги внутрихозяйственные за главн. корпусом асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию толщ.0,25м, длина 370м, ширина 4 м, имеется бордюрный камень	908 309	908 309	41 522,72	Прочие сооружения
Дорога внутрихозяйственная левого берега	Дороги внутрихозяйственные левого берега дорога на гребень по левому берегу, армированное бетонное покрытие , протяженность 1576 м, ширина 8,2 м	186 168	186 168	20 976,72	Прочие сооружения
Дорога внутрихозяйственная от хоздвора	Дороги внутрихозяйственные от хоздвора дорога со стоянкой, асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию, имеется бордюрный камень, ширина проезда 5м, площадь дороги 560 м.кв.	1 745 313	1 745 313	74 268,64	Прочие сооружения
Дорога внутрихозяйственная хоздвора	Дороги внутрихозяйственные хоздвора бетонное покрытие толщ.0,25м, имеется бордюрный камень, площадь 2451,5 м.кв.	1 065 798	1 065 798	58 399,92	Прочие сооружения
Дорога электрокотельной внутрихозяйственная	Дорога элекрокотельной внутрихозяйственная предназначена для устройства сквозного проезда вокруг Электрокотельной № 1 и № 2 п.Светлый. Покрытие дороги - гравийно-песчаное. Габарит дороги обозначен на местности установленными бордюрными камнями	360 779	360 779	8 615,6	Прочие сооружения
Дороги внутрихозяйственные пожарного депо	Дороги внутрихозяйственные пож.депо асфальтобетонное покрытие	276 621	276 621	26 344,88	Прочие сооружения
Дорожки и площадки здания АПК-2	Дорожки и площадки здания АПК-2 а/бетонные площадки - 325 кв.м., проезды - 557 кв.м, газоны - 3780 кв.м.	277 405	277 405	7 090,24	Прочие сооружения
Емкость под воду	Емкость под воду Габ.разм. 1,0х1.0х2,0	2 159	2 159	359,84	Прочие сооружения
Здание административно-производственного корпуса № 4	Здание административно-производственного корпуса № 4 Произведена реконструкция18.05.2005 года системы водоснабжения: устновлен счетчик расхода горячей воды Ду20	4 504 686	4 504 686	198 008,16	Здания
Здание базы АБК РПБ	Здание базы АБК РПБ Фундаменты свайные, стены кирпичные, перекрытия сборные ж/б, кровля шиферная двускатная. Рабочая площадь 886,49 кв.м., полезная площадь 1691,4 кв.м, строительный объем 4518 кв.м. Водопровод : протяженность 420 м, глубокое заложение Ду273 мм-276 м, подземная прокладка Ду 50мм-36м, надземная Ду100 мм- 108 м. 18.05.05 ппроизведена реконструкция системы водоснабжения: установлены счетчики расхода горячей и холодной воду Ду25 . Протяженность 420 м	22 822 720	22 822 720	214 297,84	Здания
Здание гаража на 20 автомашин	Здание гаража на 20 автомашин двухэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская, размеры здания 61,13х19,06х7,2 м. Декабрь 2004 г. - реконструкция произведена замена стальных труб: Ду133мм на нержавеющую Ду133 протяженностью 23м; Ду 25мм на металлопластиковые Ду26мм протяженностью 60м.	9 128 283	9 128 283	179 425,68	Здания

Здание главного корпуса управления (АПК-1)	Здание главного корпуса управления (АПК-1) Кирпичное 4-х-этажное здание. несущие наружные стены . перекрытия ж/б сборные кровля многослойная . мягкая плоская. В октябре 2006 г. произведен штатный кап. ремонт- замена кабеля , замена светильников. В нябре 2006 г. завершена реконструкция- выполнен монтаж сети противопожарного водоснабжения из труб из нержавеющей стали Дн 133-92 м, Дн108-119 м, Дн76-6 м, Дн 60-95 м, что привело к повышению пожарной безопасности объекта, срок не изменился.В июле 2007 года -кап. ремонт- замена подвесного потолка. покрытий стен. полов из керамической плитки. сантехнических приборов. осветительных приборов.	29 645 117	29 645 117	235 512,32	Здания
Здание ГМО	Здание ГМО Здание одноэтажное, стены кирпичные, перекрытие ж/б, кровля скатная из асбоцементных листов, полы бетонные,	2 863 259	2 863 259	36 186,56	Здания
Здание ГЭС	Здание ГЭС Здание приплотинного типа, одноэтажное однопролетное каркасной конструкции с панельными стенами и ж/б колоннами, подкрановые балки и строительные фермы металлические, полы монолитные, стены заполнены сб. ж/б панелями и стеклопрофилитами, кровля каркасная шатровая мягкая, размеры 208,8х40,3х31,56. В сентябре 2004г. произведена реконструкция утепления стены кабельного с наружной стороны, уложен слой минераловатных матов толщиной 100 мм, произведена обкладка стены ж/б фактурной плиткой.В ноябре 2006 г. закончены работы по реконструкции кровли, выполнена замена мягкой рулонной кровли помещения ЦПУ на кровлю стропильной системы из гнутых тонкостенных профилей повышенной жесткости. покрытие кровли - профлист.В сентябре 2007 кап.ремонт-гидроизоляция площадки трансформаторов ГА-1.В октябре 2007 года кап. ремонт - замена подвесного потолка, покрытие стен, полов из керамической плитки, сантехнических приборов. осветительных приборов. В октябре 2007 капитальный ремонт- ремонт гидроизоляции площадки трансформатора Т-1. В ноябре 2007 г. реконструкция - выполнена замена рулонной кровли на кровлю стропильной системы из гнутых тонкостенных профилей повышенной жесткости, покрытие кровли-профлист, произведена замена труб системы водостока на нержавеющие, смонтирована система электрообогрева водостока	257 220 604	257 220 604	2 207 902,16	Здания
Здание зарядки порошковых огнетушителей	Здание зарядки порошковых огнетушителей Здание одноэтажное, стены кирпичные, перекрытия ж/б, кровля скатная из асбоцементных листов, полы деревянные, общая площадь - 61,74 м.кв.	506 801	506 801	22 650,32	Здания
Здание караульного помещения КП-2	Контрольно-пропускной пункт КП-2 (здание кирпичное) одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная	1 415 115	1 415 115	22 732,8	Здания
Здание конторы опорной базы	Здание конторы опорной базы Здание 2х-этажное 15х18 м стены рубленные. брус, кровля-шифер. пол-линолеум, отопление центральное Общая площадь 364,7 кв.м.	104 221	104 221		Здания

Здание контрольно-пропускного пункта КПП - 11	Здание охраны (КПП 11) Фундамент железобетонный ленточный; стены-пескоблоки, утепленные пенопластом, обшитые металлосайдингом; перекрытие деревянное утепленное по металлическим балкам; крыша - металлочерепица по деревянным стропилам и обрешетке; полы бетонные. облицованные плиткой; окна металлопластиковые; двери металлические утепленные; внутренняя отделка - общивка гипсокартоном по деревянным балкам. Общий строительный объем - 52 м3.	389 829	389 829	10 430,24	Здания
Здание котельной	Котельная на 3 котла кв. 1, п. Временный Котел электрический водогрейный мощностью 1500кВт, напряжение 6 кВ-3 шт; насос ц/б сетевой 6НДв-60, производ. 360м3/час, эл. дв. мощн.-75 кВт, п-1740 об/мин-1шт; насос ц/б сетевой 6НДв-Б, производ. 360 м3/час, эл. дв. мощн.-75 кВт, п-1450об/мин-2шт. 18.05.05 произведена реконструкция системы водоснабжения. установлен счетчик расхода горячей воды Ду20 наружная канализация 50 м Ду 150	2 380 160	2 380 160	183 089,2	Здания
Здание мастерской ремонта выключателей	Здание мастерской ремонта выключателей одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная двускатная, размеры здания 25,0х13,1х9,25 м	4 863 049	4 863 049	57 381,12	Здания
Здание под реактор №1	Здание под реактор №1 Фундамент бетонный;металлический каркас, обшитый плоским шифером с двух сторон ; перекрытие- металлокаркас; пол бетонный, кровля шиферная, двери простые; отмостка бетонная; общий строительный объем 150 м3.	349 339	349 339	18 756,48	Здания
Здание под реактор №2	Здание под реактор №2 Фундамент железобетонный;металлический каркас, обшитый с двух сторон асбоцементными плоскими листами; пол бетонный, кровля шиферная, общий строительный объем 154 м3.	358 654	358 654	19 256,56	Здания
Здание подсобного помещения гидротехнического цеха	Здание подсобного помещения гидротехнического цеха Помещение в полости плотины на отм.232.00 м.; рабочие чертежи №№ 11.0100 КП - 11.0600; смета 6/90 от ноября 1990 г.	106 023	106 023	823,52	Здания
Здание пожарного депо на 4 автохода	Здание пожарного депо на 4 а/хода 18.05.05 произведена реконструкция системы водоснабжения. установлен счетчик расхода горячей воды Ду20 В июне 2006 произведен кап. ремонт технологических помещений: башня для сушки пожарных рукавов, устройство перекрытий, устройство кровли.	75 307	75 307	50 204,64	Здания
Здание производственного корпуса опорной базы	Здание производственного корпуса опорной базы Здание металлокаркасное, стены из утепленных щитов, кровля рулонная двускатная	529 384	529 384	352 922,64	Здания
Здание сварочного поста СТиМ	Здание сварочного поста СТиМ Одноэтажное кирпичное здание кровля мягкая многослойная плоская размеры здания : 12,8х12,7х 4,8	1 478 126	1 478 126	96 138,32	Здания
Здание склада	Здание склада одноэтажное кирпичное здание,кровля шиферная	791 148	791 148	527 432	Здания
Здание склада - 2	Здание склада - 2 одноэтажное каркасное здание,сб. ж/б панели и перекрытия, кровля шиферная двускатная, размеры здания 80х16х12 м	5 338 507	5 338 507	637 433,68	Здания
Здание склада № 5	Здание склада № 5 Размер 20 мх18м вспомогательные помещения размером 10мх 18м фундаменты ленточные стены - фундаментные блоки перекрытия арочные сб/жб обваловка земляная	1 637 895	1 637 895	37 761,28	Здания
Здание склада АПК- 4	Здание склада АК № 4 Вагон металлический 2 х 8 м внутри обшит сухой штукатуркой, кровля шиферная, пол деревянный. дверь металлическая	15 967	15 967	3 548,24	Здания

Здание склада ГТЦ № 5	Здание склада ГТЦ № 5 фундамент бетонный (бетон М-200), стены каркасно-обшивные из обрезной доски, кровля шиферная из асбоцементных волновых листов. Переименован в марте 2001 г. по приказу № 77 от 23.03.01(объект "Склад холодный базы УНП" в объект "Здание склада ГТЦ № 5)	419 698	419 698	22 840,72	Здания
Здание склада "Таганай"	Склад "Таганай" Каркасное здание, навесные панели	1 697 671	1 697 671	98 415,68	Здания
Здание склада №6		9 985 509,68	9 985 509,68	110 337,12	Здания
Здание служебного корпуса	Здание служебного корпуса двухэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная Январь 2006 реконструкция - произведено расширение балконов 2-го этажа, монтаж лестницы по металлическим косоуром и ограждение ее металлическими перилами, стены и частично пол облицованными керамогранитными плитами, выполнен реечный подвесной потолок, оконные заполнения заменены на металло-пластиковые, произведен монтаж металлоконструкции под производственный стенд. Установленны светильники "Армстронг" - 19 шт., R63W - 34 шт., Мягкая кровля заменена на шатровую из металлочерепицы по металлическим прогонам.	3 381 653	3 381 653	34 029,2	Здания
Здание служебного корпуса	Здание служебного корпуса двухэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная, размеры здания 58,8x16,8x8,95 м, Произведена реконструкция в июне 2004г.: установка 3-х рольставней в 2-ух кабинетах (№206, 208). В ноябре 2004 произведена реконструкция - установлены 7 рольставней в 4 кабинетах (104,106,108,215). В сентябре 2007 окончена реконструкция - выполнены работы по перепланировке объекта, дополнительному утеплению - устройство тамбура, что привело к изменению первоначальных характеристик объекта (повышена теплотехническая характеристика данного объекта) и в дальнейшем приведет к уменьшению эксплуатационных расходов.	10 138 003	10 138 003	104 246,8	Здания
Здание станции очистных сооружений канализации левого берега	Здание станции очистных сооружений канализации левого берега одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская. В августе 2007 закончена реконструкция - аэротенк очистных сооружений разделен на 2 независимые части , каждая из которых поделена на 3 рабочие зоны посредством устройства дополнительных ж/б перегородок	448 518	448 518	64 074	Здания
Здание станции пожаротушения ОРУ-500	Здание станции пожаротушения ОРУ-500 кирпичное здание, кровля рулонная многослойная	1 766 923	1 766 923	61 726,56	Здания
Здание теплого склада	Здание теплого склада Стены кирпичные ,фундамент ж/б. перкрытие ж/б. кровля шиферная (по приказу № 179 от 23 июля переменован в связи с производственной необходимостью и сменой назначения объект "Здание теплицы" в объект "Здание теплого склада"	586 883	586 883	41 920,24	Здания
Здание теплой стоянки СТиМ	Здание теплой стоянки СТиМ Одноэтажное каркасно-панельное здание, расположено на базе УНП. Размеры здания 48,94x36,8x4,2. Полезная площадь - 1 751 м.кв.	1 168 403	1 168 403	778 935,36	Здания

Здание технологического корпуса	Здание технологического корпуса одноэтажное каркасное ж/б, кирпичное здание, кровля шиферная двускатная. В мае 2006 г. поизведен кап. ремонт здания. Сентябрь 2007 - кап. ремонт:замена деревянных столярных изделий оконных проемов, дверных блоков.	18 618 039,95	18 618 039,95	472 008,16	Здания
Здание трансформаторной мастерской ТМХ	Здание трансформаторной мастерской ТМХ одноэтажное каркасное здание,фундамент из ж/б плит,металлические колонны, навесные ж/б панели, кровля многослойная мягкая двускатная. В ноябре 2006 г. произведена реконструкция-выполнена замена мягкой рулонной кровли помещения на кровлю стропильной системы из гнутых тонкостенных профилей повышенной жесткости, покрытие кровли - профлист	14 174 892	14 174 892	268 083,04	Здания
Здание щитового блока	Здание щитового блока Выполнена холодная пристройка для рессиверов размером 12,9 х1,9 м., площадью - 25 м. кв.; стены и кровля из стального гофированного листа	21 771 729	21 771 729	212 926,48	Здания
Здание электрокотельной	Здание электрокотельной Конструкция здания : каркас металлический, панели ж/б, облицованные легкими навесными панелями, кровля 2-х скатная шиферная. 08.09.2005 произведена реконструкция - выполнен дополнительный подстилающий слой под полы, качественно новое покрытие пола типа "Asodur", обладающее высокоизносоустойчивостью и соответствующее требованиям ГН и СанПИН, отмостка вокруг здания, защищающая фундаменты от разрушения	11 205 682	11 205 682	212 934,56	Здания
Здание электрокотельной №2	Здание электрокотельной №2 Входит в состав объекта "Расширение электрокотельной ТЭЦ". Конструкция здания: фундаменты ж/б свайные, каркас металлический , обшитый легкими навесными панелями перекрытий; кровля выполнена из мембраны EPDM фирмы Firistone и Дорниты М200, защищенного стяжкой из армированного цеменно-песчаного раствора. В июле 2006 года закончена реконструкция- выполнена наружная отделка фасада из профлиста с полимерным покрытием по деревянным направляющим , соответствующая требованиям ГНИ СанПИН, защищающая ограждающие конструкции здания от атмосферных осадков и от ветра, позволяющая увеличить теплотехнические характеристики здания;выполнен перенос бытовых помещений со второго этажа здания на первый этаж здания электрокотельной №2 , в состав бытовых помещений входи два санузла и две душевые кабинки	11 510 251	11 510 251	217 688	Здания
Здание электрокотельной хоздвора	Здание электрокотельной хоздвора одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная	2 181 791	2 181 791	290 905,44	Здания
Кабельная линия 6 кВ КРУ 6 - АСУ ТП	Кабельная линия 6 кВ " КРУ-6 АСУ ТП ГЭС" Кабель внешнего эл.снабжения АСУ ТП U=6 кВ, L=740 м.	2 366 571	2 366 571	83 403,36	Прочие сооружения
Кабельная линия ГТС	Кабельная линия ГТС Подземная линия связи.Кабель ДПЛ (ВОЛС). Мотопомпа "Свияга"	1 210 400	1 210 400	403 466,64	Прочие сооружения
Кабельная линия связи на территории гидроузла	Кабельная линия связи на территории гидроузла Линия связи до хоз. двора. Кабель ТПП 100х2х0,5. Протяженность 1200 м.	399 124	399 124	53 216,56	Прочие сооружения
Кабельная линия электропередачи освещения цементной галереи	Кабельная линия электропередачи освещения цементной галереи напряжение 0,4 кВ, АВВГ 2х3 , АВВГ 3х4, протяженность 760 м	1 005 779	1 005 779	211 742,96	Прочие сооружения

Кабельные линии связи 30/35	Кабельные линии связи 30/35 Кабель ТПП 20х2х0,5. Протяженность 320 м.	39 393	39 393	5 252,4	Прочие сооружения
Канализационная насосная	Канализационная насосная одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная	1 848 166	1 848 166	92 408,32	Здания
Кладовая столовой ЗГЭС	Кладовая столовой ЗГЭС Одноэтажное блочное здание, пристройка	69 943	69 943	5 652	Здания
Комплекс инженерно-защитных сооружений гидроузла	Инженерно-защитные сооружения гидроузла Зейской ГЭС инженерно-защитные сооружения гидроузла Зейской ГЭС находятся на территории гидроузла и включают в себя: Ограждения правого берега (СББ "Егоза"600/10 1848 м), ограждение левого берега вдоль реки (СББ "Егоза" 900/20 в два ряда 1277 м), ограждение левого берега второй рубеж (АКЛ "Егоза" натянутой в 13 рядов 1818 м), ворота в тело плотины №1.2, противотаранный барьер №1-3, шлагбаум №1-2, ворот на территории Зейской ГЭС №1-6. В сентябре 2007 г. завершена реконструкция - выполнены работы по устройству дополнительных инженерно-защитных сооружений, увеличилась протяженность	10 970 187	10 970 187	261 194,96	Прочие сооружения
Компрессорная пневматического хоз-ва на ОРУ 500/220 кВ	Компрессорная пневматического хоз-ва на ОРУ 500/220 кВ одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная	4 053 073	4 053 073	37 141,6	Здания
Контрольно-проходной пункт КПП-1	Контрольно-проходной пункт КПП-1 В сентябре 2007 г. закончена реконструкция-выполнены работы по перепланировке здания, дополнительному утеплению наружных стен и перекрытия, повышена теплотехническая характеристика здания. что приведет к уменьшению эксплуатационных расходов.	184 937	184 937	6 113,6	Здания
Контрольно-проходной пункт КПП-2	Контрольно-проходной пункт КПП-2	197 037	197 037	6 513,6	Здания
Кухня-полевая П-130	Кухня-полевая П-130 армейская передвижная 4-х котловая, предназначена для обеспечения горячим питанием в полевых условиях	24 690	24 690	3 292	Здания
Ливневая канализация от хоздвора до главного корпуса	Ливневая канализация от хоздвора до главного корпуса в лотках	1 674 338	1 674 338	31 816,4	Гидротехнические сооружения
Линия связи от насосной станции 2-го подъема до АПК-4	Линия связи от насосной станции 2-го подъема АПК-4 Линия связи от станции 2-го подъема до АПК-4 протяженностью 210 м. Кабель связи ТППэ 10х 2 х 0.5; изоляция внутренняя, прокладка воздушная, линия подвесная на тросе d=5 мм, 10 пар; передаваемое напряжение 60В; опоры деревянные на ж/б пасынках.	8 541	8 541	644,64	Прочие сооружения
Линия электропередач кабельная 6 кВ в теле плотины	Линия электропередачи кабельная напряжением 6 кВ В теле плотины, протяженностью 2339 м.п.	10 528 401	10 528 401	251 424,48	Прочие сооружения
Магистраль воздушная 8 АТИ (отм. 315.25 плотины)	Магистраль воздушная 8 АТИ (отм. 315.25 плотины) трубы стальные, диаметр 25 мм, протяженность 320 м	782 369	782 369	149 022,64	Прочие сооружения
Магистральные теплосети 2 очереди опорной базы УНП	Магистральные теплосети 2 очереди опорной базы УНП Трубы стальные: 2xD=159x4,5 мм, протяженность 115,8 м. Исправительная справка по февраль 2000 г. на сумму 167493,68	539 973	539 973	21 072,16	Прочие сооружения
Маслосборник №1	Маслосборник №1 Фундамент железобетонный ; металлическая емкость объемом 50 м 3,	163 847	163 847	14 895,2	Прочие сооружения
Маслосборник №2	Маслосборник №2 Фундамент железобетонный ; металлическая емкость объемом 50 м 3,	163 847	163 847	14 895,2	Прочие сооружения
Модуль пневмокаркасный МПК	Модуль пневмокаркасный МПК Комбинированный, исполнение III, материал - резина. В комплекте: нагнетатель с регулятором падения давления, тепловентиляционная установка, кабельная сеть с системой освещения и энергосберегающими лампами.	109 677	109 677	97 490,64	Здания

Наблюдательный пост в зоне водохранилища	Наблюдательный пост в зоне водохранилища В августе 2005 произведена реконструкция выполнена обшивка наружных стен, замена оконных и дверных блоков, дополнительное утепление чердачного и подпольного перекрытий, что привело к увеличению теплотехнических и энергосберегающих характеристик данного объекта. Изменения в характеристике объекта, вызванные реконструкцией привели к увеличению срока использования на 59 месяцев.	55 646	55 646	11 714,96	Здания
Навес для сушки пиломатериалов базы	Навес для сушки пиломатериалов базы Здание одноэтажное, каркасное, площадь 347,8 кв.м., в фундамент-монолитный ленточный, колонны и фермы металлические. Кровля шиферная. Стены обтянуты сеткой "рабица"	620 050	620 050	29 702,96	Здания
Навес для оборудования на ОРУ-500	Навес для оборудования на ОРУ-500 Каркас металлический, кровля металлическая	100 111	100 111	22 246,88	Здания
Навес пиломатериалов хоздвора	Навес пиломатериалов хоздвора каркас металлический, кровля шиферная односкатная, S =66,3 м2	27 454	27 454	14 642,16	Здания
Наружные сети канализации АПК- 4	Наружные сети канализации АПК № 4 Протяженность трассы 315 м, труыб ч/к 200 (чертеж № 2135.00.02)	342 175	342 175	5 963,84	Прочие сооружения
Насосная станция подкачки, п. Светлый	Насосная станция подкачки, п. Светлый Одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная, Насосы Нку-140 - 3шт	18 383	18 383	830,88	Здания
Оградительные сооружения за главным корпусом	Оградительные сооружения за главным корпусом подпорная ж/б стена, протяженностью 125 м	341 651	341 651	6 155,84	Прочие сооружения
Оградительные сооружения от хоздвора до моста	Оградительные сооружения от хоздвора до моста ж/б протяженность 87 м, высотой 1-3 м	203 819	203 819	3 160	Прочие сооружения
Ограждение АПК-4	Ограждение АПК-4 Ограждение из металлического профлиста, сплошное высотой 2 м по стальным столбам из труб 108х4,5 мм, общая протяженность ограждения-330 п.м., площадь ограждения-670м2	449 976	449 976	17 141,92	Прочие сооружения
Ограждение опорной базы	Ограждение опорной базы навесные ж/б панели	1 095 675	1 095 675	34 645,84	Прочие сооружения
Ограждение правого берега	Ограждение правого берега Протяженность ограждения в исполнении сборного ж/б - 2405 м. Состав ограждения: Решетчатых 4-х метровых панелей - 243 шт. Цокольных 4-х метровых панелей - 243 шт. Стоек - 246 шт. Стаканов (для установки стоек) - 246 шт. Из них поврежденных решетчатых панелей - 16 шт., цокольных панелей -2 шт.	2 653 142	2 653 142	119 916	Прочие сооружения
Ограждение ПС электрокотельной	Ограждение ПС электрокотельной Железобетонный забор протяженностью 203,1 м. Фундамент железобетонный ; заборные панели размером 4,0х2,2, имеются кирпичные вставки и вставки из металлической сетки, металлические ворота в кол-ве 3 шт.	470 823	470 823	41 391,04	Прочие сооружения

Ограждение электрокотельной	Ограждение электрокотельной сетчатое, протяженностью 222 м., высота ограждения 2,3 м. с заглублением в грунт на 0,3 м. и установкой по верху спирального барьера безопасности "Егоза". При установке сетчатого ограждения использованы опоры двух видов: силовые и промежуточные. Силовые опоры установлены через 30 м., промежуточные через 3 м. Все опоры установлены в бетонные фундаменты	2 037 723,31	2 037 723,31	43 415,96	Прочие сооружения
Освещение гребня плотины	Освещение гребня плотины Опоры освещения со светильниками, шкаф ШУНО, сборка ПР, Ноябрь 2005 реконструкция - на опорах произведена замена 49 прожекторов на прожектора марки LEO/WR 150-94-CR мощностью 150 Вт, дополнительно на парапете гребня плотины смонтированы 75 прожекторов марки LEO/A 252 мощностью 250 Вт и 8 прожекторов марки 5STARS 2/S мощностью 1000 Вт	2 599 433	2 599 433	253 603,2	Прочие сооружения
Отвод ливневых вод тер. гл.корпуса и щитового блока	Отвод ливневых вод тер. гл.корпуса и щитового блока ж/б лотки	60 568	60 568	1 863,6	Гидротехнические сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т бетонное покрытие толщ.20 см	48 963	48 963	1 632,08	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т бетонное покрытие толщ.20 см	99 939	99 939	3 331,28	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	159 298	159 298	5 309,92	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	154 268	154 268	5 142,24	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	198 201	198 201	6 606,72	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	55 781	55 781	11 743,36	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	102 286	102 286	3 409,52	Прочие сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20 бетонное покрытие толщ.20 см	52 317	52 317	1 743,92	Прочие сооружения
Площадка ПС	Площадка ПС Площадка площадью 3570,6 м2 с гравийным покрытием	736 313	736 313	39 010	Прочие сооружения
Площадка с ограждениями базы РПБ	Площадка с ограждениями базы РПБ ограждение - бетонные навесные панели	543 489	543 489	10 111,44	Прочие сооружения
Площадка с ограждениями ОРУ 220	Площадка с ограждениями ОРУ 220 гравийно-песчаное покрытие толщ.20 см. В октябре 2005 года произведена реконструкция - установлены противопожарные перегородки в кабельных лотках из противопожарных уплотнительных подушек ППУ и противопожарных вспучивающихся подушек ППВ, которые были обработаны огнезащитным покрытием марки "МПВО".	820 379	820 379	21 949,92	Прочие сооружения
Площадка с ограждениями ОРУ-500	Площадка с ограждениями ОРУ-500 гравийно-песчаное спланированное покрытие, сетчатое ограждение, металлокаркас. В октябре 2005 г.роизведена реконструкция -установлены противопожарные перегородки в кабельных лотках из противопожарных уплотнительных подушек ППУ и противопожарных вспучивающихся подушек ППВ, которые были обработаны огнезащитным покрытием марки "МПВО".	10 807 805	10 807 805	1 122 888,8	Прочие сооружения
Пожарный резервуар ОРУ500/220	Пожарный резервуар ОРУ500/220 Предназначен как резервная емкость с водой для тушения пожара на оборудовании, расположенного на территории ОРУ500/220; V-150 м.куб.	94 564	94 564	6 304,24	Прочие сооружения
Причал	Причал Деревянный настил, длина 60 м, ширина 1,2 м, толщина доски 40 мм.	12 293	12 293	819,52	Гидротехнические сооружения

Причал для выгрузки тяжеловесов	Причал для выгрузки тяжеловесов ряжевые ж/б конструкции, заполненные гравием.В июне2007 закончена реконструкция - проведены работы по усилению прочности причала, оборудован под перекатку блочного трансформатора	7 696 186	7 696 186	481 011,6	Гидротехнические сооружения
Производственная канализация электрокотельной	Производственная канализация электрокотельной 31.07.05 произведена реконструкция объекта. Построен участок канализации от бака-аккумулятора №3 до существующего колодца из стальных труб диаметром 273х8 мм протяженностью 53,2 м. Общая протяженность 277,5 п.м	38 221	38 221	3 640,08	Прочие сооружения
Расширение котельной квартала 1	Расширение котельной квартала 1 Одноэтажное кирпичное здание, перекрытие ж/б плиты, кровля мягкая многослойная.	228 083	228 083	50 685,12	Здания
Рессивер РС - 2	Рессивер РС - 2 Установлен на щитовом блоке, V = 5 м3, Р раб = 45 кгс/см2	37 019	37 019	12 876,16	Прочие сооружения
Рессивер 5 м.куб.	Рессивер 5 м.куб.	11 129	11 129	1 483,84	Прочие сооружения
Рессивер РС - 1	Рессивер РС - 1 Установлен на щитовом блоке, V = 5 м3, Р раб = 45 кгс/см2	37 019	37 019	12 876,16	Прочие сооружения
Сети канализации РПБ	Сети канализации РПБ Ремонтно-проиводственная база ТЭЦ. Трубы чугунные Д- 150 мм, Протяженность 147 м	167 644	167 644	6 209,04	Прочие сооружения
Сети телефонизации ГТС № 2	Линии связи ГТС № 2 Подземная линия связи. Кабель ТПП 30х2х0,5. Протяженность 980 м. Сети телефонизации, наружные, кв. Зеленого+Кабельная линия связи жилого дома № 79 п. Светлый+Сети связи, внешние, к дому 2х50 переименован в Линии связи ГТС № 2 приказ № 129 от 18.03.04 г.	81 761	81 761	4 389,84	Прочие сооружения
Система пожаротушения, плотина отм. 315.25	Система пожаротушения, плотина отм. 315.25 Система ПЖТ напорная. Производительность одного насоса 80 м3/час. Пополнение накопительного бака самотечное из магистрали системы ПЖТ ГЭС.	84 005	84 005	6 461,92	Прочие сооружения
Скальные откосы с устройством быстротока	Скальные откосы с устройством быстротока гидротехническое сооружение, монолитный бетон М300, объем 111,6 м.куб.	204 410	204 410	9 733,84	Гидротехнические сооружения
Склад ЭМЦ	Склад ЭМЦ Стены пескоблоки, каркас металлический, кран-балка, кровля шиферная	798 763	798 763	17 085,84	Здания
Склад модуль РПБ	Склад модуль РПБ Здание арочное металлическое, ангарного типа, пол бетонный, площадь 439,7 кв.м, размеры 30х15х7,5 м	371 273	371 273	38 573,84	Здания
Склад на станционной площадке	Склад на станционной площадке Одноэтажное кирпичное здания, кровля шиферная . размеры здания:33х6,5х6,4 Внутренняя площадь 153,4 м.кв.	569 098	569 098	6 560,24	Здания
Склад СТиМ на х/дворе	Склад СТиМ на х/дворе Одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская размеры здания 12,1х6,1х2,9	204 792	204 792	4 790,48	Здания
Склад хлорной извести	Склад хлорной извести Фундаменты ж/б; стены - каркас из бруса 100х150мм., обшитые доской и проф.листом; кровля из металлического профлиста.	27 387	27 387	1 542,96	Здания
Скульптура - бюст Шохина Алексея Михайловича	Скульптура - бюст Шохина Алексея Михайловича Из гипса в натуральную величину с покпытием золотой краской.	49 821	49 821	33 214	Прочие сооружения
Скульптура левого берега	Скульптура левого берега Площадь 1,3 кв.м	115 424	115 424	76 949,36	Прочие

					сооружения
Скульптура хоздвора	Скульптура хоздвора Реконструкция ноябрь 2005 г. Произведен монтаж железобетоной стены с контрфорсами, навеска 9 мемориальных плит, отделка скульптуры с лицевой стороны. Изменения в характеристике объекта, вызванные реконструкцией не увеличивают срок эксплуатации объекта в целом	616 226	616 226	410 817,36	Прочие сооружения
Тепловодосети магистральные	Тепловодосети, магистральные, кв. "Таежный" Протяженность 240 м. Трубы стальные эл.сварные. подземная-42 м 2Д-159х4,5 мм, КЛ90-60 (ж/б Л7-8, П8-8). Надземная-198 м 2Д-159х4,5 мм, В-132 м 159х4,5 мм. Камера-1 шт (Д-2 м, Н-1,8 м), кольца стеновые КЦ-20-9. Камера-1 шт (2,5х2,5х1,5), бордюрный камень	34 572	34 572	1 355,76	Прочие сооружения
Тепловодосети наружные опорной базы	Тепловодосети, наружные, опорной базы Протяженность 515 м. Трубы стальные эл.сварные. Подземная-47 м Т1,Т2 - 2Д 89х4,5 мм, В-25х2,5 мм, канал КЛ90-45- 44 м (ж\б Л6-12, П9-15; КЛ60-45-3 м (ж/б Л4-8, П5-8). Надземная-468 м Т1,Т2: 298 м 2Д-159х4,5 мм, 170 м 2Д-108х4 мм, В-24 м 25х2,5 мм. Камера-2 шт. (Д-2 м, Н-2 м), стеновые кольца КЦ-20-9	70 800	70 800	2 965,44	Прочие сооружения
Тепловодосети от насосной станции до профилактория	Тепловодосети от насосной станции до профилактория Протяженность 319 м. Трубы стальные эл.сварные. Надземная 287 м, подземная 32 м. 2Д 108х4 мм. КЛ60-45 (ж/б Л4-8, ж/б П5-8).В канале теплосети подземная прокладка обратного и питьевого водопровода, протяженность 131 м, Ду125 мм.	910 878	910 878	39 177,52	Прочие сооружения
Тепловодосети 1,2 очереди	Тепловодосети 1,2 очередь кв. "Таежный" Протяженность 214 м. Трубы стальные эл.сварные. 146 м - 2Д 159х4,5 мм КЛ120-60 (ж/б Л11-8, ж/б П11-8), 62 м - 2Д 89х4,5 мм, 6 м - 76х3 мм КЛ90-60 (ж/б Л7-8, ж/б П8-8). В - 82 м 108х4 мм, 126 м-89х4,5 мм. 6 м-76х3 мм.	59 140	59 140	2 994,4	Прочие сооружения
Тепловодосети АПК № 4	Тепловодосети АПК - 4 Протяженность 213,5 м.Трубы стальные эл.сварные. подземная-82 м Т1,Т2,В: 44 м-89х4,5 мм, 38 м-57х3,5 мм; КЛ90-60 (ж/б Л7-15, П9-15 - 44 м; Л7-8, П8-8 - 38 м). Надземная-138 м 2Д 89х4,5 мм, 2Д57х3,5 мм, В - 108х4 мм, 57х3,5 мм. Камера-1 шт.(1,6х1,9х1,95). блоки ФБС. В августе 2005 произведена реконструкция - выполнена замена покрытия теплоизоляционного слоя из рубероида на покрытие из стального оцинкованного листа толщиной 0,005 мм, что привело к увеличению энергосберегающих свойств утепляющего слоя. Изменения в характеристике объекта , вызванные реконструкцией не привели к увеличению срока полезного использования	1 116 628	1 116 628	57 262,96	Прочие сооружения
Тепловодосети базы МТС и МПВ	Тепловодосети база МТС и МПВ Промплощадка. Трубы стальные эл.сварные. Протяженность 3,68 км. Подземная 1,62 км: Т1,Т2-0,97 км, 2Д 300-100 мм; П-1,19 км Д 250-100 мм, каналы ж/б КЛ и НКБ: КЛ150-90- 42 м. КЛ150-60-149 м, КЛ90-60-244 м, КЛ60-45-175 м; Надземная 3,04 км: Т1,Т2-2,06 км, 2Д 250-100 мм; П-0,98 км, Д 250-150 мм. Камеры-15 шт. (кирпич, размеры: 1,5х1,2-3 шт, 2х2-10 шт. 3х3-1 шт, 4х4-1 шт. В-1,8 м). Ноябрь 2004 г. ч/ликвидация: демонтирован паропровод база МТС и МПВ Ду 219х6 мм., L=1190 п.м.	843 190	843 190	562 126,64	Прочие сооружения

Тепловые сети от ЦБ до НС, п.Светлый 2	Тепловые сети от ЦБ до НС, Светлый 2 Протяженность 1314 м. Трубы стальные эл.сварные. Подземная. 2Д 273х7 мм.КЛ120-60 (ж/б Л11-8, П11-8), камера-4 шт (2х2х1,8 м), блоки ФБС. Камера-1 шт. (1,5х1,5х1,8 м). бордюрный камень	474 340	474 340	40 803,44	Прочие сооружения
Теплосети электрокотельной п. Светлый	Теплосети электрокотельной п. Светлый Длина трассы диаметр 530х8-315,2 м.п.; длина трассы диаметр 426х8-138,2 м.п.;длина трассы диам. 250х7-20,4 м.п.	3 538 582	3 538 582	534 125,6	Прочие сооружения
Фекальные очистные	Фекальные очистные Оборудование. Стальные трубы и металлические конструкции 3,2 тн, запорная арматура 46 единиц	428 679	428 679	11 704,56	Прочие сооружения
Цистерна 2 куб.м	Цистерна 2 куб.м Предназначена для снабжения хоз.питьевой водой бытовых помещений гребня плотины отм.323. Изготовлена из нержавеющей стали.	2 120	2 120	190,56	Прочие сооружения
Электрокотельная хоздвора	Электрокотельная хоздвора одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная, размеры 10,3х5,7х3,2 м. май 2007 г. - кап.ремонт: замена деревянных столярных изделий оконных проемов, дверных блоков. замена покрытий кровли на профлист с полимерным покрытием.	1 654 039	1 654 039	14 461,52	Здания
Электроосвещение помещения очистки затворов	Эл.освещ.помещения очистки затворов, отм 315,25 РФ346 кабель АВВГ, протяженность 1280 м	386 217	386 217	25 747,84	Прочие сооружения
Якорь ОРУ-500	Якорь ОРУ-500 бетонный блок М400, объем 16,4 м.куб.	248 044	248 044	3 403,68	Прочие сооружения
Якорь ОРУ-500	Якорь ОРУ-500 бетонный блок М400, объем 9,9 м.куб.	248 044	248 044	3 403,68	Прочие сооружения

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
Бытовые помещения кладовщиков	Здание производственное, площадь застройки-50,5, матер. стен-кирпич, фундамент -бетонный ленточный, 1 этаж	166 755,00	166 755,00	5 558,48	Здания
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	74 070,24	Здания
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	78 250,24	Здания
Гараж-стоянка	Нежелое помещение, площадь застройки-389,9, материал стен-железобетон.панели, фундамент-железобетон. стаканного типа, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж1	4 170 920,00	4 170 920,00	92 687,12	Здания
Домик над пожарной скважиной	Здание производственное, площадь застройки-9,3 матер.стен-кирпич, фундамент-бетон	44 096,00	44 096,00	1 959,84	Здания
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	5 551,28	Здания
Замощение	площадь застройки-3600, материал покрытия-бетон	121 003,00	121 003,00	8 066,88	Здания
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	6 385,44	Здания

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	9 801,12	Здания
Здание КПП /трансп.уч-к/	площадь застройки-26,9, матер.стен-кирпич, фундамент-железобетон, 1 этаж	181 678,00	181 678,00	1 772,48	Здания
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	18 436,72	Здания
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	256 530,72	Здания
Караульное помещение	Здание производственное, площадь застройки-6,7 матер.стен-кирпич, фундамент-бетон.ленточный, 1 этаж	18 408,00	18 408,00	613,60	Здания
Мастерские	Здание производственное, площадь застройки-131,50, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	529 426,00	529 426,00	11 765,04	Здания
Модуль ГТЦ	Здание производственное, площадь застройки-463,20, матер.стен-метал.проф.лист, фундамент-буронабивные сваи, 1 этаж	1 016 972,00	1 016 972,00	52 152,40	Здания
Навес	Нежелое помещение, площадь застройки-24,5, материал стен- метал.лист, фундамент-метал.столбы, материал покрытия-метал.лист, этаж 1	39 616,00	39 616,00	1 760,72	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-бетонные панели, протяженность-52м	86 840,00	86 840,00	2 894,64	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-207,80м	237 343,00	237 343,00	15 822,88	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическая сетка, протяженность-184,90м	63 458,00	63 458,00	4 195,60	Здания
Подъездной путь ж/д	Железнодорожный транспорт, протяженность 29м	1 878 624,00	1 878 624,00	83 494,40	Здания
Пожарная скважина	Сооружение специального назначения, материа покрытия- металич.трубы диам.20 см	18 863,00	18 863,00	838,32	Здания
Помещение контрольно-пропускного пункта	Нежелое помещение, площадь застройки-26,9, материал стен- кирпич, фундамент-бетон.блоки,ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	41 789,00	41 789,00	1 031,84	Здания
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	33 936,32	Здания
Производственный корпус с пристроем административно-бытовых помещений	Здание, плащадь по внутрен.обмеру 1172,50 кв.м, 2 этажа	15 232 354,00	15 232 354,00	374 950,24	Здания
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	3 311,12	Здания
Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-106,1, матер.стен-проф.настил, фундамент-бетонный	420 544,00	420 544,00	18 690,88	Здания
Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-55,6, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	149 493,00	149 493,00	3 986,48	Здания
Сварочный пост /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, площадь застройки-40,6, материал стен- кирпич, фундамент-бетонный ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	108 513,00	108 513,00	1 058,64	Здания
Сеть водопровода от ВК-2 до т.А	Инженерн.сети, трубыдиам. 100, протяженность209,40 п.м	226 498,00	226 498,00	30 199,76	Здания
Склад ГСМ	Здание складское, площ.застр.28,5, стены-бетон.блок, фундамент-бетон.ленточный, этаж 1	19 196,00	19 196,00	853,12	Здания
Склад ГСМ	Нежелое помещение, площадь застойки-29,6 материал стен-кирпичные, фундамент-бетонный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	36 316,00	36 316,00	1 614,08	Здания
Склад ОМТС(модуль)	Здание складское, площадь застройки-310,2, матер.стен-метал.проф.лист, фундамент-буронабивные сваи, 1 этаж	578 491,00	578 491,00	29 666,24	Здания

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	16 498,16	Здания
Станция мойки автомобилей	Нежелое 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	24 117,12	Здания
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	41 945,84	Здания
Теплый пристрой	Здание производственное, площадь застройки-241,80, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	2 911 915,00	2 911 915,00	64 174,40	Здания
Холодный склад /трансп.уч-к/	Нежелое 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	10 545,20	Здания
Электрощитовая лесоцеха	Здание производственное, площадь застройки-32,6, матер.стен-кирпич, фундамент-буронабивные сваи	281 727,00	281 727,00	6 260,64	Здания
Административное здание	Здание производственное площадь застройки-618,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный,железобетонный,ленточный, 3 этаж	41 294 387,00	41 294 387,00	550 591,84	Сооружения
Башня дренажной потерны левого берега	Здание производственное площадь застройки-20,3 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	343 632,00	343 632,00	4 581,76	Сооружения
Башня дренажной потерны пр. берег	Здание производственное площадь застройки-27,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	492 018,00	492 018,00	6 560,24	Сооружения
Башня цементац. потерны левый берег	Здание производственное площадь застройки-29,1 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	843 460,00	843 460,00	11 246,16	Сооружения
Башня цементац. потерны правый берег	Здание производственное площадь застройки-29,2 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	859 079,00	859 079,00	11 454,40	Сооружения
Бетонное крепление правого берега в нижнем бъефе	Сооружение спец.назначения площадь застройки-22500, материал покрытия железобетонные плиты, протяженность-450м	32 392 002,00	32 392 002,00	431 893,36	Сооружения
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	5 225 545,92	Сооружения
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	18 349 532,32	Сооружения
Замощение	Замощение, площадь застройки-822, материал покрытия бетон	80 389,00	80 389,00	1 071,84	Сооружения
Замощение	Замощение, площадь застройки-1768,03, материал покрытия асфальтн	25 724,00	25 724,00	342,96	Сооружения
Крепление правого берега в верхнем бъефе	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5120, материал покрытия бетон,бутовый камень протяженность- 320м	45 147 253,00	45 147 253,00	601 963,36	Сооружения
Левобережная башня	Здание производственное площадь застройки-221,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетонный, 6 этажей	13 940 516,00	13 940 516,00	185 873,52	Сооружения
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	934 386,88	Сооружения
Левобережный устой с верхнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-3994, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	2 716 609,00	2 716 609,00	36 221,44	Сооружения
Лимниграф ЛБ ВБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-7,2 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	23 603,00	786,80	Сооружения
Лимниграф ЛБ НБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-6,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	20 826,00	20 826,00	694,24	Сооружения

Лимниграф ПБ ВБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	23 603,00	786,80	Сооружения
Лимниграф ПБ НБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-6,0 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	18 049,00	18 049,00	601,60	Сооружения
Магистральный канал	Сооружение спец.назначения материал покрытия железобетонные плиты, протяженность-1750м	32 466 936,00	32 466 936,00	721 487,44	Сооружения
Маслохозяйство	Здание производственное площадь застройки-504,6 материал-железобетон. монолитн., фундамент-монолитная железобетонная плита,ленточный, 3 этаж	28 611 250,00	28 611 250,00	381 483,36	Сооружения
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	1 140 024,48	Сооружения
Надводосливные помещения	Здание производственное площадь застройки-5596,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонные бычки	127 188 611,00	127 188 611,00	1 695 848,16	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлические, протяженность-236,54м	84 710,00	84 710,00	3 764,88	Сооружения
Пойменная плотина	Сооружение спец.назначения площадь застройки-291500 материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-1166м	97 557 448,00	97 557 448,00	1 386 251,52	Сооружения
Помещение пескоструйщиков	Здание производственное площадь застройки-21,1 материал-железобетон, фундамент-железобетонный	62 045,00	62 045,00	4 136,32	Сооружения
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	2 213 898,24	Сооружения
Правобережная башня	Здание производственное площадь застройки-234,9 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный, этажей.5	20 573 651,00	20 573 651,00	274 315,36	Сооружения
Правобережный устой с верхнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-12812, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	2 159 467,00	2 159 467,00	28 792,88	Сооружения
Правобережный устой с нижнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5262, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	10 064 267,00	10 064 267,00	134 190,24	Сооружения
Проходная №1	Здание производственное площадь застройки-52,8 материал-кирпич, фундамент- бетоннай монолитный, 1этаж	717 809,00	717 809,00	23 926,96	Сооружения
Пьезометры внешние	Сооружение спец.назначения, кол-во 76шт, Трубы-диам 95 мм сталь 3	28 217,00	28 217,00	627,04	Сооружения
Русловая плотина	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-160750, материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-643м	138 229 409,00	138 229 409,00	1 964 183,44	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-17.7 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	79 139,00	79 139,00	2 638,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-12.5 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	51 371,00	51 371,00	1 712,40	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-12,1 материал-кирпичные,металические, фундамент-бетонный	183 270,00	183 270,00	6 109,04	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-2,4 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	9 719,00	9 719,00	324,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-4 материал-кирпичные,металические, фундамент-бетонный	9 719,00	9 719,00	324,00	Сооружения
Склад ГСМ	Здание складское, площадь застройки-47,3 материал-кирпич, фундамент-бетонный	183 270,00	183 270,00	6 109,04	Сооружения
Хозяйственный двор	Здание производственное площадь застройки-420,5 материал-кирпич, фундамент-бетонный ленточный	5 031 342,00	5 031 342,00	335 422,80	Сооружения

Холодный склад	Здание складское, площадь застройки-115,8 материал-цементные листы фундамент-бетонный	964 668,00	964 668,00	32 155,60	Сооружения
Цементационная потерна	Сооружение спец.назначения площадь застройки-2540,7 материал стен-кирпич, фендамент-монолитн. желнзобетон	38 693 719,00	38 693 719,00	515 916,24	Сооружения
Автодорога	площадь застройки-565,50, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-134м	813 422,00	813 422,00	54 228,16	Сооружения
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	156 851,76	Сооружения
Автодорога на пожарный спуск на правом берегу	Дорога, площадь застройки-618, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-108	460 752,00	460 752,00	78 425,84	Сооружения
Автодорога на русловой плотине отм.113	Дорога, площадь застройки-2560, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-240	906 146,00	906 146,00	154 237,60	Сооружения
Внешняя линия связи от ГЭС до п/станции110/220кв	Кабельная,одноцепная, протяженность 1600м, кабель ТБ,проводТПП,тоннель	49 894,00	49 894,00	16 631,36	Сооружения
Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 110	Передаточное устройство, материал покрытия-М-400, протяженность-2005	313 733,00	313 733,00	20 915,52	Сооружения
Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 220	Передаточное устройство, материал покрытия-МП-240, протяженность-1229	347 536,00	347 536,00	23 169,04	Сооружения
Кабель силовой от ГЭС до ОРУ 110/220 кв	Передаточное устройство, материал покрытия-СБГ9х185 30/2, протяженность-1600	175 742,00	175 742,00	23 432,24	Сооружения
Линия освещения пойменной и русловой плотины ГЭС	Передаточное устройство, протяженность-2819,28	331 748,00	331 748,00	22 116,56	Сооружения
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	460,08	Сооружения
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	78 443,26	Сооружения
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	1 382,00	Сооружения
Сети электроосвещения насосных	Кабельная, протяженность 320м, кабель ВВГ-3х2,5, напряж. 0,23 кВ	88 503,00	88 503,00	1 512,88	Сооружения
Телефонная станция ЭАТС "Бета-М"	тип регистр.датчиков УПАТС	178 518,00	178 518,00	2 938,56	Сооружения
Автодорожный мост через реку Каму	Мост площадь застройки 3956,8, материал покрытия-асфальтобетон,железобетон.сборные плиты	2 555 278,00	2 555 278,00	34 070,40	Сооружения
Автодорожный мост через шлюз	Мост, площадь застройки 2065,6, материал покрытия-асфальтобетон, протяженность-188,64	26 119 750,00	26 119 750,00	5 970 228,56	Сооружения
Благоустройство территории прилегающей к ГЭС	тротуары, протяженность 150м, ширина 1,5м, щебень, асфальт.	171 570,00	171 570,00	2 287,60	Сооружения
Водопровод наружный от Репина до ввода в ГЭС	Инженерные сети, трубы-сталь диаметр 150,200, протяженность 1499,81	55 932,00	55 932,00	34 419,68	Сооружения
Железобетонный забор /транспортный участок/	бетонные панели, протяженность 128,20	176 582,00	176 582,00	7 677,52	Сооружения
Замощение	Замощение, площадь застройки-3900, материал покрытия бетон	3 090 963,00	3 090 963,00	103 032,08	Сооружения
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	32 076,00	Сооружения
Канализационная сеть стальная внутренней хозяйственно-бытовой канализации ГЭС	Канализация, протяженность 520м, трубы сталь 108, в здании	2 308 512,00	2 308 512,00	102 033,68	Сооружения
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	59 146,48	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-504,61м	431 516,00	431 516,00	14 383,84	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-920,29м	811 323,00	811 323,00	27 044,08	Сооружения

Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-152,17м	61 570,00	61 570,00	2 736,48	Сооружения
Ограждение	Ограждениеметалич., протяженность 33м	32 658,00	32 658,00	2 177,20	Сооружения
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	494 257,76	Сооружения
Переключательный пункт	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-1389,50, материал покрытия-бетон	218 208,00	218 208,00	2 909,44	Сооружения
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	2 887 016,00	79 917,44	Сооружения
Подъездная дорога к ОРУ 110/220	Дорога, площадь застройки-1529, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС	2 130 909,00	2 130 909,00	71 030,32	Сооружения
Промышленная распределительная сеть	Кабель, протяженность-7120м, марка кабеля ТПП, кабельн.тоннель	290 057,00	290 057,00	24 685,68	Сооружения
Скважина питьевой воды /трансп.уч-к./		42 343,00	42 343,00	808,48	Сооружения
Стела	Внешнее благоустройство, площадь застройки-34, материал- железобетон	462 659,00	462 659,00	75 536,16	Сооружения
Трубопровод пожаротушения подводосливных помещений	Пожарный трубопровод, протяженность 1470м, трубы стальные 150,250мм, в здании	3 108 869,00	3 108 869,00	82 903,20	Сооружения

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Аксаутский гидроузел трансформаторная подстанция	Аксаутский гидроузел трансформаторная подстанция кирпичная	555 445	555 445	8 923	здания
Вагон бытовой	Вагон бытовой передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагон дом 3х6	Вагон дом 3х6 передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагон дом 3х6	Вагон дом 3х6 передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагон дом 3х6	Вагон дом 3х6 передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагон дом 3х6	Вагон дом 3х6 передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагон-общежитие	Вагон-общежитие передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагончик бытовой	Вагончик бытовой передвижной	6 369	6 369	849	здания
Вагончик деревянный	Вагончик деревянный передвижной	5 944	5 944	793	здания
Вагончик металлический	Вагончик металлический передвижной	5 095	5 095	679	здания
Здание ГЭС-Административно-бытовой корпус	Здание ГЭС-Административно-бытовой корпус 3 этажное кирпичная	15 077 268	15 077 268	242 205	здания
Канализационная насосная станция	Канализационная насосная станция кирпичная кирпичная	1 073 993	1 073 993	23 866	здания
Контрольно-пропускной пункт(КП) на г/у Б.Зеленчук, площадью 10,	Контрольно-пропускной пункт(КП) на г/у Б.Зеленчук, площадью 10, кирпичный	102 312	102 312	1 390	здания
Мазутонасосная станция	Мазутонасосная станция кирпичная	376 460	376 460	8 366	здания
Марухский гидроузел: здание трансформаторной подстанции	Марухский гидроузел: здание трансформаторной подстанции кирпичное	148 011	148 011	2 209	здания
ОРУ-110 кВ (здание ОПУ)	ОРУ-110 кВ (здание ОПУ) кирпичное	1 165 285	1 165 285	388 428	здания
Основная пристройка к административно-бытовому корпусу(ГЭС)	Основная пристройка к административно-бытовому корпусу(ГЭС)	103 877 860	103 877 860	1 668 721	здания

Электроподстанция г.у Б.Зелечук, площадью 47,9кв.м	Электроподстанция г.у Б.Зелечук, площадью 47,9кв.м кирпичная	633 579	633 579	8 606	здания
Аварийно- перегораживающие сооружения	Аварийно- перегораживающие сооружения	1 835 521	1 835 521	29 486	гидротехнические сооружения
Аксаутский гидроузел водосброс	Аксаутский гидроузел водосброс	19 108 646	19 108 646	306 966	гидротехнические сооружения
Бассейн суточного регулирования	Бассейн суточного регулирования	146 696 825	146 696 825	2 356 576	гидротехнические сооружения
Водозаборный гидроузел на реке Аксаут (плотина)	Водозаборный гидроузел на реке Аксаут (плотина)	9 012 904	9 012 904	144 786	гидротехнические сооружения
Водозаборный гидроузел на реке Маруха(плотина)	Водозаборный гидроузел на реке Маруха(плотина)	58 347 144	58 347 144	870 853	гидротехнические сооружения
Водоприемник ГЭС	Водоприемник ГЭС	18 194 618	18 194 618	292 283	гидротехнические сооружения
Водоприёмное сооружение г/у Б.Зеленчук, площадью 216,4кв.м	Водоприёмное сооружение г/у Б.Зеленчук, площадью 216,4кв.м	13 737 522	13 737 522	186 588	гидротехнические сооружения
Вход. оголовок тонннеля Х-Кар-кая - Маруха	Вход. оголовок тонннеля Х-Кар-кая - Маруха	3 417 279	3 417 279	46 415	гидротехнические сооружения
Входной оголовок дюкера через балку Кубыш	Входной оголовок дюкера через балку Кубыш	10 437 991	10 437 991	167 679	гидротехнические сооружения
Входной оголовок дюкера через реку Кардоник	Входной оголовок дюкера через реку Кардоник	5 058 026	5 058 026	81 253	гидротехнические сооружения
Выходной оголовок дюкера через реку Кардоник	Выходной оголовок дюкера через реку Кардоник	4 762 373	4 762 373	76 504	гидротехнические сооружения
Деривационные тоннели	Деривационные тоннели	51 212 254	51 212 254	822 687	гидротехнические сооружения
Дюкер ч/з балку Кубыш(левая нитка)	Дюкер ч/з балку Кубыш(левая нитка)	43 219 867	43 219 867	1 029 044	гидротехнические сооружения
Дюкер ч/з р.Кардоник(левая нитка)	Дюкер ч/з р.Кардоник(левая нитка)	170 908 793	170 908 793	4 069 257	гидротехнические сооружения
Дюкер через балку Кубыш (правая нитка)	Дюкер через балку Кубыш (правая нитка)	61 526 225	61 526 225	1 953 214	гидротехнические сооружения
Дюкер через реку Кардоник (правая нитка)	Дюкер через реку Кардоник (правая нитка)	176 973 805	176 973 805	5 618 216	гидротехнические сооружения
Здание Аксаутского гидроузла (Водозабор)	Здание Аксаутского гидроузла (Водозабор)	6 550 074	6 550 074	105 222	гидротехнические сооружения
Земляная плотина г/у Б.Зеленчук, протяженностью795м.	Земляная плотина г/у Б.Зеленчук, протяженностью795м.	24 270 048	24 270 048	329 644	гидротехнические сооружения
Канал Аксаут-Кардоник с отстойником	Канал Аксаут-Кардоник с отстойником	83 138 515	83 138 515	1 335 558	гидротехнические сооружения
Канал Б.Зеленчук- Х-Кардоникская	Канал Б.Зеленчук- Х-Кардоникская	48 803 972	48 803 972	662 872	гидротехнические сооружения
Канал Кардоник-Кубыш	Канал Кардоник-Кубыш	73 116 636	73 116 636	1 174 564	гидротехнические сооружения
Канал Кубыш-Бассейн суточного регулирования	Канал Кубыш-Бассейн суточного регулирования	49 738 122	49 738 122	799 006	гидротехнические

					сооружения
Лестничный рыбоход, протяженностью800м	Лестничный рыбоход, протяженностью800м	1 610 509	1 610 509	107 367	гидротехнические сооружения
Лоток на плотине через реку Маруха, прот 301м,	Лоток на плотине через реку Маруха, прот 301м,	2 202 230	2 202 230	32 869	гидротехнические сооружения
Марухский гидроузел: водозабор с промывными галлереями	Марухский гидроузел: водозабор с промывными галлереями	7 762 098	7 762 098	115 852	гидротехнические сооружения
Марухский гидроузел: водосброс с шугосбросом	Марухский гидроузел: водосброс с шугосбросом	19 323 773	19 323 773	288 415	гидротехнические сооружения
Напорные монолитные железобетонные трубопроводы (левая нитка)	Напорные монолитные железобетонные трубопроводы (левая нитка)	50 899 526	50 899 526	817 663	гидротехнические сооружения
Напорный туннельный водовод с вертикальной шахтой (левый)	Напорный туннельный водовод с вертикальной шахтой (левый)	52 719 929	52 719 929	846 906	гидротехнические сооружения
Паводковый водосброс г/у Б.Зеленчук, площадью 145,9кв.м.	Паводковый водосброс г/у Б.Зеленчук, площадью 145,9кв.м.	34 031 988	34 031 988	462 234	гидротехнические сооружения
Тоннель Маруха - Аксаут	Тоннель Маруха - Аксаут	58 427 662	58 427 662	872 055	гидротехнические сооружения
Тоннель Хуса-Кардоникская- Маруха	Тоннель Хуса-Кардоникская- Маруха	129 753 128	129 753 128	1 762 352	гидротехнические сооружения
Уравнительный резервуар№1	Уравнительный резервуар№1	10 732 660	10 732 660	172 412	гидротехнические сооружения
Шлюз-регулятор	Шлюз-регулятор	3 793 862	3 793 862	60 946	гидротехнические сооружения
Эстакада канатных механизмов	Эстакада канатных механизмов	114 816	114 816	3 167	гидротехнические сооружения
Эстакада механизов канатных	Эстакада механизов канатных	343 149	343 149	9 466	гидротехнические сооружения
Автодорога №1-2 4 кат.(1,3км)	Автодорога №1-2 4 кат.(1,3км)	3 850 522	3 850 522	88 012	прочие сооружения
Автодорога №2-3 4кат(0,9км)	Автодорога №2-3 4кат(0,9км)	5 089 368	5 089 368	116 328	прочие сооружения
Автодорога вдоль перебросного канала	Автодорога вдоль перебросного канала	13 665 429	13 665 429	455 514	прочие сооружения
Дорога 6-8а-7(инспекторская)	Дорога 6-8а-7(инспекторская)	8 000 735	8 000 735	182 874	прочие сооружения
Дороги автомобильные с усовершенствованным капитальным типом Подъезд к зданию ГЭС	Дороги автомобильные с усовершенствованным капитальным типом Подъезд к зданию ГЭС	426 169	426 169	28 411	прочие сооружения
Дороги автомобильные с усовершенствованным облегченным или переходным покрытием-Ж/б дорога от ФАТ до	Дороги автомобильные с усовершенствованным облегченным или переходным покрытием-Ж/б дорога от ФАТ до	6 105 873	6 105 873	265 473	прочие сооружения
Инс-кая автодорога (подъезд к г/у на рБ.Зеле	Инс-кая автодорога (подъезд к г/у на рБ.Зеле	7 975 277	7 975 277	182 292	прочие сооружения
ВЛ 10кВ г/у Аксаут-п/с Маруха-г/у Маруха	ВЛ 10кВ г/у Аксаут-п/с Маруха-г/у Маруха	535 073	535 073	23 781	прочие сооружения
ВЛ-35 кВ от ПС110/35кВ"Зел-я" до ПС35/10кВ"Ра,	ВЛ-35 кВ от ПС110/35кВ"Зел-я" до ПС35/10кВ"Ра,	2 020 496	2 020 496	67 350	прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст БСР до АПС	Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст БСР до АПС	1 928 694	1 928 694	116 891	прочие сооружения

Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст Сары-Тюз до зд.ГЭС	Воздушная линия электропередачи 10 кВ на ж/б опорах от п/ст Сары-Тюз до зд.ГЭС	261 459	261 459	12 450	прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от АПС до г/у Аксаут (2 цепка)	Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от АПС до г/у Аксаут (2 цепка)	232 373	232 373	14 083	прочие сооружения
Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от зд.ГЭС до п/ст БСР (2 цепная)	Воздушная линия электропередачи 10кВ на ж/б опорах от зд.ГЭС до п/ст БСР (2 цепная)	535 073	535 073	23 781	прочие сооружения
КЛ -10 кВ вдоль перебросного канала (от гидроузла Маруха до канала Кубыш -БСР ПК 247+64)	КЛ -10 кВ вдоль перебросного канала (от гидроузла Маруха до канала Кубыш -БСР ПК 247+64)	4 823 859	4 823 859	1 607 953	прочие сооружения
ЛЭП ВЛ-10кВ от ПС 110/10 БСР до ПК247+64	ЛЭП ВЛ-10кВ от ПС 110/10 БСР до ПК247+64	4 139 035	4 139 035	144 595	прочие сооружения
ЛЭП ВЛ-10кВот вх.ог.дюкера ч/з Кардоник доБСР	ЛЭП ВЛ-10кВот вх.ог.дюкера ч/з Кардоник доБСР	1 233 893	1 233 893	41 130	прочие сооружения
ЛЭП-10кВ(вдоль канала Б.З. до вход огол.Х-К-М	ЛЭП-10кВ(вдоль канала Б.З. до вход огол.Х-К-М	1 757 076	1 757 076	58 569	прочие сооружения
ЛЭП-10кВ(отПС 35/10кВ"Ратан-600"до г/у на р.Б	ЛЭП-10кВ(отПС 35/10кВ"Ратан-600"до г/у на р.Б	1 218 778	1 218 778	40 626	прочие сооружения
Резервная ЛЭП-10кВ(до входного огол.тон.Х-К-М	Резервная ЛЭП-10кВ(до входного огол.тон.Х-К-М	281 597	281 597	9 387	прочие сооружения
Автодорожный мост на ПК26+81,8 канал Б.З-Х-К	Автодорожный мост на ПК26+81,8 канал Б.З-Х-К	5 826 671	5 826 671	133 181	прочие сооружения
Автодорожный мост через р.Хуса	Автодорожный мост через р.Хуса	2 146 804	2 146 804	49 070	прочие сооружения
Мост через БСК	Мост через БСК	5 809 606	5 809 606	153 897	прочие сооружения
Пешеходный мостик через реку Б.Зеленчук	Пешеходный мостик через реку Б.Зеленчук	491 613	491 613	65 548	прочие сооружения
Путепровод (мост) через Кардоникский дюкер	Путепровод (мост) через Кардоникский дюкер	4 216 446	4 216 446	112 439	прочие сооружения
Технологический мост через р. Кубань	Технологический мост через р. Кубань	2 306 962	2 306 962	76 263	прочие сооружения
Автодорожный тоннель	Автодорожный тоннель	4 512 299	4 512 299	2 776 799	прочие сооружения
Вертик.план.с/т подх.тон	Вертик.план.с/т подх.тон	5 802	5 802	184	прочие сооружения
Верхнее стоение(метал.эстакада для ремонта)	Верхнее стоение(метал.эстакада для ремонта)	131 715	131 715	3 634	прочие сооружения
Инженерные сети(ливневая канализация)	Инженерные сети(ливневая канализация)	976 577	976 577	217 017	прочие сооружения
Наружные сети (водоснабжение)	Наружные сети (водоснабжение)	1 209 068	1 209 068	80 605	прочие сооружения
Наружные сети и сооружения(канализация)	Наружные сети и сооружения(канализация)	229 669	229 669	51 038	прочие сооружения
ОРУ-110(ограждение)	ОРУ-110(ограждение)	1 060 400	1 060 400	235 644	прочие сооружения
Открытое распред. устройство ОРУ-110	Открытое распред. устройство ОРУ-110 строительная часть	2 763 425	2 763 425	368 457	прочие сооружения
Резервуар для воды	Резервуар для воды	415 324	415 324	11 577	прочие сооружения
Усть-Джегутинская прирельсовая база	Усть-Джегутинская прирельсовая база	0	0	0	прочие сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Каскад Верхневолжских ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств

Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	150 906	150 906	3 152	здания
Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	353 285	353 285	8 288	здания
Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	1 401 514	1 401 514	27 753	здания
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.	2 312 218	2 312 218	100 531	здания
Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	232 596	232 596	5 198	здания
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.	27 517	27 517	3 669	здания
Здание музея Гидроэнергетики России	Здание музея Гидроэнергетики России	6 348 775	6 348 775	141 872	здания
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.	3 640 561	3 640 561	76 043	здания
Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	4 632 649	4 632 649	61 769	здания
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.	107 050	107 050	2 359	здания
Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	4 388 636	4 388 636	62 361	здания
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.	23 625	23 625	315	здания
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.	130 301 607	130 301 607	868 677	здания
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)	106 526 031	106 526 031	2 225 087	здания
Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	739 602	739 602	9 861	здания
Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	679 406	679 406	18 300	здания
Убежище в поселке, этажность - 1.	Убежище в поселке, этажность - 1.	182 721	182 721	3 045	здания
Экспериментальная малая гидроэлектростанция	Экспериментальная малая гидроэлектростанция	6 578 684	6 578 684	166 024	здания
Комп.трансф. подст. (стр.часть)	Комп.трансф. подст. (стр.часть)	212 149	212 149	7 284	здания
Воздушный переход (тр-р1Т - РУ)	Воздушный переход (тр-р1Т - РУ)	76 200	76 200	25 400	сооружения
Воздушный переход (тр-р2Т - РУ)	Воздушный переход (тр-р2Т - РУ)	76 200	76 200	25 400	сооружения
Воздушный переход (тр-р3Т 110кВ- РУ)	Воздушный переход (тр-р3Т 110кВ- РУ)	231 882	231 882	30 918	сооружения
Воздушный переход (тр-р3Т 220кВ- РУ)	Воздушный переход (тр-р3Т 220кВ- РУ)	76 200	76 200	25 400	сооружения
Воздушный переход (тр-р4Т 110кВ- РУ)	Воздушный переход (тр-р4Т 110кВ- РУ)	231 882	231 882	30 918	сооружения
Воздушный переход (тр-р4Т 220кВ- РУ)	Воздушный переход (тр-р4Т 220кВ- РУ)	76 200	76 200	25 400	сооружения

Бак для хранения масла №1 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №1 Рыбинской ГЭС	15 725	15 725	1 048	сооружения
Бак для хранения масла №10 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №10 Рыбинской ГЭС	11 403	11 403	760	сооружения
Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	28 297	28 297	539	сооружения
Бак для хранения масла №11 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №11 Рыбинской ГЭС	11 403	11 403	760	сооружения
Бак для хранения масла №2 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №2 Рыбинской ГЭС	15 725	15 725	1 048	сооружения
Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №3 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №3 Рыбинской ГЭС	15 725	15 725	1 048	сооружения
Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №4 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №4 Рыбинской ГЭС	15 725	15 725	1 048	сооружения
Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №5 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №5 Рыбинской ГЭС	15 725	15 725	1 048	сооружения
Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №6 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №6 Рыбинской ГЭС	19 521	19 521	1 301	сооружения
Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №7 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №7 Рыбинской ГЭС	19 521	19 521	1 301	сооружения
Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	39 020	39 020	743	сооружения
Бак для хранения масла №8 Рыбинской ГЭС	Бак для хранения масла №8 Рыбинской ГЭС	19 521	19 521	1 301	сооружения
Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	28 297	28 297	539	сооружения
Бак для хранения масла №9 Рыбинская ГЭС	Бак для хранения масла №9 Рыбинская ГЭС	11 403	11 403	760	сооружения
Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	28 297	28 297	539	сооружения
Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	44 003 692	44 003 692	1 110 503	сооружения
Внешняя сеть производственной канализации	Внешняя сеть производственной канализации	67 291	67 291	897	сооружения
Водопровод производств. внешнего водоснабжения	Водопровод производств. внешнего водоснабжения	155 617	155 617	1 763	сооружения
Воздушная линия связи протяженностью 150,0 м	Воздушная линия связи протяженностью 150,0 м	2 355	2 355	2 355	сооружения
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)	16 698	16 698	1 113	сооружения
Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	863 593	863 593	61 139	сооружения
Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню -1240м.	Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню -1240м.	16 212 236	16 212 236	108 082	сооружения

Дорога к базе Дирекции дл.330м.	Дорога к базе Дирекции дл.330м.	17 721	17 721	378	сооружения
Дорога от зд.ГЭС до поворота к сад.уч. дл.680м.	Дорога от зд.ГЭС до поворота к сад.уч. дл.680м.	597 485	597 485	12 746	сооружения
Железная дорога однопутная - крановый путь козлового крана КС50-42 В	Железная дорога однопутная - крановый путь козлового крана КС50-42 В	29 750	29 750	1 048	сооружения
Железобетонное ограждение базы ОМТС	Железобетонное ограждение базы ОМТС	92 916	92 916	61 944	сооружения
Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	39 082 068	39 082 068	260 547	сооружения
Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	86 094 595	86 094 595	573 964	сооружения
Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	75 331 041	75 331 041	502 207	сооружения
Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	88 810 345	88 810 345	592 069	сооружения
Кабельная распределительная сеть	Кабельная распределительная сеть	392 985	392 985	38 340	сооружения
Кабельный переход (ген.ст.№ 2- тр-р)	Кабельный переход (ген.ст.№ 2- тр-р)	816 395	816 395	272 132	сооружения
Кабельный переход (ген.ст.№1 - тр-р)	Кабельный переход (ген.ст.№1 - тр-р)	816 395	816 395	272 132	сооружения
Левобережная плотина	Левобережная плотина	1 026 062	1 026 062	28 015	сооружения
Линии электропередач уличного освещения от зд.ГЭС до поворота к садовы	Линии электропередач уличного освещения от зд.ГЭС до поворота к садовы	7 767	7 767	5 178	сооружения
Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	129 375	129 375	9 159	сооружения
Металлическое ограждение территории подстанции	Металлическое ограждение территории подстанции	343 589	343 589	4 814	сооружения
Ограждение ГЭС железо-бетонное	Ограждение ГЭС железо-бетонное	222 460	222 460	6 179	сооружения
Ограждение металлическое РГЭС	Ограждение металлическое РГЭС	14 380	14 380	481	сооружения
Отводящий канал	Отводящий канал	4 654 023	4 654 023	117 452	сооружения
Отводящий канал 35, длина - 700м.	Отводящий канал 35, длина - 700м.	63 053 078	63 053 078	420 354	сооружения
Охранное ограждение РГЭС	Охранное ограждение РГЭС	124 758	124 758	38 387	сооружения
Охранное ограждение Угличской ГЭС	Охранное ограждение Угличской ГЭС	432 782	432 782	30 371	сооружения
Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	412 676	412 676	9 196	сооружения
Пешеходный мост на реке Кубрь	Пешеходный мост на реке Кубрь	488 306	488 306	28 514	сооружения
Плотина бетонная водосливная УГЭС двухярусного типа с водосливными и донными отверстиями	Плотина бетонная водосливная УГЭС двухярусного типа с водосливными и донными отверстиями	372 485 506	372 485 506	2 483 237	сооружения
Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	544 700 965	544 700 965	3 631 340	сооружения
Плотина земляная 4, длина - 314 м.	Плотина земляная 4, длина - 314 м.	57 576 259	57 576 259	383 842	сооружения
Подводящий канал	Подводящий канал	1 978 744	1 978 744	54 027	сооружения

Подводящий канал 34 - длина 650м.	Подводящий канал 34 - длина 650м.	34 982 224	34 982 224	233 215	сооружения
Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	12 911 945	12 911 945	344 319	сооружения
Подьездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длинной 380м.), покрытие асфальтовое.	Подьездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длинной 380м.), покрытие асфальтовое.	985 850	985 850	13 145	сооружения
Подьездные железнодорожные пути (длинна 2414м.)	Подьездные железнодорожные пути (длинна 2414м.)	4 820 065	4 820 065	179 351	сооружения
Пожарный трубопровод технологический (сухотруб) смонтирован в здании Р	Пожарный трубопровод технологический (сухотруб) смонтирован в здании Р	41 628	41 628	6 796	сооружения
Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	10 662 346	10 662 346	71 082	сооружения
Правобережная плотина	Правобережная плотина	5 814 349	5 814 349	158 754	сооружения
Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	241 095	241 095	14 287	сооружения
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	18 618	18 618	621	сооружения
Рельсовые пути козлового крана	Рельсовые пути козлового крана	813 973	813 973	36 790	сооружения
Сети тепловые наружные	Сети тепловые наружные	207 514	207 514	5 534	сооружения
Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	36 544	36 544	487	сооружения
Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	21 609	21 609	720	сооружения
Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ)	Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ)	8 087 857	8 087 857	180 734	сооружения
Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	290 946	290 946	13 855	сооружения
Труба для отвода воды Троицкого ручья	Труба для отвода воды Троицкого ручья	587 655	587 655	12 916	сооружения
Эстакада верховая 82, длина - 108м.	Эстакада верховая 82, длина - 108м.	970 434	970 434	6 470	сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО «СЭГК»

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 ГЭС-2	Бассейн суточного регулирования ГЭС-2 с дамбами пл.1559270кв м	153609517	153609517	3303430,48	Сооружения
Сооружение подстанции ОРУ-330 ГЭС-2 площадью 22610м2 Литер 8	Для оборудованияоткрытого распредустройства	955775	955775	20121,6	Сооружения
А/дорожный мост ПК 0+90 ХВ ГЭС-2 Пл.103,6м2	А/дорожный мост ПК 0+90 ХВ ГЭС-2 Пл.103,6м2	737478	737478	17403,6	Сооружения

Аварийный водосброс выравнивающего водохранилища ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока,	Аварийный водосброс выравнивающего водохранилища ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока, площадью	3299248	3299248	70951,6	Сооружения
Аварийный водосброс ГЭС-3 Лоток быстротока	Аварийный водосброс ГЭС-3 Лоток быстротока длиной 133 м.	2284532	2284532	49129,76	Сооружения
Автодорога №1 к водоприемнику и холостому водосбросу ГЭС-4,	Автодорога №1 к водоприемнику и холостому водосбросу ГЭС-4, площадью 4890,00 кв. м.	1368557	1368557	29431,36	Сооружения
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, протя	72098025	72098025	1550495,2	Сооружения
Барсучковский сбросной канал от ШР-4 (ПК 0+50) до холостого водосброса ГЭС-3	Барсучковский сбросной канал от ШР-4 (ПК 0+50) до холостого водосброса ГЭС-3	11640545	11640545	250334,32	Сооружения
Бассейн суточного регулирования ГЭС-3 с дамбой	является аккумулирующей емкостью.	150758255	150758255	3242113,04	Сооружения
Бассейн суточного регулирования ГЭС-4 с дамбами	является аккумулирующей емкостью.	28387669	28387669	610487,52	Сооружения
Башенный водосброс Егорлыкской ГЭС с отводящим каналом	Служит для сброса воды при аварийных ситуациях	12055927	12055927	259267,28	Сооружения
Вагончик(Общежитие ОК-3-0)		7483	7483	4988,64	Сооружения
ВЛ 6кВ ГЭС-2-ШР-3.	ВЛ 6кВ ф62 ГЭС-1-ГЭС-2. Воздушная линия длиной 11960м. Обеспечение электроэнергией подьемных механизмов	311497	311497	16952,24	Сооружения
Водоприемник Сенгилеевской ГЭС	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	5753051	5753051	123721,52	Сооружения
Водоприемник ГАЭС,	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	3167837	3167837	68125,52	Сооружения
Водоприемник ГЭС-1	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	21260596	21260596	457217,12	Сооружения
Водоприемник ГЭС-2,	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	24869405	24869405	534825,92	Сооружения
Водоприемник ГЭС-3.	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	13122288	13122288	282199,76	Сооружения
Водоприемник ГЭС-4	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	9351543	9351543	201108,48	Сооружения
Водоприемник Егорлыкской ГЭС	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	1185252	1185252	25489,28	Сооружения
Водоприемник Новотроицкой ГЭС	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	4043632	4043632	95424,96	Сооружения
Водоприемник Свистухинской ГЭС,	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	4046730	4046730	87026,48	Сооружения
Водохранилище Егорлыкской ГЭС с плотиной.	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	121346893	121346893	2609610,64	Сооружения
Воздухопровод высокого давления воздушного хозяйства ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Воздухопровод высокого давления воздушного хозяйства ОРУ-330 кВ ГЭС-2	39947	39947	3804,48	Сооружения
Волоконно-оптический кабель связи Новотроицкой ГЭС	Волоконно-оптический кабель связи Новотроицкой ГЭС	345358	345358	15970,32	Сооружения
Волоконно-оптический кабель связи г.Невинномысск	Волоконно-оптический кабель связи г.Невинномысск	512902	512902	25019,6	Сооружения

Выравнивающее водохранилище ГЭС-2 с плотиной, площадью 700.00 кв.м.	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	121978190	121978190	2623186,88	Сооружения
Выравнивающее водохранилище ГЭС-3 с земляной плотиной,	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	106039049	106039049	2280409,68	Сооружения
Выравнивающее водохранилище ГЭС-4 с плотиной,	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	57798644	57798644	1242981,6	Сооружения
Головное сооружение канала Сенгилеевской ГЭС	Головное сооружение канала для пропуска воды в канал	9038951	9038951	194386,08	Сооружения
Головной шлюз Егор.ГЭС	Головное сооружение канала для пропуска воды в канал	18529620	18529620	494123,2	Сооружения
Дамба-подпорное сооружение. длина - 150 м	Служит для поддержания уровня воды	908078	908078	19528,56	Сооружения
Деривационный канал Новотроицкой ГЭС,	Деривационный канал Новотроицкой ГЭС, протяженност	3360	3360	182,88	Сооружения
Деривационный канал.	Служит для подачи воды	19777154	19777154	425315,12	Сооружения
Дорога N5 к ГЭС-4	Дорога N5 к ГЭС-4 площадью 2612кв.м	731016	731016	15720,8	Сооружения
Дорога к пос. Каскадный (ГЭС-3),	Дорога к пос. Каскадный (ГЭС-3), площадью 3,00 км (протяженность) .	11483999	11483999	246967,76	Сооружения
Дренажная завеса буферного бассейна Егорлыкской ГЭС,	Дренажная завеса буферного бассейна Егорлыкской ГЭС,	439502	439502	9451,68	Сооружения
Дренажная завеса плотины Еголыкской ГЭС.	Дренажная завеса плотины Еголыкской ГЭС.	602927	602927	12966,16	Сооружения
Емкость -5,0м3	Емкость -5,0м3	8825	8825	840,48	Сооружения
Емкость 15 м3	Емкость 15 м3	26910	26910	2562,88	Сооружения
Емкость V-60 м3	Емкость V-60 м3	66709	66709	6353,28	Сооружения
Емкость V-75 м3	Емкость V-75 м3	77917	77917	7420,64	Сооружения
Железобетонный деривационный трубопровод.	Железобетонный деривационный трубопровод.	19227890	19227890	427286,48	Сооружения
Здание головной шлюз- регулятор	Здание головной шлюз- регулятор	3337023	3337023	78749,84	Сооружения
Кабельная линия связи оптическая,	Кабельная линия связи оптическая, инв.№02131	687173	687173	30541,04	Сооружения
Кабельная линия связи Свистухинской ГЭС - Сенгилеевской ГЭС	Кабельная линия связи Свистухинской ГЭС - Сенгилеевской ГЭС.пл.(протяжённость)41900.00м.Литер 8.	2108714	2108714	114759,92	Сооружения
Кабельная линия связи Сенгилеевской - Егорлыкская ГЭС, буферный басеейн. пл.16506,00 м.	Кабельная линия связи Сенгилеевской - Егорлыкская ГЭС, буферный басеейн. пл.16506,00 м.	592778	592778	79037,04	Сооружения
Кабельная линия связи Ударный – ГАЭС - Кавказский,	Кабельная линия связи Ударный – ГАЭС - Кавказский, протяженностью 41900 м.	1195402	1195402	159386,96	Сооружения
КабельнаЯ сеть ГЭС-1	КабельнаЯ сеть ГЭС-1	22653	22653	3020,4	Сооружения
КабельнаЯ сеть ГАЭС	КабельнаЯ сеть ГАЭС	25889	25889	3451,84	Сооружения

КабельнаЯ сеть ГЭС-2	КабельнаЯ сеть ГЭС-2	359035	359035	47871,36	Сооружения
Кабельная сеть ГЭС-4	Кабельная сеть ГЭС-4	596555	596555	79540,64	Сооружения
Кабельная сеть ШР-7	Кабельная сеть ШР-7	118630	118630	15817,36	Сооружения
Кабельные каналы Новотроицкой ГЭС.пл.(длина)0,220км.Литер 15	Кабельные каналы Новотроицкой ГЭС.пл.(длина)0,220км.Литер 15	89044	89044	5936,24	Сооружения
Канал от БСР до водоприемника ГЭС-2	Канал от БСР до водоприемника ГЭС-2, протяженностью 1500 м.,	31983221	31983221	687811,2	Сооружения
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	539610,08	Сооружения
Контур заземления ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Контур заземления ОРУ-330 кВ ГЭС-2	35471	35471	788,24	Сооружения
Концевой участок Барсучковского канала	Концевой участок Барсучковского канала, протяженностью 10000,00 м	75539841	75539841	1624512,72	Сооружения
Кубанское водохранилище с плотиной протяженностью 6800м ,Литер 1	плотина служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы	80980912	80980912	1741524,96	Сооружения
Линии связи Буф-Егорлык	Для передачи информации	800566	800566	106742,16	Сооружения
Линия передачи 6кВ ГЭС-1-ГЭС-2, протяженностью 11960 п.м.Литер:4.	Обеспечение электроэнергией подьемных механизмов	575870	575870	31339,84	Сооружения
ЛЭП 6 кВ от ГЭС-3 до ШР-6,	Обеспечение электроэнергией подьемных механизмов	42194	42194	2812,96	Сооружения
Магистральная линия связи оптоволоконнная от ГЭС-3 до ГЭС-4	Магистральная линия связи оптоволоконнная от ГЭС-3 до ГЭС-4	2859679	2859679	31774,22	Сооружения
Магистральный кабель связи ГЭС-2-3-4	Магистральный кабель связи ГЭС-2-3-4	1474374	1474374	98291,6	Сооружения
Мачта грозозащиты №1 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Мачта грозозащиты №1 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	43619	43619	969,28	Сооружения
Мачта грозозащиты №2 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Мачта грозозащиты №2 ОРУ-330 кВ ГЭС-2	43619	43619	969,28	Сооружения
Мост в конце водохранилища Сенгилеевской ГЭС 150м.	Мост в конце водохранилища Сенгилеевской ГЭС 150м.	1738340	1738340	37383,68	Сооружения
Мост подводящего канала Егорлыкской ГЭС	Мост подводящего канала Егорлыкской ГЭС	2018582	2018582	43410,4	Сооружения
Мост через Барсучковский сбросной канал ПК-175+20	Мост через Барсучковский сбросной канал ПК-175+20	2493728	2493728	53628,56	Сооружения
Мост через лоток холостого водосброса Свистухинской ГЭС, площадь 120,00 кв. м . .	Мост через лоток холостого водосброса Свистухинской ГЭС, площадь 120,00 кв. м . .	702360	702360	15104,56	Сооружения
Мусорошуголедосбос.	Мусорошуголедосбос.	9502792	9502792	253407,76	Сооружения
Нагорная канава, протяженностью 390 п.м. ,	Нагорная канава, протяженностью 390 п.м. ,	83597	83597	1797,76	Сооружения
Напорные железобетонные трубопроводы Новотроицкой ГЭС.пл. 2нитки: длина - 152м,толщина - 0,3 м,диам	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	13052815	13052815	248625,04	Сооружения
Напорные трубоповоды на Егорлыкской ГЭС.пл.(протяжённость)192.00м.	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	13514114	13514114	257411,68	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС-2	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	99229905	99229905	1775926,72	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС-3, протяженностью 832,50 п. м	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	38652523	38652523	691767,76	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС-4.пл.(длина)1374,00м.Литер 1	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	40445670	40445670	723859,84	Сооружения

Напорные трубопроводы на Сенгилеевской ГЭС.пл.(длина)375,30м.	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	10911274	10911274	207833,76	Сооружения
Напорные трубопроводы Свистухинской ГЭС.пл.(протяжённость)914,20м.Литер 2	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	7799247	7799247	139583,84	Сооружения
Напорный трубопровод ГАЭС,протяженностью 840 п.м.Литер 5	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	27150854	27150854	640728,16	Сооружения
Напорный трубопровод ГЭС-1, 1440 п.м. Литер III.	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	150112138	150112138	2686570,72	Сооружения
Ограждение Новотроицкой ГЭС, длина 162,0 м	Ограждение Новотроицкой ГЭС, длина 162,0 м	420438	420438	11211,68	Сооружения
Отводящий канал Егорлыкской ГЭС	Служит для пропуска воды	1749198	1749198	37617,2	Сооружения
Отводящий канал водоприемника ГАЭС, протяженностью 160 п.м.	Служит для пропуска воды	1792873	1792873	38556,4	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-2, протяженностью 1500 м.	Служит для пропуска воды	47850602	47850602	1029045,2	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-3,площадью (протяженностью) 110,00 м	Служит для пропуска воды	7427332	7427332	159727,6	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-4, протяженностью 110,00 м	Служит для пропуска воды	2318890	2318890	49868,64	Сооружения
Отводящий канал от ГЭС-1. длиной 120м.Литер IV	Служит для пропуска воды	11351939	11351939	244127,76	Сооружения
Отводящий канал от Новотроицкой ГЭС. Длина 1260м	Служит для пропуска воды	3633753	3633753	78145,2	Сооружения
Отводящий канал от Сенгилеевской ГЭС	Служит для пропуска воды	249586	249586	5367,44	Сооружения
Отводящий канал ШР-1, протяженностью 105 м п.	Служит для пропуска воды	1128793	1128793	24275,12	Сооружения
Отводящий.канал от Свистухинской ГЭС длиной 250 м,.	Служит для пропуска воды	346998	346998	7462,32	Сооружения
Открытое распределительное устройство 110 кв, площадью 6992,00 км ГЭС-3	Сооружения для оборудования открытое распределительное устройство 110кв ГЭС-3	10642569	10642569	228872,48	Сооружения
Перепад №1 с плотиной, протяженностью 1860 пог. м.	Перепад №1 с плотиной, протяженностью 1860 пог. м.	5355726	5355726	115176,88	Сооружения
Перепад №3, протяженностью 96,00 п. м	Перепад №3, протяженностью 96,00 п. м	5287776	5287776	113715,6	Сооружения
Плотина буферного бассейна. Длина 1015 м.	Плотина буферного бассейна. Длина 1015 м.	22425257	22425257	482263,6	Сооружения
Подводящий канал ГАЭС. Протяженностью 2251	Подводящий канал ГАЭС. Протяженностью 2251	3327454	3327454	71558,16	Сооружения
Подводящий канал к водоприемнику Егорлыкской ГЭС, длина - 512м	Подводящий канал к водоприемнику Егорлыкской ГЭС, длина - 512м	3243725	3243725	67053,76	Сооружения
Подводящий.канал к Свистухинской ГЭС. Длиной 250 м.	Подводящий.канал к Свистухинской ГЭС. Длиной 250 м.	536808	536808	29214,08	Сооружения
Прирельсовая база г.Невинно	Прирельсовая база г.Невинно	1715603	1715603	57186,8	Сооружения
Ресивер №1 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №1 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения
Ресивер №2 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №2 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения
Ресивер №3 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №3 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения
Ресивер №4 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №4 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения
Ресивер №5 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №5 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения

Ресивер №6 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	Ресивер №6 Р=40 АТИ компрессорной ОРУ-330 кВ ГЭС-2	53697	53697	1431,92	Сооружения
Связь внутр. Свистухинской. Гэс	Связь внутр. Свистухинской. Гэс	315289	315289	70064,24	Сооружения
Связь внутр. Сенгилеевской . Гэс	Связь внутр. Сенгилеевской . Гэс	315289	315289	70064,24	Сооружения
Сооружение распределительных устройств ОРУ 110 (Свистухинской ГЭС)	Сооружение распределительных устройств ОРУ 110 (Свистухинской ГЭС)	1189734	1189734	13182,64	Сооружения
Сопряжение балок отводящего канала ГЭС-2, протяженностью 240м	Сопряжение балок отводящего канала ГЭС-2, протяженностью 240м	3286056	3286056	70667,84	Сооружения
Телефонн.канал п.Ударный	Телефонн.канал п.Ударный	426152	426152	56820,24	Сооружения
Уравнительная башня №1, площадь (протяженность) 16,00 п.м.	Уравнительная башня №1, площадь (протяженность) 16,00 п.м.	1611134	1611134	34648,08	Сооружения
Уравнительная башня №2, площадь (протяженность) 20 м	Уравнительная башня №2, площадь (протяженность) 20 м	1742723	1742723	37477,92	Сооружения
Уравнительная башня.	Уравнительная башня.	1948618	1948618	41905,76	Сооружения
Холостой водосброс ГАЭС, протяженностью 252 м.,	Холостой водосброс ГАЭС, протяженностью 252 м.,	2067787	2067787	44468,56	Сооружения
Холостой водосброс ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока, площадью 103,20 кв. м	Холостой водосброс ГЭС-4 с железобетонным лотком быстротока, площадью 103,20 кв. м	4486461	4486461	96483,04	Сооружения
Холостой водосброс с лотком и отводящим каналом, протяженностью 1110 п.м., площадью 82,1 ГЭС-1	Холостой водосброс с лотком и отводящим каналом, протяженностью 1110 п.м., площадью 82,1 ГЭС-1	26456349	26456349	568953,76	Сооружения
Холостой водосброс с лоткомГЭС-2,	Холостой водосброс с лоткомГЭС-2,	20288094	20288094	436303,12	Сооружения
Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 135 м3/сек	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 135 м3/сек	128814583	128814583	2770206,08	Сооружения
Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 75 м3/сек,	Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 75 м3/сек,	988945	988945	23337,92	Сооружения
Холостой.в/сброс с лотком.ГЭС-3	Холостой.в/сброс с лотком.ГЭС-3	16988144	16988144	365336,4	Сооружения
Шлюз регулятор-6.	Шлюз регулятор-6.	3939964	3939964	84730,4	Сооружения
Шлюз регулятор-7	Шлюз регулятор-7	4207239	4207239	90478,24	Сооружения
Шлюз-регулятор №1,	Шлюз-регулятор №1,	764620	764620	16443,44	Сооружения
Шлюз-регулятор №2, площадью 128,8кв.м	Шлюз-регулятор №2, площадью 128,8кв.м	3522792	3522792	75758,96	Сооружения
Шлюз-регулятор №3 ГЭС-2	Шлюз-регулятор №3 ГЭС-2	7749975	7749975	166666,16	Сооружения
Шлюз-регулятор №5, площадью 131,10 кв.м.	Шлюз-регулятор №5, площадью 131,10 кв.м.	6914552	6914552	148700,08	Сооружения
Автозаправочная станция	Для заправки а/машин	11028	11028	245,04	Здания
Административное здание пл.2331,6м2	Для управленческого аппарата	12639649	12639649	147186,64	Здания
Блок-Контейнер БК -04(жилой)	Блок-Контейнер БК -04(жилой)	133324,16	133324,16	3333,12	Здания
Блок-Контейнер БК-04 (жилой)	Блок-Контейнер БК-04 (жилой)	133324,16	133324,16	3333,12	Здания
Блок-Контейнер БК-04(жилой)	Блок-Контейнер БК-04(жилой)	133324,16	133324,16	3333,12	Здания
Бокс в ТЦ	Для стоянки автомашин	4507	4507	100,16	Здания
Боксы М-2 ГЭС-2, площадью 106 кв.м.	Для стоянки автомашин	393747	393747	8467,68	Здания
Вагончик(Общежитие ОК-3-0)	Вагончик(Общежитие ОК-3-0)	8992	8992	5994,64	Здания
Гараж на 1 авто (Нежилое здание 162,7м2)	Для стоянки автомашин	55744	55744	1198,8	Здания
Гараж на 10 боксов,	Для стоянки автомашин	860193	860193	20299,52	Здания
Гараж на 2 бокса	Для стоянки автомашин	11566	11566	220,32	Здания
Гараж на 4 авто (Нежилое здание 199,4м2)	Для стоянки автомашин	257450	257450	5536,56	Здания
Гараж на 4 бокса,	Для стоянки автомашин	475568	475568	11222,88	Здания
Гараж на 5 авто.	Для стоянки автомашин	398037	398037	8559,92	Здания

Гараж п.Ударный	Для стоянки автомашин	2708	2708	60,16	Здания
Дизельная	Дизельная	88095	88095	1468,24	Здания
Домик дежурного моториста.	для проживания дежурного моториста	216945	216945	8384,32	Здания
Здание АТС (Нежилое здание 166,3м2)	узел связи	195551	195551	4205,44	Здания
Здание бензоколонки Сенгилеевской ГЭС	Для заправки а/машин	25783	25783	554,48	Здания
Здание гаража с навесом, площадью 465,90 кв. м	Для стоянки автомашин	739860	739860	22168,08	Здания
Здание ГАЭС, площадью 1221,2 кв.м., .	Обводняет большой Ставропольский канал в межсезонный период. При паводке вырабатывает электроэнергию.	22788724	22788724	471084,72	Здания
Здание гидроэлектростанции №4, площадью 2092,40 кв. м	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию. В здании 3 гидроагрегата	17224123	17224123	308261,68	Здания
Здание Главный щит управления.	. Служит для размещения оборудования щита управления.	79944	79944	1719,2	Здания
Здание ГЭС-1, площадью 1287,6 кв.м..	Выработка электроэнергии в гидротехнической части имеются две гидротурбины и две отсасывающие трубы. Надводная часть - архитектурно строительная.	18235163	18235163	376954,24	Здания
Здание ГЭС-2, площадью 3146,2 кв.м.	Деривационного типа с четырьмя гидроагрегатами. Подводная часть - монолитный железобетооон. Надводная часть здания - каркас выполнен из сборного железобетона.	21069416	21069416	401322,24	Здания
Здание ГЭС-3, площадью 3242,50 кв.м..	Фундаменты - монолитный железобетон, стены - кирпичные, перегородки - кирпичные, кровля - мягкая, рулонная. Состоит из трех частей соединенных между собой при помощи температурно - осадочных швов.	23862028	23862028	427060,88	Здания
Здание для привлеченного персонала ГАЭС, площадью 92,1 кв.м	Здание для привлеч. персонала ГАЭС, имеет размеры 4,10*6,50 м. Фундамент - монолитный железобетонный, стены кирпичные, перекрытие - сборное железобетоное, кровля - мягкая.	70810	70810	1522,8	Здания
Здание для хранения кислородных балонов	Здание для хранения кислородных балонов	3433	3433	94,4	Здания
Здание Егорлыкской ГЭС.	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию.	12866434	12866434	276697,52	Здания
Здание компрессорной ОРУ-330 КВ ГЭС-2, площадью 73,1 кв.м…	Компрессорная ОРУ-110.Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения.	91872	91872	1975,76	Здания

Здание компрессорной ОРУ-330, площадью 103,50 кв. м ГЭС-4	Компрессорная ОРУ-110.Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения.	857333	857333	18437,28	Здания
Здание лакокрасочных материалов.	Здание лакокрасочных материалов.	49638	49638	1171,44	Здания
Здание мастерской ГЭС-2, площадью 119,5 кв.м.	Здание мастерской ГЭС-2, площадью 119,5 кв.м.	152339	152339	2523,2	Здания
Здание мастерской ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 205,80 кв. м	Здание мастерской ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 205,80 кв. м	233742	233742	5026,72	Здания
Здание материального склада.	Здание материального склада.	99941	99941	1903,68	Здания
Здание механиков	Здание механиков	17583	17583	334,88	Здания
Здание мехмастерской ОРУ-110 ГАЭС	Здание мехмастерской ОРУ-110 ГАЭС	41513	41513	858,16	Здания
Здание наружных бытовых блоков ГЭС-4, площадью 462,80 кв. м	Склад для хранения материалов	760945	760945	13618,72	Здания
Здание ОПУ ГЭС-3, площадью 288,90 кв.	Оперативный пункт управления	277283	277283	3912,32	Здания
Здание ОПУ ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 706,30 кв. м	Оперативный пункт управления	298586	298586	6421,2	Здания
Здание по ремонту манометров и измерительных приборов с котельной	Здание по ремонту манометров и измерительных приборов с котельной	560389	560389	13224,56	Здания
Здание привлеченного персонала.	Здание привлеченного персонала.	338162	338162	7980,24	Здания
Здание проходной на ГЭС-4	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	42567	42567	834,64	Здания
Здание Свистухинской ГЭС, площадь 1758,10 кв.м.	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию. В здании 3 гидроагрегата	7788393	7788393	167492,32	Здания
Здание связи ГЭС-2, площадью 36,8 кв.м.	для оборудования вязи	89257	89257	1478,4	Здания
Здание склада для пиломатериалов.	Склад для хранения материалов	41037	41037	3773,52	Здания
Здание склада ГЭС-4, площадью 259,40 кв. м	Склад для хранения материалов	298114	298114	6411,04	Здания
Здание склада материалов ГЭС-3 площадью 90,70 кв.м.	Склад для хранения материалов	111428	111428	10246,24	Здания
Здание склада материалов навес без фундамента	Склад для хранения материалов	106283	106283	5784,08	Здания
Здание склада пиломатериалов 90,1м2	Здание склада пиломатериалов 90,1м2	21420	21420	408	Здания
Здание столовой, площадью 615,4 кв.м.	вспомогательное здание	386986	386986	9132,4	Здания
Здание сыпучих и вяжущих материалов	Здание сыпучих и вяжущих материалов	9818	9818	327,28	Здания
Здание управления Каскада, площадью 1481,9 кв.м.	Здание управления Каскада, площадью 1481,9 кв.м.	1176537	1176537	25301,84	Здания
Здание химической лаборатории 1-этаж.	Склад для хранения материалов	48601	48601	2172,08	Здания
Здание центрального маслохозяйства, площадью 103,1 кв.м.	Здание центрального маслохозяйства, площадью 103,1 кв.м.	278850	278850	5996,8	Здания

Здание щитового блока, площадью 341 кв.м.,	Здание щитового блока служит для размещения пульта управления. Имеет размеры 30,50*12,90 м, фундамент монолитный железобетонный, стены кирпичные, перекрытие - сборное железобетоонное, кровля - мягкая	937980	937980	20171,6	Здания
Компрессорная ОРУ-110 кВ ГЭС-2, площадью 69,4 кв.м.	Компрессорная ОРУ-110.Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения.	89030	89030	1187,04	Здания
Контора Сенгилеевской ГЭС.	Контора Сенгилеевской ГЭС.	1597649	1597649	34358,08	Здания
Контора ул.Водопроводная 349А.	Контора ул.Водопроводная 349А.	390836	390836	9223,28	Здания
Контрольно-пропускная будка ,	Контрольно-пропускная будка ,	37792	37792	891,84	Здания
Мастерская (база)ул.Водпроводная 349А	Мастерская (база)ул.Водпроводная 349А	246572	246572	5818,8	Здания
Мастерская плотницкая.	Мастерская плотницкая.	3626	3626	120,88	Здания
Новотроицкая ГЭС.	Новотроицкая ГЭС. Деревационная электростанция открытого типа, стены - кирпичные, фундамент железобетонный.	2515079	2515079	47906,24	Здания
Передвижной домик МК-7	Передвижной домик МК-7	8906	8906	5937,36	Здания
Передвижной домик МК-7	Передвижной домик МК-7	8906	8906	5937,36	Здания
Пристройка зд. Склада по ул.Молодежной 11,	Пристройка зд. Склада по ул.Молодежной 11,	2394	2394	45,68	Здания
Проходная	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	46899	46899	1008,56	Здания
Проходная ГАЭС	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	15095	15095	312,08	Здания
Проходная ГЭС-1	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	157617	157617	3258,24	Здания
Проходная ГЭС-2	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	39284	39284	748,24	Здания
Проходная Свистухинской ГЭС (Проходная 36,5м2)	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	174173	174173	3745,68	Здания
Проходная Сенгилеевской ГЭС.	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции.	5679	5679	151,44	Здания
Сенгилеевская ГЭС.	Сенгилеевская ГЭС. Выработка эл. энерги, установлено 3 гидроагрегата.	13483772	13483772	289973,6	Здания
Склад (база) г.Невинномысск ул.Водопровадная 349 А.	Склад (база) г.Невинномысск ул.Водопровадная 349 А.	294392	294392	6947,28	Здания
Склад 12,6 м2 (Нежилое здание 12,6м2)	Склад 12,6 м2 (Нежилое здание 12,6м2)	46403	46403	997,92	Здания
Склад для кислородных баллонов, площадью 10,7 кв.м..	Склад для кислородных баллонов, площадью 10,7 кв.м..	11103	11103	183,92	Здания
Склад для оборудования ГЭС-2, площадью 20,2 кв.м.	Склад для оборудования ГЭС-2, площадью 20,2 кв.м.	27216	27216	450,8	Здания
Склад для хранения матер. Ценностей	Склад для хранения матер. Ценностей	135461	135461	2580,24	Здания
Склад для хранения материальных ценностей (Часть здания-склад для хранения материальных ценностей 8	Склад для хранения материальных ценностей (Часть здания-склад для хранения материальных ценностей 8	413523	413523	7876,64	Здания
Склад материалов (Нежилое здание 12,2м2)	Склад материалов (Нежилое здание 12,2м2)	9926	9926	330,88	Здания
Склад материалов ГЭС-1, площадью 116,5 кв.м.	Склад материалов ГЭС-1, площадью 116,5 кв.м.	21316	21316	14210,64	Здания

Склад материалов п.Ударный	Склад материалов п.Ударный	92807	92807	2551,36	Здания
Склад материалов, площадь 146,50 кв. м.	Склад материалов, площадь 146,50 кв. м.	1917	1917	63,92	Здания
Склад материалов, площадь 51,00 кв.м.	Склад материалов, площадь 51,00 кв.м.	78949	78949	10526,56	Здания
Склад хранения газовых баллонов ТЦ	Склад хранения газовых баллонов ТЦ	17758	17758	488,16	Здания
Трансформаторная башня, площадь 233,30 кв.м	Трансформаторная башня, площадь 233,30 кв.м	123660	123660	4122	Здания
Управление каскада 2 - х этажное.	Управление каскада 2 - х этажное.	1079841	1079841	23222,4	Здания
Часть здания - склад смешанных товаров, площадью 406,8 кв.м.	Часть здания - склад смешанных товаров, площадью 406,8 кв.м.	756840	756840	15645,28	Здания

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Здание гаража для 5 автомашин	Здание гаража для 5 автомашин	3 660 141,00	3660141	204763	Здания
Склад ГСМ	Склад ГСМ	150 995,00	150995	8447	
Бойлерная управления	Бойлерная управления	236 098,00	236098	13208	
Здание проходной-хозяйственный двор	Здание проходной-хозяйственный двор	50 023,00	50023	2798	Здания
Здание склада материалов	Здание склада материалов	369 681,00	369681	20681	Здания
Здание гаража на 7 автомашин	Здание гаража на 7 автомашин	1 529 100,00	1529100	85544	Здания
Здание гидроэлектростанции	Здание гидроэлектростанции	234 612 074,00	240551421	3452977	Здания
Здание насосной станции	Здание насосной станции	984 458,00	984458	55075	Здания
Здание компрессорной станции	Здание компрессорной станции	1 229 465,00	1229465	68304	Здания
Здание сушилки на хозяйственном дворе	Здание сушилки на хозяйственном дворе	183 134,00	183134	10174	Здания
Здание трансформаторной подстанции	Здание трансформаторной подстанции	533 193,00	533193	29829	Здания
Склад материалов	Склад материалов	44 072,00	44072	2466	
Здание механической мастерской ОРУ	Здание механической мастерской ОРУ	387 446,00	387446	21525	Здания
Здание столярной мастерской	Здание столярной мастерской	673 462,00	673462	37676	Здания
Здание релейного щита	Здание релейного щита	7 121 878,00	7121878	395660	Здания
Здание поста охраны	Здание поста охраны	116 880,00	116880	6539	Здания
Здание кузницы-хоздвор	Здание кузницы-хоздвор	104 742,00	104742	5860	Здания
Здание ГСМ-хоздвор	Здание ГСМ-хоздвор	82 788,00	82788	11038	Здания
Здание склада N 1	Здание склада N 1	303 554,00	303554	16982	Здания
Здание склада N 2	Здание склада N 2	1 074 842,00	1074842	60131	Здания
Здание управления	Здание управления	11 497 655,00	11497655	638759	Здания
Здание спортивного павильона	Здание спортивного павильона	239 164,00	239164	53148	Здания
Квартира пр.Мира д.40.кв.5	Квартира пр.Мира д.40.кв.5	3 289 555,00	3289555	104846	Сооружения

Кабельная линия связи, телефонная кабельная сеть ГЭС	Кабельная линия связи, телефонная кабельная сеть ГЭС	5 653 480,66	5653481	269 213,36	Сооружения
Автодорожный мост	Автодорожный мост	9 101 820,00	9101820	758 485,00	Сооружения
Магистральный маслопровод	Магистральный маслопровод	288 083,00	288083	96 027,68	Сооружения
Линия электропередач 0,4кв	Линия электропередач 0,4кв	74 400,00	74400	24 800,00	Сооружения
Кабельная линия электропередач 6кВ	Кабельная линия электропередач 6кВ	61 393,00	61393	10 232,16	Сооружения
Система трубопроводов водяного пожаротушения	Система трубопроводов водяного пожаротушения	637 134,00	637134	424 756,00	Сооружения
Лигия электропередач 0,4 КВ парка	Лигия электропередач 0,4 КВ парка	6 517,00	6517	1 448,24	Сооружения
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	34 136,00	34136	7 585,76	Сооружения
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабельная линия электропередач 6 кВ	15 223,00	15223	5 074,32	Сооружения
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабельная линия электропередач 6 кВ	47 151,00	47151	15 717,04	Сооружения
Кабельный тоннель	Кабельный тоннель	1 733 769,00	1733769	25 172,72	Сооружения
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	209 470,00	209470	69 823,36	Сооружения
Кабельные вводы в здание	Кабельные вводы в здание	13 155,00	13155	8 770,00	Сооружения
Магистральный воздухопрово	Магистральный воздухопрово	981 922,00	981922	224 439,28	Сооружения
Магистральный трубопровод	Магистральный трубопровод	241 477,00	241477	55 194,72	Сооружения
Магистральный трубопровод	Магистральный трубопровод	195 181,00	195181	44 612,80	Сооружения
Пожарный трубопровод	Пожарный трубопровод	138 487,00	138487	92 324,64	Сооружения
Бетонный массив Гидроэлектростанции	Бетонный массив Гидроэлектростанции	1 509 803 106,00	1509803106	21 920 916,24	Сооружения
Сети поливочного водопровода	Сети поливочного водопровода	70 723,00	70723	51 434,88	Сооружения
Наружные сети водосточного трубопровода	Наружные сети водосточного трубопровода	161 774,00	161774	21 569,84	Сооружения
Плотина земляная 1-2	Плотина земляная 1-2	492 489 973,00	492489973	7 150 489,60	Сооружения
Магистральный водоотводной канал	Магистральный водоотводной канал	3 562 849,00	3562849	237 523,28	Сооружения
Водосливная плотина	Водосливная плотина	889 473 073,00	889473073	12 914 309,60	Сооружения
Плотина земляная N 5	Плотина земляная N 5	68 933 379,00	68933379	1 000 847,60	Сооружения
Плотина земляная N 4	Плотина земляная N 4	186 930 834,00	186930834	2 714 059,28	Сооружения
Плотина земляная N 3	Плотина земляная N 3	168 969 682,00	168969682	2 453 280,32	Сооружения
Водопровод на хозяйственном дворе	Водопровод на хозяйственном дворе	8 227,00	8227	1 096,96	Сооружения
Канализация наружная	Канализация наружная	154 592,00	154592	20 612,24	Сооружения
Наружные сети хозяйственного-питьевого водопровода	Наружные сети хозяйственного-питьевого водопровода	45 982,00	45982	6 130,96	Сооружения
Наружные сети канализации	Наружные сети канализации	381 345,00	381345	50 846,00	Сооружения
Асфальтно-бетонная площадка на хозяйственном дворе	Асфальтно-бетонная площадка на хозяйственном дворе	77 023,00	77023	10 269,76	Сооружения
Дренажная система хозяйственного двора	Дренажная система хозяйственного двора	36 652,00	36652	6 238,64	Сооружения

Металлическая ограда	Металлическая ограда	1 360 430,00	1360430	181 390,64	Сооружения
Бетонная площадка выхода к реке Волге	Бетонная площадка выхода к реке Волге	75 788,00	75788	10 105,04	Сооружения
Благоустройство станционного узла (Асфальтированные дороги)	Благоустройство станционного узла (Асфальтированные дороги)	8 131 806,00	8131806	1 084 240,80	Сооружения
Забор вокруг хозяйственного двора	Забор вокруг хозяйственного двора	299 507,00	299507	19 967,12	Сооружения
Пешеходная дорожка	Пешеходная дорожка	2 449 540,00	2449540	163 302,64	Сооружения
Водоем-фонтан	Водоем-фонтан	1 147 245,00	1147245	76 483,04	Сооружения
Железнодорожные пути N 1,2,3	Железнодорожные пути N 1,2,3	2 832 808,00	2832808	1 888 538,64	Сооружения
Специальные пути для трансформатора	Специальные пути для трансформатора	1 688 191,00	1688191	112 546,08	Сооружения
Теплотрасса на хозяйственном дворе	Теплотрасса на хозяйственном дворе	101 048,00	101048	17 199,68	Сооружения
Наружные сети водопровода	Наружные сети водопровода	351 798,00	351798	19 681,04	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО «НовосибирскаяГЭС»

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
ЗДАНИЕ ГИДРОСТАНЦИИ, ПОДВОДНОЕ СООРУЖЕНИЕ, литер А1	Длина - 220,2/180,75м, ширина - 39/53,75м, высота - 15/38м. Строительный объем - 213129/264600 м3. Материал - жб+кирпич/бетон. 5 этажей		379338716	14873265	Здания
ЗДАНИЕ ГИДРОЦЕХА литер А2	Длина - 48.72м, ширина - 10.52м, высота - 11.9м. Строительный объем - 4228 м3. Материал - кирпич, шлакоблок. 2 этажа		775191	161361	Здания
ЗАГЛУБЛЕННЫЙ СКЛАД литер А4	Длина - 7,33м, ширина - 8,35м, высота - 2,71м. Строительный объем - 387 м3. Материал стен - бетон. 1 этаж		321893	9862	Здания
ЗДАНИЕ УПРАВЛЕНИЯ НОВОСИБИРСКОЙ ГЭС	Длина - 43м, ширина - 14м, высота - 8,30м. Строительный объем -4924 м3. Материал - кирпич. 2 этажа		22979485	1933277	Здания
КАРАУЛЬНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ литер А5	Длина - 13,33м, ширина - 12,94м, высота - 3,98м. Строительный объем -687 м3. Материал - кирпич. 1 этаж		145722	30359	Здания
Здание (гараж на 15 автомашин)	Длина - 62м, ширина - 21м, высота - 7,30м. Строительный объем -5913 м3. Материал - кирпич. 1 этаж		4078450	611767	Здания
СКЛАД ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫХ МАСЕЛ, РЕЗЕРВУАРЫ, литер А8	Длина - 12,42м, ширина - 12,34м, высота - 3,70м. Строительный объем -567 м3. Материал - кирпич. 1 этаж		115469	24056	Здания
ЗДАНИЕ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СКЛАДА литер А7	Длина - 58,6м, ширина - 18,8м, высота - 6,58м. Строительный объем - 7143 м3. Материал - жб плиты, кирпич. 1 этаж		754221	157129	Здания
СЕТЬ АБОНЕНТСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ.	протяженность - 2,4км, тип кабеля - ТПП 20Х2,ТПП10Х2, ТПП 50Х2		451918	188299	сооружения

СОЕДИНИТЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ НА АТС	протяженность - 0,155км, тип кабеля - ТГ 100Х2, ТГ 50Х2		64149	44548	сооружения
МАСЛОХОЗЯЙСТВО литер А 9	Длина - 40,25м, ширина - 13,27м, высота - 6,91м. Строительный объем - 4190 м3. Материал стен - бетон. 1 этаж		432610	16094	сооружения
ТЕХВОДОЗАБОР литер А1	Металлический затвор и решетка, трубопроводы		61533	25639	сооружения
ТЕЛЕФОННЫЙ КАБЕЛЬ ТЗБ7*4*1,2 протяженность всего:16, 62КМ	протяженность - 16,62км, тип кабеля - ТЗБ7Х4Х1.2		622521	259384	сооружения
ТЕЛЕФОННЫЙ КАБЕЛЬ ТЗГ12*4*1,2 протяженность всего: 0,403 КМ	протяженность - 0,4км, тип кабеля - ТЗГ12Х4Х1.2		11396	11396	сооружения
ТЕЛЕФОННЫЙ КАБЕЛЬ ТЗГ14*4*1,2 протяженность всего: 0,4 КМ	протяженность -0,4км, тип кабеля - ТЗГ 7Х4Х1.2		12561	5234	сооружения
ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПУТИ литер А1	Пути рельсовые перекатки силового трансформатора, длина 340 м		657925	137068	сооружения
ТОПЛИВНО-ЗАПРАВОЧНЫЙ ПУНКТ С БЕНЗОКОЛОНКАМИ литер А8	Бензинораздаточные колонки - 2 шт. с трубопроводом		24769	10321	Здания
ВОДОСЛИВНАЯ ПЛОТИНА литер IV	Длина - 198.5м, ширина -гребень-17,4 подошва-33,1+понур-7+водобой-32,5+рисберма-18,5, высота - 35.5м. Строительный объем - 117940 м3. Материал - бетон		1305532993	53330596	сооружения
ВОДОПРОВОД ГОРОДСКОЙ ВОДЫ литер В	диаметр труб внешний - 108 мм		6984102	254981	сооружения
КРЕПЛЕНИЕ БЕРЕГА ПОСЕЛКА 2 литер V	Протяженность - 998.3м, ширина - 12м, Материал укрепит полос/откосов - бетон=0,4м., материал покрытия - асфальт		4998905	694292	сооружения
КАНАЛИЗАЦИОННАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ И НАПОРНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ литер А10, НАПОРНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ ПО МАСЛОХОЗЯ	Насосная станция и канализационная сеть стальная, напорная канализация по маслохозяйству		120793	22878	сооружения
ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ ПЛОТИНА литер II	Длина - 311м, ширина - по гребню 46,35-59,5м, высота - 23.5м. Строительный объем - 457000+12950 м3. Материал - намыв+камень		37748441	1542012	сооружения
ПРАВОБЕРЕЖНАЯ ДАМБА литер III	Длина - 1023м, ширина -по гребню 43,5, высота - 6.5м. Строительный объем - 323000 м3. Материал - намыв		8305161	339263	сооружения
ПРАВОБЕРЕЖНАЯ ПЛОТИНА литер I	Длина - 3044.47м, ширина -по гребню 42, высота - 28,2м. Строительный объем - 7376600+216500+175700 м3. Материал - намыв+камень+насыпь. Материал каркаса - бетон-крепление ВБ		344884817	14088432	сооружения
ПОДЪЕЗДНЫЕ ДОРОГИ (с площадкой), протяженность 120 м литер VIII; ПОДЪЕЗДНЫЕ ДОРОГИ (с площадкой),	Протяженность дорог - 120+217+475, материал покрытия - асфальт по бетону		3880993	129908	сооружения
САМОТЕЧНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ ОТ ГИДРОЦЕХА литер К1	Канализационная сеть чугунная самотечная от гидроцеха		175247	30425	сооружения
САМОТЕЧНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ ОТ КАРАУЛЬНОГО ПОМЕЩЕН. литер К, САМОТЕЧНАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ ОТ ЗДАНИЯ ГЭС ДО ГОР.	протяженность - 111 м, диаметр труб внешний - 150мм, матариал труб - асбоцемент.		481119	62646	сооружения
Сооружение-ограждения территории	Металлическая сетка 1,05км, бетонные панели 1,58км		767316	86283	сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту (филиалу ОАО "РусГидро"-"Саратовская ГЭС")

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
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	73 333,92	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	4 994 838 760,79	52 440 572,17	Здания
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	11 670 564,00	778 037,60	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	23 858,88	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	52 286 423,00	618 774,70	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	32 740 220,00	1 522 800,96	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	428 350,19	Здания
Квартира двухкомнатная	Двухкомнатная квартира, этаж 6-й надземный. Назначение: жилое. Площадь 68,5 м2 общ.пл.		764 500,00	48 707,79	Здания
Компрессорная ОРУ-500кВ	Размещение компрессорного борудования 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	73 799,20	Здания
Нежилое одноэтажное здание склада лакокрасок и колерной	Нежилое одноэтажное здание лакокрасок и колерной площадью 141,2 м2	634 972,00	634 972,00	17 456,24	Здания
Объемный пост с рамой /2шт./	Помещение для организации рабочего места персонала машинного зала	6 076,00	6 076,00	3 038,00	Здания

Пожарное депо /4 въезда/ у ГЭС	Гараж на 4 автомашины - пождепо. Высота от 4 до 10,33. Площадь застройки 800м2. В состав объекта входит здание пож.депо, теплопункт, насосная хоз.фекальных стоков, тренировочная площадка с башней для тренировок	6 165 865,00	6 165 865,00	306 378,40	Здания
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	780 833,60	Гидротехнические сооружения
Земляная русловая плотина	Создания подпора, неоходимого 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	625 037 285,00	15 823 728,72	Гидротехнические 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 - 23 м	775 746 186,00	775 746 186,00	17 238 804,16	Гидротехнические сооружения
Перемычка стройплощадки	Защита островной части города от подтопления при пропуске паводка. Перемычка стройплощадки	18 709 689,00	18 709 689,00	9 354 844,48	Гидротехнические сооружения
Плотина с хол.водосбросом	Размещение оборудования для выработки электроэнергии. Плотина с хол.водосбросами, совмещенная со зданием ГЭС	5 385 837 537,00	5 385 837 537,00	92 460 730,24	Гидротехнические сооружения
Автодорога	Автодорога через русловую плотину шириной 8 м протяженностью 1362 м с асфальтобетонным покрытием	486 359,00	486 359,00	16 990,72	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 вывоз технологического оборудования ОРУ	6 256 991,00	6 256 991,00	278 088,48	Прочие сооружения
Автозаправочная станция	Для заправки автотранспорта	52 847,00	52 847,00		Прочие сооружения
Ввод водопровода в мед.пункт	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды в медицинский пункт.	6 038,00	6 038,00	4 025,36	Прочие сооружения
ВЛ 0.4кВ для пожарного депо	Линии электропередачи воздушные напряжением от 0,4 кВ переменного тока на железобетонных опорах. Uном-380В	9 594,00	9 594,00	1 279,20	Прочие сооружения
Водопровод к вспомогательному корпусу НБ	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к объектам к вспомогательного корпусу НБ	192 060,00	192 060,00	128 040,00	Прочие сооружения
Водопровод к мастерской ОРУ220кВ	Отвод канализационных стоков	28 634,00	28 634,00	19 089,36	Прочие сооружения
Водопровод к пожарному депо	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к пожарному депо и жилому дому.	23 861,00	23 861,00	15 907,36	Прочие сооружения
Водопровод ОРУ220-ОРУ500кВ	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды от ОРУ-220 к ОРУ-500.	20 891,00	20 891,00	13 927,36	Прочие сооружения
Железнодорожный путь на ЛМП	Ж/д путь необщего пользования. Путь из рельс типа Р50 при эпюре шпал 1840 шт. на 1 км,забаластирован щебеночным балластом. Длина 847,2 + 210 п.м.	1 618 231,00	1 618 231,00	539 410,32	Прочие 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	23 268,64	Прочие сооружения
Канализация корпус формовки	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от корпуса формовки.	24 785,00	24 785,00	16 523,36	Прочие сооружения
Канализация ЛБ здания ГЭС	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод здания ГЭС.	111 926,00	111 926,00	74 617,36	Прочие сооружения
Канализация от компрессорной ОРУ500кв	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от компрессорной ОРУ-500.	26 961,00	26 961,00	17 974,00	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 1-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	789 615,00	789 615,00	87 735,04	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 2-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	825 130,00	825 130,00	91 681,12	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 3-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	664 463,00	664 463,00	73 829,20	Прочие сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 4-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	748 619,00	748 619,00	83 179,92	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 6-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	723 292,00	723 292,00	80 365,76	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 9-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	63 082,00	63 082,00	7 009,12	Прочие сооружения
КЛ 1кв собст.нужд Г22,23	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	134 548,00	134 548,00	89 698,64	Прочие сооружения
КЛ 1кв. собст.нужд 5-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	707 610,00	707 610,00	78 623,36	Прочие сооружения
КЛ 220кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	29 099 857,00	29 099 857,00	3 233 317,44	Прочие сооружения
КЛ 35 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	3 226 327,00	3 226 327,00	268 860,56	Прочие сооружения
КЛ 6-10 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	1 032 382,00	1 032 382,00	172 063,68	Прочие сооружения
Ливневая канализация ЛБ	Отвод канализационных стоков	185 825,00	185 825,00	123 883,36	Прочие сооружения
Ливневая канализация ПБ	Отвод канализационных стоков	56 901,00	56 901,00	37 934,00	Прочие сооружения
Линии контр.кабелей 1-9 блок	Питание цепей измерения, защит, автоматики	8 660 596,00	8 660 596,00	721 716,32	Прочие сооружения
Напорный коллектор канализации	Напорный коллектор предназначен для перекачки канализационных и сточных вод в городской коллектор.	29 296,00	29 296,00	19 530,64	Прочие сооружения
Насосная канализационная станция ОРУ-220кВ	Сбор и перекачка жидких отходов зданий и сооружений Саратовской ГЭС	308 682,00	308 682,00	13 719,20	Прочие сооружения
ОРУ 220кВ и 500кВ	Для расстановки электротехнического оборудования	2 373 280,00	2 506 915,00	111 418,24	Прочие сооружения
Подкрановые пути козловых кранов	Передача электроэнергии	27 253 612,00	27 253 612,00	1 651 734,08	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	43 722,00	Прочие сооружения
Система пожаротушения ГЭС	Предназначена для тушения очагов возгорания объектов станции	1 552 877,00	3 621 565,89	219 349,40	Прочие сооружения
Сооружение - очистные сооружения на водовыпуске №4	Состоят из мокрого отделения - для фильтрования стоков и сухого отделения для сбора бензомаслопленки. Общая площадь 15,9 м2 Общий сторительный объем 15,9 м3	420 786,00	575 109,00	28 937,17	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	5 276 600,61	Прочие сооружения

Сооружение канализационной насосной станции	Перекачка сточных и канализационных вод в городской коллектор	55 266,00	55 266,00	34 009,84	Прочие сооружения
Телеф.распред.сеть	Телефонизация предприятия, 2500 пар	486 645,00	486 645,00	67 123,44	Прочие сооружения
Хозяйственно-питьевой водопровод ЛБ	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к объектам ЛБ	74 506,00	74 506,00	49 670,64	Прочие сооружения
КРУ 10 кВ ПБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	4 154 912,00	4 154 912,00	276 994,16	Прочие сооружения
КРУ 10кВ ЛБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	2 330 995,00	2 663 998,00	177 599,77	Прочие сооружения
Маслохозяйство ЛБ	Подготовка масел маслонаполненных аппаратов, протяженность труб 260м; Ду=100мм	67 378,00	67 378,00	22 459,36	Прочие сооружения
Маслохозяйство ПБ	Подготовка масел маслонаполненных аппаратов, протяженность труб 270м; Ду=100мм	53 203,00	53 203,00	17 734,32	Прочие сооружения
ОРУ 35 кВ ЛБ	Аппаратура электрическая ывсоковольтная. 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	64 700,32	Прочие сооружения
ОРУ 35 кВ ПБ	Аппаратура электрическая высоковольтная. Открытое распределительное устройство.1СШ-35; 2СШ-35; разъединители РОН3-35; SSBII-AM-72.5; трансформаторы тока ТФНД-35; ТРО-7; трансформаторы напряжения НАМИ-35; выключатели ВВУ-35;HPL-72.5B1; ОПН-35;порталы. Uном-35кВ. РОН-35-15 шт;SSBII-AM-72,5 - 6шт; ТФНД-35-15шт; ТРО-7-9шт;НАМИ-35-4шт; ВВУ-35-3шт;HPL-72.5B1-5шт; ОПН-35-6шт; порталы-металлические	11 621 470,00	16 018 400,93	1 150 187,05	Прочие сооружения
Пожаротушение ГЭС	Обеспечение пожарной безопасности станции.	939 330,00	939 330,00	208 740,00	Прочие сооружения
Трансформаторная мастерская	Ремонты трансформаторов. протяженность труб 60м; Ду=100мм	39 021,00	39 021,00	411,28	Прочие сооружения

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
АБК автобазы	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 13.5*11.85*5.2, строит. объем 806 м3	818 370,00	818 370,00	11 366,24	Здания
Автодорога СШГЭС - АТК-2	Протяженность 3007,4 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	27 458 040,00	27 458 040,00	482 778,72	Сооружения
Автодорога к Монтажной площадке МГУ	Протяженность 370,7 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	1 941 186,00	1 941 186,00	79 232,08	Сооружения
Автодорога левого берега	Протяженность 2628,3 м, ширина - 7 м, покрытие - ЦБ-18	17 877 734,00	17 877 734,00	362 999,68	Сооружения
Административно-бытовой корпус	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 12.98*11.54*6.18, строит. объем 868 м3	497 655,00	497 655,00	3 773,68	Здания

Административное здание	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 72.91*13.0*13.91, строит. объем 8656 м3	20 004 189,00	20 004 189,00	241 014,32	Здания
Асфальтовое покрытие базы ГСО	Протяженность 4105,0 м, покрытие - АБ	7 073 426,00	7 073 426,00	673 659,60	Сооружения
Асфальтовое покрытие Пожарного депо	Протяженность 3074,0 м, покрытие - АБ	1 765 628,00	1 765 628,00	103 860,48	Сооружения
База ГСО. Административное здание	2-этажное, кирпичное	7 951 935,00	7 951 935,00	63 679,20	Здания
Башня водонапорная цеха пиролиза	Башня металлическая, фундамент - бетон, емкость надземная, общий строит. объем - 13,0 м3, общая площадь - 1,2 м2, высота - 11,5 м		196 253,00	6 926,58	Сооружения
Бетонное ограждение базы ГСО	Протяженность 737,5 м, высота - 3,0м, материал - ж/б	1 598 665,00	1 598 665,00	47 900,08	Сооружения
Бетонное ограждение Гидроузла	Протяженность 183,0 м, высота - 6,35 м, материал - ж/б	236 422,00	236 422,00	22 787,68	Сооружения
Бетонное ограждение ОРУ-500	Протяженность 168,0 м, высота - 3,0 м, материал - ж/б	87 970,00	87 970,00	3 845,68	Сооружения
Бетонное покрытие базы УОС	Площадь 5180,0 м3, покрытие - АБ	195 048,00	195 048,00	10 761,28	Сооружения
Бетонные площадки ОРУ-500	Площадь 3592,0 м2, покрытие - АБ	84 654,00	84 654,00	22 574,40	Сооружения
Благоустройство гребня плотины	Площадь 165356.3 м2, покрытие - ЦБ	213 577 019,00	213 577 019,00	5 289 833,28	Сооружения
Благоустройство МГУ	Площадь 1800.0 м2, покрытие - АБ-30	4 712 888,00	4 712 888,00	157 096,24	Сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 20197.0 м2, покрытие - АБ	15 467 531,00	15 467 531,00	383 096,72	Сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 16120.0 м2, покрытие - эемля	3 707 632,00	3 707 632,00	91 829,92	Сооружения
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	104 892,48	Здания
Бытовые помещения ВОХР	3-х этаж. кирпичное здание, разм. 6.4*4.6*2.5, строит. объем 107 м3	426 923,00	426 923,00	23 883,84	Здания
Виадук	Разм. 80.0*6.0*2.5, Ж/б	9 220 033,00	9 220 033,00	77 398,00	Сооружения
ВЛ 10 кВ	Протяженность - 12000,0 м, передаваемое напряжение 6 кВ, П146	1 678 884,00	1 678 884,00	373 085,36	Сооружения
ВЛ-541	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 586 849,00	1 586 849,00	52 894,96	Сооружения
ВЛ-542	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 774 228,00	1 774 228,00	50 692,24	Сооружения
ВЛ-543	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 902 259,00	3 902 259,00	130 075,28	Сооружения
ВЛ-544	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 676 350,00	3 676 350,00	122 545,04	Сооружения
Внешние сети связи базы ГСО	ЛС, протяженность - 1.567	1 096 851,00	1 096 851,00	73 123,44	Сооружения
Внешняя связь ГЭС	ЛС, протяженность - 77	8 382 462,00	11 284 888,99	2 985 430,25	Сооружения
Внешняя связь МГУ	ЛС, протяженность - 0.26	6 240 481,00	6 240 481,00	6 240 481,00	Сооружения
Внутриплощадочные сети водоснабжения ОРУ-500	Трубопровод стальной, 540/1060 м	1 834 584,00	1 834 584,00	30 576,40	Сооружения
Внутриплощадочные сети ВХП МГУ	Трубопровод стальной, 700 м	455 984,00	455 984,00	10 363,28	Сооружения
Внутриплощадочные сети канализации ОРУ-500	Трубопровод чугунный, 330/520 м	739 126,00	739 126,00	25 934,24	Сооружения

Водобойный колодец	144.8*130.6, ж/б	391 843 210,00	391 843 210,00	3 153 667,68	Сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	52 201 839,00	52 201 839,00	435 468,96	Сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	39 350 623,00	39 350 623,00	330 677,52	Сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	17 503 064,00	17 503 064,00	149 758,88	Сооружения
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	52 320 563,00	52 320 563,00	431 065,44	Сооружения
Водосброс	132.0*97.8, ж/б	546 412 171,00	546 412 171,00	4 675 184,32	Сооружения
Воздушный переход Т-1	Протяженность - 1,685, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	76 905 004,00	76 905 004,00	2 848 333,52	Сооружения
Воздушный переход Т-2	Протяженность - 1,705, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	95 781 960,00	3 547 480,00	Сооружения
Воздушный переход Т-3	Протяженность - 1,578, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	95 781 960,00	3 547 480,00	Сооружения
Воздушный переход Т-4	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	52 655 679,00	52 655 679,00	1 950 210,32	Сооружения
Воздушный переход Т-5	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	98 370 662,00	98 370 662,00	3 643 357,84	Сооружения
ВПП базы ГСО	Трубопровод стальной, 195,0 м, глубина 3м	330 513,00	330 513,00	9 443,20	Сооружения
ВХП Пожарного депо	Трубопровод стальной, 130,0 м, глубина 2м	90 963,00	90 963,00	1 558,24	Сооружения
Гараж	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 30.0*7.0*3.3, строит. объем 728 м3	671 975,00	671 975,00	14 036,00	Здания
Главный корпус автобазы	3-х этаж. ж/б здание, разм. 150,0*36.0*6.6, строит. объем 50466 м3	9 951 575,00	9 951 575,00	102 593,60	Здания
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	195 146,32	Здания
Деформационная скважина в Карловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 185м	387 816,00	387 816,00	67 446,24	Сооружения
Деформационная скважина в Карымовом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 200м	514 008,00	514 008,00	89 392,72	Сооружения
Деформационная скважина в Солонечном логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 201м	418 671,00	418 671,00	72 812,32	Сооружения
Деформационная скважина в Таловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 140м	340 454,00	340 454,00	59 209,36	Сооружения
Диспетчерская связь МГУ	ЛС, 0.358	252 777,00	252 777,00	84 259,04	Сооружения
Железнодорожный путь №17	Р65, протяженность - 820 м, шир. - 1.524	3 173 533,00	3 173 533,00	409 488,16	Сооружения
Железнодорожный путь №18	Р65, протяженность - 620 м, шир. - 1.524	2 399 501,00	2 399 501,00	309 613,04	Сооружения
Железнодорожный трамвайный путь	Р65, Р50, протяженность - 620 м, шир. - 1.54	22 398 563,00	22 398 563,00	446 854,16	Сооружения
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	182 890,08	Здания
Замощение базы ГСО	Площадь - 19051м2, ЦБ	8 206 811,00	8 206 811,00	1 076 303,12	Сооружения
здание - административно-бытовой корпус, компрессорная, электрокотельная	7-и этаж. здание , дер. плита, разм. 25.0*12.75*37.0, строит. объем 11779.80м3	442 033,00	442 033,00	98 229,52	Здания

Здание административное базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное	5 492 407,00	5 492 407,00	31 162,60	Здания
Здание административное цеха пиролиза	1-этажное деревяное, фундамент - блоки ФБС, общий строит. объем - 613,4 м3, общая площадь - 159,4 м2, высота- 5,6 м		1 011 038,00	12 585,54	Здания
Здание мастерской "Столярный цех" цеха пиролиза	1-этажное деревяное, фундамент - бетон, общий строит. объем - 52,0 м3, общая площадь - 16,3 м2		596 406,00	9 885,18	Здания
Здание насосной станции цеха пиролиза	1-этажное бескаркасное, фундамент - блоки ФБС, общий строит. объем - 26,6 м3, общая площадь - 5,8 м2, высота- 2,6 м		198 540,00	2 471,46	Здания
Здание АЗС	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 6.6*3.6*3.0, строит. объем 72 м3	283 320,00	283 320,00	2 978,40	Здания
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	12 677,68	Здания
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	7 427 123,76	Здания
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	50 369,60	Здания
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	96 008,32	Здания
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	50 627,52	Здания
Здание компрессорной базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное	2 871 180,00	2 871 180,00	16 290,40	Здания
здание лаборатории	1-этажное, Ж/Б	17 692 137,00	17 692 137,00	227 918,00	Здания
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	1 151 861,84	Здания
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	2 033 788 082,00	17 627 632,32	Здания
Здание свинооткормочника	2-х этаж. ж/б здание, разм. 39.75*13.12*4.3, строит. объем 3921 м3	186 598,00	186 598,00	3 897,60	Здания
Здание СТК "А"	6-и этаж.кирпичное здание, разм. 93.8*17.1*23.0, строит. объем 36765 м3	138 320 396,00	138 320 396,00	1 095 607,12	Здания
Здание СТК "Б"	4-х этаж.кирпичное здание, разм. 216.8*15.6*14.65, строит. объем 50841 м3	149 445 048,00	149 445 048,00	1 291 101,92	Здания
Кабель связи пожарное депо - ОРУ-500	ЛС, протяженность 2.0	603 385,00	603 385,00	134 085,52	Сооружения
Кабель связи пождепо - АТЦ	ЛС, протяженность 7.5	1 380 407,00	1 380 407,00	460 135,68	Сооружения

Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 994.82, передаваемое напряжение - 6.0 кВ	650 881 374,00	650 881 374,00	18 080 038,16	Сооружения
Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 359.4, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	50 301 170,00	50 301 170,00	1 397 254,72	Сооружения
Кабельные линии базы ГСО	К, протяженность 0.802, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	969 598,00	969 598,00	323 199,36	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина-2.0м, Ж/б	776 319,00	776 319,00	6 706,88	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина-2.0м, Ж/б	99 260,00	99 260,00	933,12	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина-2.0м, Ж/б	91 624,00	91 624,00	861,36	Сооружения
Кабельный тоннель	Длина - 1200м, ширина - 8 м, ж/б	5 239 705,00	5 239 705,00	43 984,96	Сооружения
Камнезащитная стенка	Протяженность - 176.6м , ж/б	1 495 180,00	1 495 180,00	14 640,72	Сооружения
Канализация ливневая МГУ	Трубопровод, сталь, 600м	835 775,00	835 775,00	111 436,64	Сооружения
Канализация напорная МГУ	Трубопровод, сталь, 210м	151 833,00	151 833,00	50 611,04	Сооружения
Командно-поисковая связь	Линия связи, 2963 м	2 774,00	2 774,00	924,64	Сооружения
Контактная сеть трамвайной линии	ВЛ 4000 м	847 804,00	847 804,00	25 788,72	Сооружения
КПП Пожарного депо	1 этажное деревянное	16 782,00	16 782,00	557,12	Здания
Ливневая канализация гидроузла	каналицация ЖБ, 325 м	28 529,00	28 529,00	1 188,72	Сооружения
Линия электроснабжения 0,4 кВ	ВЛ 7660м	130 384,00	130 384,00	3 725,28	Сооружения
Магистральные сети ВПП	трубопровод сталь. 4680 м	9 023 634,00	9 023 634,00	158 309,36	Сооружения
Магистральные сети ВХП	трубопровод сталь. 4200 м	4 693 298,00	4 693 298,00	138 038,16	Сооружения
Мастерская по ремонту высоковольтного оборудования	3-этажное кирпичное здание	9 368 598,00	9 368 598,00	150 499,60	Здания
Мастерская по ремонту КАГов	3-этажное ЖБ	6 252 714,00	6 252 714,00	51 515,68	Здания
Мастерская по ремонту оборудования	1-этажное дер.плита	988 029,00	988 029,00	11 340,40	Здания
Материальный склад базы ГСО	1-этажное ЖБ	26 765 763,00	26 765 763,00	559 076,00	Здания
Монтажная площадка	6-этажное ЖБ	357 034 360,00	357 034 360,00	3 097 912,00	Здания
Монтажная площадка МГУ	7-этажное ЖБ	297 949 753,00	297 949 753,00	2 549 302,72	Здания
Навес	1-этажное мет.уголок	35 423,00	35 423,00	23 615,36	Сооружения
Навес	1-этажное мет.уголок	39 387,00	39 387,00	26 258,00	Сооружения
Напорная канализация	Трубопровод сталь, 3930м	919 072,00	919 072,00	306 357,36	Сооружения
Наружные сети связи гостиницы "Борус"	линия связи, траншея, 1016 м	119 520,00	119 520,00	7 243,68	Сооружения
Ограждение автодороги левого берега	ограждение См 2628,3 м	371 057,00	371 057,00	23 939,20	Сооружения
Ограждение базы УОС	ограждениеСм 296,3 м	13 026,00	13 026,00	4 342,00	Сооружения
Ограждение Майнского гидроузла	ограждение См 765 м	601 085,00	601 085,00	66 787,20	Сооружения
Ограждение ОРУ-500	ограждение См 1150 м	314 451,00	314 451,00	209 634,00	Сооружения
Ограждение пожарного депо	ограждение См 318,2 м	389 811,00	389 811,00	24 947,92	Сооружения
Открытая площадка ОРУ-500	Грунтовое покр. 41917,9 м2	63 491,00	63 491,00	2 821,84	Сооружения
Отстойник	емкость ЖБ, 53 м3	134 543,00	134 543,00	2 981,60	Сооружения
Плотина Майнского гидроузла	ЖБ	1 502 914 893,00	1 502 914 893,00	13 026 347,92	Сооружения
Плотина Саяно-Шушенской ГЭС	ЖБ	39 491 641 298,00	39 491 641 298,00	346 798 167,28	Сооружения
Подкрановые пути базы ремонта оборудования в Карловом логу	Марка рельсов Р65, протяженность 100,0 м, материал покрытия- бетон В25		2 050 018,53	27 242,76	Сооружения

Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	372 м	1 161 128,00	1 161 128,00	149 822,96	Сооружения
Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	188м	586 807,00	586 807,00	75 717,04	Сооружения
Подкрановый путь на отм.330.0	243,4 м	1 762 482,00	1 762 482,00	234 997,60	Сооружения
Подкрановый путь на отм.547.15	687,5 м	4 534 794,00	4 534 794,00	604 639,20	Сооружения
Подкрановый путь ОРУ-220 МГУ	357 м	2 354 795,00	2 354 795,00	313 972,64	Сооружения
Подкрановый путь по гребню плотины МГУ	946 м	7 300 405,00	7 300 405,00	973 387,36	Сооружения
Подпорная стенка	ЖБ,177,9 м	5 055 436,00	5 055 436,00	43 675,44	Сооружения
Подпорная стенка МГУ	ЖБ 35 м	6 343 039,00	6 343 039,00	54 977,60	Сооружения
Подпорная стенка МГУ	ЖБ 50 м	6 089 317,00	6 089 317,00	52 778,48	Сооружения
Пожарное депо	4-этажное, кирпичное	11 114 165,00	11 114 165,00	92 521,68	Здания
Пожарно-технический трубопровод	трубопровод сталь 450 м	581 221,00	581 221,00	12 916,00	Сооружения
Помещение ВОХР	1-этажное ЖБ	74 939,00	74 939,00	1 773,68	Здания
Помещение ВОХР	1-этажное кирпичное	4 181 223,00	4 181 223,00	98 963,84	Здания
Помещение ВОХР	1-этажное деревянное	14 293,00	14 293,00	338,32	Здания
Посадочные платформы трамвайного пути	ЦБ, 1380,8 м	1 586 194,00	1 586 194,00	31 644,80	Сооружения
Пост охраны №1 а	1-этажное, кирпичное	1 399 453,00	1 399 453,00	16 155,28	Здания
Правобережная верховая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 70 м	5 074 431,00	5 074 431,00	43 982,08	Сооружения
Правобережная низовая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 130м	5 074 431,00	5 074 431,00	43 982,08	Сооружения
Пункт пожаротушения	1-этажное, кирпичное	324 179,00	324 179,00	6 771,36	Здания
Ремонтный бокс	1-этажное, кирпичное	1 656 708,00	1 656 708,00	17 416,08	Здания
Связь и сигнализация	линия связи, 3630 м	14 982,00	14 982,00	4 994,00	Сооружения
Сейсмостанция	1-этажное, кирпичное	2 591 018,00	2 591 018,00	50 068,00	Здания
Сети производственной канализацииПожарного депо	чугун, 164,3 м	224 669,00	224 669,00	7 457,92	Сооружения
Сети водопровода базы ГСО	Сталь, 325,3 м	798 786,00	798 786,00	19 723,12	Сооружения
Сети ВПП ГЭС - ОРУ-500	Сталь, 1630,1 м	939 764,00	939 764,00	24 096,48	Сооружения
Сети канализации бытовой	Сталь, 55,4 м	41 678,00	41 678,00	1 383,52	Сооружения
Сети канализации бытовой базы ГСО	чугун, 145,5 м	116 364,00	116 364,00	6 464,64	Сооружения
Сети канализации произв. базы ГСО	чугун, 219 м	238 187,00	238 187,00	13 232,64	Сооружения
Сети связи база ГСО/электрокотельная	Пт, 370,6 м	102 833,00	102 833,00	34 277,68	Сооружения
Сети связи УМР - административное здание	Пт, 6900 м	871 703,00	871 703,00	290 567,68	Сооружения
Сети теплоснабжения ОРУ-500	Сталь, 1100/3700/6300	9 761 112,00	9 761 112,00	216 913,60	Сооружения
Сетчатое ограждение Гидроузла	См, 1823,6 м	1 912 396,00	1 912 396,00	59 299,12	Сооружения
Склад 2А	1- этажное, Ж/Б	3 330 215,00	3 330 215,00	30 035,76	Здания
Склад сельхозмашин	1- этажное, Ж/Б	838 085,00	838 085,00	20 566,48	Здания
Склад цемента	1-этажное, металлическое	34 243 295,00	34 243 295,00	400 506,40	Здания
Склад шестерок	1-этажное, кирпичное	3 735 677,00	3 735 677,00	178 954,56	Здания
Слесарная мастерская	1- этажное, деревянное	38 449,00	38 449,00	12 816,32	Здания
Сооружение - цементный цех	металлическое	1 196 013,00	1 196 013,00	227 812,00	Сооружения
сооружение-автодорога правого берега	АБ, 2900 м	1 665 687,00	1 665 687,00	35 917,76	Сооружения
СТК Майнского гидроузла	7-этажное Ж/Б	45 716 191,00	45 716 191,00	732 924,88	Здания
Телефонная канализация РУС-2-ГЭС	Пт, 36,2 м	3 772 419,00	3 772 419,00	139 719,20	Сооружения
Теплая стоянка №2	1-этажное, кирпичное	1 248 053,00	1 248 053,00	277 345,12	Здания
Теплая стоянка №3	1-этажное, Ж/Б	638 908,00	638 908,00	28 395,92	Здания
Теплая стоянка №4	1-этажное, Ж/Б	1 365 567,00	1 365 567,00	113 797,28	Здания

Теплый склад	1-этажное, Ж/Б	969 383,00	969 383,00	25 936,64	Здания
Транспортный тоннель	Ж/Б, 1157,7 м	7 787 523,00	7 787 523,00	79 061,12	Сооружения
Трансформатор ВЛ 35 МГУ	1000 кВА	5 907 439,00	5 907 439,00	328 191,04	Сооружения
Трансформаторная подстанция2х630 кВА и кабельная линия напряжением 6кВ	2х630 кВА и каб. линия напряжением 6кВ	1 138 265,00	1 138 265,00	50 310,08	Сооружения
Трубопровод пожаротушения цеха пиролиза	Тип - водопровод подземный, протяженность- 194,55 м, диаметр труб - 159 мм, глубина залегания- 2,5м, материал труб -сталь		248 940,00	4 126,08	Сооружения
Турбинные водоводы	Ж/Б 241 м	543 412 836,00	543 412 836,00	5 037 430,72	Сооружения
Хозяйственный блок ОРУ-500	1- этажное, Ж/Б	14 132 954,00	14 132 954,00	138 050,80	Здания
Холодный склад	1- этажное, кирпичное	915 023,00	915 023,00	88 194,96	Здания
Цех пиролиза	Полузаглубленное трехпролетное здание с несущим металлическим каркасом, общий строит. объем- 3212,9 м3, фундамент- блоки из монолитного бетона, общая площадь- 655,7 м2, высота- 4,9 м		17 786 581,67	53 359,74	Здания
Электрокотельная	1- этажное, Ж/Б	256 124,00	256 124,00	24 392,80	Сооружения
Электрокотельная №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	9 071,04	Здания
Электроосвещение автодороги	ВЛ, 407 м	108 313,00	108 313,00	4 813,92	Сооружения
Электроосвещение базы ГСО	ВЛ, 181,3 м	104 534,00	104 534,00	3 484,48	Сооружения
Электроосвещение базы ГСО г.Саяногорск	ВЛ, 406 м	33 105,00	33 105,00	7 356,64	Сооружения
Электроосвещение базы УОС	ВЛ, 374,8 м	19 139,00	19 139,00	6 379,68	Сооружения
Электроосвещение гидроузла, гребня плотины	ВЛ 654,8м, подземн. 1766,2м	14 557 778,00	14 557 778,00	978 674,16	Сооружения
Электроосвещение Майнского гидроузла	подземная прокл, 1600 м	143 490,00	143 490,00	11 957,52	Сооружения
Электроосвещение ОРУ-500	подземная прокл, 119,3 м	315 404,00	315 404,00	14 017,92	Сооружения
Электроосвещение Пожарного депо	подземная прокл, 137,2 м	32 303,00	32 303,00	1 605,12	Сооружения
Электроосвещение трамвайных путей	ВЛ, 1000 м	460 691,00	460 691,00	18 336,00	Сооружения
Электроснабжение гидроузла	ВЛ, 654,8 м, 22 опоры	13 148 961,00	13 148 961,00	883 963,76	Сооружения
Энергоснабжение базы ГСО	подземная, 162,7 м	147 720,00	147 720,00	4 476,40	Сооружения
Энергоснабжение базы УОС	подземная, 218,8 м	30 960,00	30 960,00	10 320,00	Сооружения
Энергоснабжение контактной сети	6053 м	1 886 667,00	1 886 667,00	75 091,20	Сооружения
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 119,3 м	57 445,00	57 445,00	2 553,12	Сооружения
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 153 м	74 825,00	74 825,00	3 325,52	Сооружения
Энергоснабжение подкрановых путей МГУ	подземная, 274,7 м	95 126,00	95 126,00	8 455,68	Сооружения
Энергоснабжение Пожарного депо	подземная, 171,5 м	41 748,00	41 748,00	2 074,40	Сооружения
Эстакада	металлическая, 12,5 м	2 982,00	2 982,00	154,88	Сооружения
Эстакада грузоподьемная	Ж/Б, 131 м	7 863 636,00	7 863 636,00	242 892,24	Сооружения

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

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

		определенная оценщиком			
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	737 336	Сооружения
Берегоукрепительные сооружение на головном узле.ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XVII), назн.: неж., протяженность 135 п/м.	46 362	46 362	1 030	Сооружения
Благоустройство станционной площадки.ограда, ЭГЭС	сооруж. (литер I), назн.: неж., протяженность 576,9 п/м	17 847	17 847	2 380	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	80 937	Сооружения
Бремсберг №3-однопутный с шириной колеи 1524мм на, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVIII), назн.:неж., эт., протяженностью 27,8 п/м.	27 496	27 496	4 583	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	16 484	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	159 125	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	9 110	Сооружения
Водоприемник (промывная галерея), ГУ ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXXIII), назн.: неж., об.пл. 3,4 кв.м.	50 877	50 877	2 261	Сооружения
Водоприемник с промывными галереями открытого типа, ЭГЭС	неж. сооруж. (литерXX I), назн.: неж., 1 эт., протяженность 18 п/м.	2 908 575	2 908 575	193 905	Сооружения
Водоприемник, ГУ ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXXII), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 20,02 кв.м.	31 798	31 798	1 413	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	2 940	Сооружения
Водоприемник, ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXIV), назн.: неж., протяженность 11,8 п/м	5 389 124	5 389 124	239 517	Сооружения
Водосброс с затворами двух пролетный. Выемка гр, ЭГЭС	сооруж. (литер XXIV), назн.: неж., об.пл 1 250 кв. м.	120 063	120 063	8 004	Сооружения
Водосброс, ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXVI), назн.:неж., протяженность 30 п/м	19 038 427	19 038 427	846 152	Сооружения
Гаражи надземные	Здание (литера Р) Базы Терского каскада, назн.-неж. общ.пл. 159,9 кв.м.	764 086	764 086	33 959	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	180 614	Сооружения
Деривационный канал, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XIX), назн.: неж., протяженность 2 929 п/м.	85 125 993	85 125 993	2 837 533	Сооружения
Деривационный тоннель подковообразного сечения , ЭГЭС	сооруж. (литер XX), назн.: неж., протяженность 7 796 п/м.	231 782 050	231 782 050	10 301 424	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	58 501	Сооружения

Дренажные галереи- две штольни сеч.1,8м Х 1,2м дл., ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XV), назн.: неж., 1-эт., протяженностью 158,3 п/м.	47 857	47 857	1 595	Сооружения
Затворохранилище переходный участок между тонел, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VII), назн.: неж., 1-эт., протяженность 5 п/м.	61 210	61 210	2 720	Здания
Здание административное	Здание (литерАЖ) Базы Терского каскада, назн.: неж., 2-эт., об.пл. 95,2 кв.м,	414 827	414 827	18 437	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	254 760	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	88 219	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	4 093	Здания
Здание компрессорной, ЭГЭС	Здание (Литера Н), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45,5 кв. м., произ. (промышленного) назначения	23 669	23 669	1 578	Здания
Здание Кора-Урсдонской ГЭС, кирпичное одноэтажное, К-У ГЭС	неж. здание литер "А" (Кора-Урсдонска ГЭС), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 216,2 кв м., сооруж. Энер.	3 204 470	3 204 470	71 210	Здания
Здание котельной СОГГК	Здание (Литера Н) Базы терского каскада, назн.: неж., 1-эт., общ.пл. 62,3 кв. м., эт. 1	52 357	52 357	2 327	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	11 719	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	1 382	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	2 065	Здания
Здание маслохранилища при станции, ГдГЭС	неж. здание (Литер В), назн.: неж., 1-эт об.пл. 90,8 кв.м.	48 479	48 479	4 040	Здания
Здание напорного бассейна, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер И), назн неж., 2-эт., об.пл. 89,5 кв.м.	153 346	153 346	5 112	Здания
Здание насосной отстойника, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер Г), назн.: неж 1-эт., об.пл. 6 кв.м.	2 005	2 005	446	Здания
Здание обходчика НБ, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литера М), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 18,9 кв. м.	36 786	36 786	1 226	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	4 371	Здания
Здание п/механизмов Г.У., ДзГЭС	сооруж. Дзау ГЭС (Литер А), назн.: неж., об.пл. 139,6 кв.м;	290 355	290 355	12 905	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	3 681	Здания
Здание проходной, ЭГЭС	Здание Эзминской ГЭС (Литер Д), назн неж., 1-эт., об.пл. 51,7 кв. м.	101 039	101 039	9 623	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	4 348	Здания
Здание склада при станции, ГдГЭС	неж. здание (Литера Е), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 24 кв.м.	29 756	29 756	3 306	Здания
Здание склада трансформаторн. масел, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литера Ш), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 17 кв.м.	22 914	22 914	1 528	Здания
Здание столярного цеха, ДзГЭС	Здание (Литер Л) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 167,1 кв. м.	43 880	43 880	2 925	Здания
Здание ТП-100 НБ, ЭГЭС	Здание (литер З, Л), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 7,9кв.м.	51 523	51 523	4 907	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	2 167	Здания
Здание управления СОГГК	неж.здание(Литера М) Базы Терского каскада,назн.: неж., адм.-упр.Назн., 2-эт.,об.пл. 424,7кв.м.	599 133	599 133	19 971	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	271 290	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	48 035	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	9 145	Сооружения
Лоток - к ГУ - лестница, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XXI), назн.: неж., 1 эт., протяженностью 100 п/м.	5 667	5 667	756	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	6 863	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	3 358	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	90 943	Сооружения
Набережная станции-бутобетонная подпорная стена., ГдГЭС	неж. сооруж. (литер IV), назн.: неж., 1-эт., протяженность 90,6 п/м.	446 421	446 421	59 523	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	89 070	Сооружения
Напорный бассейн, аванкамера. Объем работ: выемк	неж. сооруж. (литер XXVI), назн.: неж., протяженность 216п/м., эт. 1	7 067 823	7 067 823	471 188	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	310 320	Сооружения
Напорный тонель-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	1 226 659	Сооружения
Напорный трубопровод (3 нитки)	неж. сооруж. (литер XXI), назн.: неж., протяженность 221,2 п/м	3 663 691	3 663 691	162 831	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	67 676	Сооружения
Напорный трубопровод №2, металлический, сварной, т, К-У ГЭС	неж. сооруж. литер "I" (Кора-Урсдонска ГЭС), назн.: неж., протяженность 80 м. эт. 1	2 030 286	2 030 286	67 676	Сооружения
Напорный трубопровод-однониточный, металический, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер IX), назн.: неж., 1-эт., протяженность 491,5 п/м.	22 779 359	22 779 359	759 312	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	92 985	Сооружения
Нежилое здание (ЛитерБ) общей площадью 14 кв.м., производственного (промышленного) назначения, этаж	неж. здание литер "Б" (Беканская ГЭС) назн.: неж., 1-эт., общ.пл. 14 кв.м., произ. (промышл.) назна	4 019	4 019	268	Здания
Нежилое здание ((Литер Д) Гизельдонско ГЭС общей площадью 45,5 кв.м. производственного (промышленн	неж. здание (Литер Д), назн.: неж., 2-эт об.пл. 45,5 кв.м.	18 416	18 416	2 455	Здания
Нежилое здание Дзау ГЭС (литер Б) общей площадью 2,3 кв.м., производственного (промышленного) назна	неж. здание Дзау ГЭС (Литер Б), назн.: неж., произ. (промыш.) назначения, 1-эт., об.пл. 2,3 кв.м.	15 588	15 588	693	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	81 743	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	211 023	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	1 252 577	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	232 509	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	228 024	Сооружения
Отстойник с грязеспуском - доковой конструкции пер, ЭГЭС	неж. сооруж. (литер XXII), назн.: неж., 1 эт., об.пл. 1 325 кв. м.	6 679 059	6 679 059	222 635	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	113 984	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	464 446	Сооружения
Плотина-земляная смешаного типа, с каменой наброской, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VI), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 1 050 кв.м.	10 913 762	10 913 762	363 792	Сооружения
Площадка подстанции 110кВ- пасыпная, пагорой сто, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVI), назн.: неж., 1 эт., об.пл. 1 520 кв.м.	51 392	51 392	2 284	Сооружения
Подводная часть ГЭС, ДзГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литер АГ), назн.: неж., 3-эт., об.пл. 214,4 кв.м.	621 926	621 926	20 731	Здания
Подводящий деривационный канал в бетонной облицовк	сооруж. (литер XIV), назн.: неж., протяженность 543 п/м.	8 517 321	8 517 321	283 911	Сооружения
Производственно-административное здание, ДзауГЭС	Здание (литер П) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 5 кв.м	145 043	145 043	4 835	Здания
Противооползневые сооружения-упорны блок-бетонный, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер VIII), назн.: неж., 1 эт., объем 21000 куб.м.	228 434	228 434	10 153	Сооружения
Сбросной тунель -бетонный круглого сечения,d=3,4м, ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XI), назн.: сбросно тоннель, 1-эт., общая протяженность 228,4 п/м.	16 280 571	16 280 571	723 581	Сооружения
Склад маслохозяйства, ЭГЭС	Здание (Литер Г), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 81,2 кв.м.	171 514	171 514	14 293	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	3 115	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	6 592	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	2 721	Сооружения
Строительная часть распред.устройства ГдГЭС	неж. сооруж. (литер XVII), назн.: нежиллое, 1-эт., об.пл. 1 520 кв.м.	63 737	63 737	4 249	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	5 627	Сооружения
Холодный склад ДзауГЭС	Здание Дзау ГЭС (Литера АБ), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 28 кв.м.	33 933	33 933	1 508	Здания
Холодный склад СОГГК	Здание (литер АС) Базы Терского каскада, назн.: неж., 1-эт., об.пл. 114 кв м.	2 186 372	2 186 372	97 172	Здания
Холостой водосброс н/бассейна, быстроток большого, ЭГЭС	сооруж. (литер XXIII), назн.: неж., об.пл 935 кв. м.	59 743	59 743	3 983	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	5 653	Сооружения
Холостой водосброс, ДзГЭС	неж. сооруж. ДзауГЭС (литер XXVII), назн.: неж., протяженность 200 п/м.	4 687 282	4 687 282	156 243	Сооружения
Холостой водосброс, щит №1, ГУ ДзГЭС	сооруж. ДзауГЭС (литер XXIX), назн.: неж., 1-эт., об.пл. 45 кв.м.	127 195	127 195	5 653	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	5 653	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	10 232	Здания

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

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	851290	851290	22701	Здания
Административное здание	Административное здание	1633745	1633745	36305	Здания
Аппаратная маслохозяйства	Аппаратная маслохозяйства	10539714	10539714	281059	Здания
Башня пождепо. Назначение - пожаротушение.	Башня пождепо. Назначение - пожаротушение.	837270	837270	9303	Здания
Гараж	Гараж	408609	408609	9080	Здания
Гараж на 1 бокс	Гараж на 1 бокс	492300	492300	4689	Здания
Главный технологический корпус. Назначение - централизованный контроль и управление.	Главный технологический корпус. Назначение - централизованный контроль и управление.	9180635	9180635	87435	Здания
Здание ГЭС с 18 агрегатами. Назначение - гидротехническое, водоподпорное.	Здание ГЭС с 18 агрегатами. Назначение - гидротехническое, водоподпорное.	2267094422	2267094422	21591375	Здания
Здание ремонтно-механической мастерской. Назначение - вспомогательное.	Здание ремонтно-механической мастерской. Назначение - вспомогательное.	3005506	3005506	66789	Здания
Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	821353	821353	7822	Здания
Канализационная насосная станция №1 (КНС №1)	Канализационная насосная станция №1 (КНС №1)	1677009	1677009	15972	Здания
Коммуникационный блок №1 (Комблок №1)	Коммуникационный блок №1 (Комблок №1)	2660328	2660328	25336	Здания

Коммуникационный блок №2 (Комблок №2)	Коммуникационный блок №2 (Комблок №2)	2563884	2563884	24418	Здания
Коммуникационный мост (Коммост)	Коммуникационный мост (Коммост)	2250170	2250170	30002	Здания
Компрессорная	Компрессорная	935866	935866	24956	Здания
Контрольно-пропускной пункт	Контрольно-пропускной пункт	129447	129447	7965	Здания
Насосная пожаротушения с резервуарами запаса воды	Насосная пожаротушения с резервуарами запаса воды	1177526	1177526	39251	Здания
Открытое распределительное устройство 220 кВ	Открытое распределительное устройство 220 кВ	638468	638468	19348	Здания
Пождепо на 4 автомашины. Назначение - пожаротушение.	Пождепо на 4 автомашины. Назначение - пожаротушение.	3402170	3402170	75604	Здания
Помещение для сушки селикагеля	Помещение для сушки селикагеля	51040	51040	1361	Здания
Пристрой к зданию ГЭС	Пристрой к зданию ГЭС	148197192	148197192	1411402	Здания
Пристрой к зданию РММ	Пристрой к зданию РММ	527270	527270	8788	Здания
Производственный корпус	Производственный корпус	5574565	5574565	132728	Здания
Проходная	Проходная	197947	197947	2639	Здания
Проходная	Проходная	148304	148304	1977	Здания
Реакторная группа с ячейкой 500 кВ	Реакторная группа с ячейкой 500 кВ	6116370	6116370	185345	Здания
Резервуары аварийного слива масла 3х70 куб.м	Резервуары аварийного слива масла 3х70 куб.м	724364	724364	19316	Здания
Сварочный пост	Сварочный пост	194656	194656	5191	Здания
Склад	Склад	164922	164922	1571	Здания
Склад горюче-смазочных материалов	Склад горюче-смазочных материалов	99995	99995	2667	Здания
Служебно-административный корпус СПК. Назначение - производственно-технологическое.	Служебно-административный корпус СПК. Назначение - производственно-технологическое.	13897307,42	13897307,42	124410	Здания
Служебно-бытовой корпус. Назначение - административно-бытовое.	Служебно-бытовой корпус. Назначение - административно-бытовое.	3642039	3642039	86715	Здания
Служебно-производственный корпус	Служебно-производственный корпус	2441632	2441632	23254	Здания
Фургон КПМ	Фургон КПМ	7904	7904	263	Здания
Холодный склад	Холодный склад	937203	937203	24992	Здания
Центральная проходная ГЭС	Центральная проходная ГЭС	172058	172058	2868	Здания
Центральный пульт управления (ЦПУ)	Центральный пульт управления (ЦПУ)	6136783	6136783	58446	Здания
Центральный тепловой пункт (ЦТП)	Центральный тепловой пункт (ЦТП)	1207488	1207488	11500	Здания
Воздушный вывод электропередачи ВВ №1. Назначение - электротехническое.	Воздушный вывод электропередачи ВВ №1. Назначение - электротехническое.	1459287	1459287	38914	Здания
Воздушный вывод электропередачи ВВ №2. Назначение - электротехническое.	Воздушный вывод электропередачи ВВ №2. Назначение - электротехническое.	1694054	1694054	45175	Гидротехнические сооружения
Воздушный вывод электропередачи ВВ №3. Назначение - электротехническое.	Воздушный вывод электропередачи ВВ №3. Назначение - электротехническое.	1648701	1648701	43965	Гидротехнические сооружения

Воздушный вывод электропередачи ВВ №4. Назначение - электротехническое.	Воздушный вывод электропередачи ВВ №4. Назначение - электротехническое.	677908	677908	18078	Гидротехнические сооружения
Воздушный вывод электропередачи ВВ №5. Назначение - электротехническое.	Воздушный вывод электропередачи ВВ №5. Назначение - электротехническое.	659600	659600	17589	Гидротехнические сооружения
Автодорога №1 к ОРУ.Автодорога №2	Автодорога №1 к ОРУ.Автодорога №2	3686028	3686028	61434	Прочие сооружения
Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	Автотрансформаторная группа 500\220кВ 3-167тыс кВа	4368835	4368835	116502	Прочие сооружения
Башня для ревизии трансформаторов	Башня для ревизии трансформаторов	11681778	11681778	311514	Прочие сооружения
Внутриплощадочное освещение ГЭС	Внутриплощадочное освещение ГЭС	319779	319779	21319	Прочие сооружения
Водосливная плотина. Назначение - водонапорное, водосбросное.	Водосливная плотина. Назначение - водонапорное, водосбросное.	3676262934	3676262934	35012028	Прочие сооружения
Ворота	Ворота	2203	2203	1469	Прочие сооружения
Ворота	Ворота	4486	4486	150	Прочие сооружения
Ворота	Ворота	4827	4827	161	Прочие сооружения
Ворота	Ворота	1700	1700	227	Прочие сооружения
Дамба аванпорта. Назначение - гидротехническое.	Дамба аванпорта. Назначение - гидротехническое.	64169380	64169380	611137	Прочие сооружения
Дамба низового подходного канала. Назначение - гидротехническое.	Дамба низового подходного канала. Назначение - гидротехническое.	96254070	96254070	916705	Прочие сооружения
Дороги и замощения	Дороги и замощения	24246178	24246178	323282	Прочие сооружения
Дороги и замощения (дорожные покрытия)	Дороги и замощения (дорожные покрытия)	967461	967461	12900	Прочие сооружения
Дороги и площадки в пределах ОРУ 500/220 кВ	Дороги и площадки в пределах ОРУ 500/220 кВ	7333257	7333257	122221	Прочие сооружения
Емкость стальная	Емкость стальная	90323	90323	6022	Прочие сооружения
Железнодорожная эстакада. Назначение - транспортное.	Железнодорожная эстакада. Назначение - транспортное.	1216086	1216086	32429	Прочие сооружения
Забор	Забор	96707	96707	1612	Прочие сооружения
Забор	Забор	335833	335833	7463	Прочие сооружения
Забор	Забор	338331	338331	5639	Прочие сооружения
Замощения	Замощения	1981612	1981612	26422	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	1339883	1339883	178651	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	Затвор 66 ХЦ ДВ15Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	Затвор 66 ХЦ ДВ16Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения

Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	Затвор 66 ХЦ ДВ17Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	Затвор 66 ХЦ ДВ18Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66ХЦ ДВ1Г	Затвор 66ХЦ ДВ1Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 2 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 2 пролет	4290723	4290723	158916	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 3 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 3 пролет	4290723	4290723	158916	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 4 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 4 пролет	6436084	6436084	238374	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 6 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 6 пролет	4290723	4290723	158916	Прочие сооружения
Затвор -секция 3 69 ХЦА №1	Затвор -секция 3 69 ХЦА №1	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №3	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №3	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №6	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №6	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №7	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №7	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №2	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №2	1589271	1589271	58862	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №8	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №8	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №9	Затвор -секция 3А 69 ХЦБ №9	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор -секция А 69 ХЦБ №5	Затвор -секция А 69 ХЦБ №5	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	Затвор 66 ХЦ ДВ10Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	1339883	1339883	178651	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	Затвор 66 ХЦ ДВ11Г	1339883	1339883	178651	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	Затвор 66 ХЦ ДВ12Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	Затвор 66 ХЦ ДВ13Г	1339883	1339883	178651	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	Затвор 66 ХЦ ДВ14Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ1Г	Затвор 66 ХЦ ДВ1Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	Затвор 66 ХЦ ДВ2Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	Затвор 66 ХЦ ДВ3Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	Затвор 66 ХЦ ДВ4Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ5Г	Затвор 66 ХЦ ДВ5Г	4019648	4019648	148876	Прочие

					сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	Затвор 66 ХЦ ДВ6Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ7Г	Затвор 66 ХЦ ДВ7Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	Затвор 66 ХЦ ДВ8Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	Затвор 66 ХЦ ДВ9Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66ХЦ ДВ5Г	Затвор 66ХЦ ДВ5Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор 66ХЦ ДВ7Г	Затвор 66ХЦ ДВ7Г	4019648	4019648	148876	Прочие сооружения
Затвор аварийно-ремонтный водосливной плотины	Затвор аварийно-ремонтный водосливной плотины	1315809	1315809	292402	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 1 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 1 пролет	6436084	6436084	238374	Прочие сооружения
Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 5 пролет	Затвор ВСП 96 ХЦА рабочий 5 пролет	6436084	6436084	238374	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №2	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №2	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 1 32 ХЦА №1	Затвор-секция 1 32 ХЦА №1	1936247	1936247	71713	Прочие сооружения
Затвор-секция 1 32 ХЦА №2	Затвор-секция 1 32 ХЦА №2	1936247	1936247	71713	Прочие сооружения
Затвор-секция 1 32 ХЦА №3	Затвор-секция 1 32 ХЦА №3	1936247	1936247	71713	Прочие сооружения
Затвор-секция 1 32 ХЦА №4	Затвор-секция 1 32 ХЦА №4	1936247	1936247	71713	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №4	Затвор-секция 2 34 ХЦА №4	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №2	Затвор-секция 2 34 ХЦА №2	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №3	Затвор-секция 2 34 ХЦА №3	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №5	Затвор-секция 2 34 ХЦА №5	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №6	Затвор-секция 2 34 ХЦА №6	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №7	Затвор-секция 2 34 ХЦА №7	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №1	Затвор-секция 2 34 ХЦА №1	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 2 34 ХЦА №8	Затвор-секция 2 34 ХЦА №8	1291864	1291864	47847	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №10	Затвор-секция 3 69 ХЦА №10	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №11	Затвор-секция 3 69 ХЦА №11	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №14	Затвор-секция 3 69 ХЦА №14	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №15	Затвор-секция 3 69 ХЦА №15	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №17	Затвор-секция 3 69 ХЦА №17	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №2	Затвор-секция 3 69 ХЦА №2	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №3	Затвор-секция 3 69 ХЦА №3	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №18	Затвор-секция 3 69 ХЦА №18	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №4	Затвор-секция 3 69 ХЦА №4	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения

Затвор-секция 3 69 ХЦА №12	Затвор-секция 3 69 ХЦА №12	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №13	Затвор-секция 3 69 ХЦА №13	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №16	Затвор-секция 3 69 ХЦА №16	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №5	Затвор-секция 3 69 ХЦА №5	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №6	Затвор-секция 3 69 ХЦА №6	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №7	Затвор-секция 3 69 ХЦА №7	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦА №9	Затвор-секция 3 69 ХЦА №9	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3 69 ХЦФ №8	Затвор-секция 3 69 ХЦФ №8	1050220	1050220	38897	Прочие сооружения
Затвор-секция 3А 69 ХЦБ № 1	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ № 1	1589271	1589271	58862	Прочие сооружения
Затвор-секция 3А 69 ХЦБ №4	Затвор-секция 3А 69 ХЦБ №4	1059514	1059514	39241	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №1	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №1	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №3	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №3	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №4	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №4	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №5	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №5	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №6	Затвор-секция 3Б 31 ХЦА №6	551443	551443	20424	Прочие сооружения
Затвор-секция 4 32 ХЦБ №1	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №1	1739524	1739524	64427	Прочие сооружения
Затвор-секция 4 32 ХЦБ №2	Затвор-секция 4 32 ХЦБ №2	1739524	1739524	64427	Прочие сооружения
Земляная плотина. Назначение - водоподпорное.	Земляная плотина. Назначение - водоподпорное.	372362752	372362752	3546312	Прочие сооружения
Кабельные каналы и лотки ОРУ 500/220 кВ	Кабельные каналы и лотки ОРУ 500/220 кВ	441010	441010	29401	Прочие сооружения
Кабельный тоннель ГЭС - ОРУ 500/220 кВ	Кабельный тоннель ГЭС - ОРУ 500/220 кВ	12108745	12108745	134542	Прочие сооружения
Канализационная насосная станция №2 (КНС №2)	Канализационная насосная станция №2 (КНС №2)	1848315	1848315	17603	Прочие сооружения
Магистральная линия связи оптоволоконная ОРУ 500/220-ТЭЦ-2	Магистральная линия связи оптоволоконная ОРУ 500/220-ТЭЦ-2	1206701	1206701	201117	Прочие сооружения
Ограждение территории ОРУ 500/220 кВ	Ограждение территории ОРУ 500/220 кВ	2367576	2367576	39460	Прочие сооружения
Опора У-220-1	Опора У-220-1	1408842	1408842	37569	Прочие сооружения
Опора У-220-1	Опора У-220-1	1408842	1408842	37569	Прочие сооружения
Опора У-220-1	Опора У-220-1	1302515	1302515	34734	Прочие сооружения
Опора У-220-1	Опора У-220-1	1302515	1302515	34734	Прочие сооружения
Опора У-220-2	Опора У-220-2	1408842	1408842	37569	Прочие сооружения
Опора У-220-2	Опора У-220-2	1169605	1169605	38987	Прочие сооружения
ОРУ 500 кВ портал	ОРУ 500 кВ портал	13905630	13905630	421383	Прочие сооружения
ОРУ-500 вторая очередь	ОРУ-500 вторая очередь	21096988	21096988	562586	Прочие сооружения
Подкрановые пути	Подкрановые пути	9044895	9044895	401995	Прочие сооружения
Понур	Понур	61603576	61603576	586701	Прочие

					сооружения
Распеделительная сеть аудиопейджинга	Распеделительная сеть аудиопейджинга	690740	690740	46049	Прочие сооружения
Рельсовые пути ОРУ 500/220 кВ	Рельсовые пути ОРУ 500/220 кВ	3163678	3163678	84365	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г14 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г14 правый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г1 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г1 левый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г3 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г3 правый водовод	414266	414266	92059	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г1 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г1 правый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г10 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г10 левый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г10 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г10 правый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г11 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г11 левый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г11 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г11 правый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г12 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г12 левый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г12 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г12 правый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г13 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г13 левый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 хЦ Г13 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 хЦ Г13 правый водовод	710170	710170	78908	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г14 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г14 левый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г15 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г15 левый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г15 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г15 правый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г16 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г16 левый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г16 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г16 правый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г17 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г17 левый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г17 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г17 правый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г18 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г18 левый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г18 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г18 правый водовод	749624	749624	71393	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г2 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г2 левый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г2 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г2 правый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г3 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г3 левый водовод	414266	414266	92059	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г4 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г4 левый водовод	414266	414266	92059	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г4 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г4 правый водовод	414266	414266	92059	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г5 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г5 левый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения

Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г5 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г5 правый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 левый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г6 правый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 левый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г7 правый водовод	355085	355085	118362	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 левый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г8 правый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 левый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 левый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 правый водовод	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ Г9 правый водовод	670716	670716	89429	Прочие сооружения
Решетка сороудерживающая 35 ХЦ резервная	Решетка сороудерживающая 35 ХЦ резервная	1952967	1952967	86799	Прочие сооружения
Рисберма	Рисберма	216116935	216116935	2058257	Прочие сооружения
Самотечная канализация от комблока №2 до КК-15	Самотечная канализация от комблока №2 до КК-15	41384	41384	1839	Прочие сооружения
Сети автоматического пожаротушения от насосной станции по ОРУ 500/220 кВ	Сети автоматического пожаротушения от насосной станции по ОРУ 500/220 кВ	915758	915758	61051	Прочие сооружения
Сети водоснабжения город - ГЭС	Сети водоснабжения город - ГЭС	1181574	1181574	60594	Прочие сооружения
Сети водоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	Сети водоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	377405	377405	16774	Прочие сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до ОРУ 500/220 кВ	Сети водоснабжения от комблока №2 до ОРУ 500/220 кВ	1196539	1196539	61361	Прочие сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до ПЧ-14	Сети водоснабжения от комблока №2 до ПЧ-14	725624	725624	40312	Прочие сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до узла управления ГЭС	Сети водоснабжения от комблока №2 до узла управления ГЭС	137808	137808	6562	Прочие сооружения
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	37132	Прочие сооружения
Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	1732526	1732526	77001	Прочие сооружения
Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от шлюзов до ПЧ-14	Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от шлюзов до ПЧ-14	1755662	1755662	585221	Прочие сооружения
Сети напорной канализации от КНС №1 до КНС №2	Сети напорной канализации от КНС №1 до КНС №2	576476	576476	19216	Прочие сооружения
Сети напорной канализации от КНС №2 до городского коллектора	Сети напорной канализации от КНС №2 до городского коллектора	3535620	3535620	2357080	Прочие сооружения
Сети напорной канализации от комблока №2 до узла управления М.П.	Сети напорной канализации от комблока №2 до узла управления М.П.	143128	143128	6361	Прочие сооружения

Сети самотечной канализации	Сети самотечной канализации	228117	228117	10139	Прочие сооружения
Сети самотечной канализации от ОРУ до КНС №1. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети и к	Сети самотечной канализации от ОРУ до КНС №1. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети и к	628711	628711	27943	Прочие сооружения
Сети телефонизации	Сети телефонизации	2706	2706	601	Прочие сооружения
Сети телефонизации	Сети телефонизации	2706	2706	601	Прочие сооружения
Сети телефонизации от узла связи ОРУ до АТС ГЭС.	Сети телефонизации от узла связи ОРУ до АТС ГЭС.	4724	4724	1050	Прочие сооружения
Сети теплоснабжения город - ГЭС	Сети теплоснабжения город - ГЭС	5311246	5311246	590138	Прочие сооружения
Сети теплоснабжения от комблока №2 до теплового узла М.П.	Сети теплоснабжения от комблока №2 до теплового узла М.П.	309011	309011	25751	Прочие сооружения
Сети теплоснабжения от ЦТП до комблока №2	Сети теплоснабжения от ЦТП до комблока №2	159558	159558	17729	Прочие сооружения
Сети электроосвещения служебного моста через шлюзы	Сети электроосвещения служебного моста через шлюзы	87903	87903	2930	Прочие сооружения
Сети электроосвещения ЦТП, КНС №1, КНС №2	Сети электроосвещения ЦТП, КНС №1, КНС №2	80147	80147	5343	Прочие сооружения
Служебный мост	Служебный мост	46725127	46725127	778752	Прочие сооружения
Телефонная распределительная сеть	Телефонная распределительная сеть	569065	569065	37938	Прочие сооружения
Теплосеть к кабельным тоннелям ОРУ 500/220 кВ. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети и	Теплосеть к кабельным тоннелям ОРУ 500/220 кВ. Назначение - внутриплощадные и внеплощадочные сети и	1155289	1155289	51346	Прочие сооружения
Уличное освещение выполнено на бетонных опорах.	Уличное освещение выполнено на бетонных опорах.	267823	267823	17855	Прочие сооружения
Уличное освещение, выполненное по периметру зданий (по крышам).	Уличное освещение, выполненное по периметру зданий (по крышам).	9276	9276	1237	Прочие сооружения
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	17815	Прочие сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от Филиала Ирганайская ГЭС

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.	Группа основных средств
База ГСМ 1-й очереди в г.Кизилюрт, инв.№00000313, 552	База ГСМ 1-й очереди в г.Кизилюрт, инв.№00000313, 552	1 561 606,00	1 561 606,00	22 632,00	**Здания**
База ГЭМ, инв.№00000065, 276	База ГЭМ, инв.№00000065, 276	285 861,00	285 861,00	8 285,84	**Здания**
ГПД 2-х комн., инв.№00000177, 12	ГПД 2-х комн., инв.№00000177, 12	90 828,00	90 828,00	60 552,00	**Здания**
Здание Базы ТС ОАО "Сулакэнерго", инв.№00001100, 24	Здание Базы ТС ОАО "Сулакэнерго", инв.№00001100, 24	1 494 629,00	1 494 629,00	498 209,68	**Здания**

Здание ГЭС, 1 080	Здание ГЭС, 1 080	64 253 948,00	64 253 948,00	475 955,20	**Здания**
Здание ГЭС с монтажной площадкой, инв.№00000312, 1 128	Здание ГЭС с монтажной площадкой, инв.№00000312, 1 128	47 274 077,00	47 274 077,00	260 906,27	**Здания**
Здание ГЭС с монтажной площадкой(доввод), инв.№00001540, 1 188	Здание ГЭС с монтажной площадкой(доввод), инв.№00001540, 1 188	32 118 136,00	32 118 136,00	290 654,61	**Здания**
Лаборатория бетонных работ, инв.№00001688, 78	Лаборатория бетонных работ, инв.№00001688, 78	98 638,00	98 638,00	10 116,72	**Здания**
Лаборатория земляных работ, инв.№00001687, 85	Лаборатория земляных работ, инв.№00001687, 85	99 151,00	99 151,00	9 331,84	**Здания**
Охранные будки, инв.№00001808, 60	Охранные будки, инв.№00001808, 60	4 110,00	4 110,00	548,00	**Здания**
Охранные будки, инв.№00001809, 60	Охранные будки, инв.№00001809, 60	4 110,00	4 110,00	548,00	**Здания**
Охранные будки, инв.№00001810, 60	Охранные будки, инв.№00001810, 60	4 110,00	4 110,00	548,00	**Здания**
Охранные будки, инв.№00001811, 60	Охранные будки, инв.№00001811, 60	4 110,00	4 110,00	548,00	**Здания**
Охранные будки, инв.№00001812, 60	Охранные будки, инв.№00001812, 60	4 110,00	4 110,00	548,00	**Здания**
Слад ОМТС ОАО"Сулакэнерго", инв.№00000064, 252	Слад ОМТС ОАО"Сулакэнерго", инв.№00000064, 252	7 527 607,00	7 527 607,00	238 971,68	**Здания**
Береговой водоприемник ГЭС, инв.№00000310, 1 128	Береговой водоприемник ГЭС, инв.№00000310, 1 128	2 655 953,00	2 655 953,00	241 683,21	**Сооружения**
Береговой водоприемник ГЭС(доввод), инв.№00001538, 1 188	Береговой водоприемник ГЭС(доввод), инв.№00001538, 1 188	55 745 591,00	55 745 591,00	152 544,55	**Сооружения**
Водоподводящий тракт, 1 128	Водоподводящий тракт, 1 128	279 515 807,00	279 515 807,00	1 982 381,60	**Сооружения**
Водоподводящий тракт(доввод), инв.№00001539, 1 188	Водоподводящий тракт(доввод), инв.№00001539, 1 188	1 091 282 881,00	1 091 282 881,00	7 348 706,24	**Сооружения**
Водопроводящий тракт с береговым водоприемником, инв.№00000073, 1 080	Водопроводящий тракт с береговым водоприемником, инв.№00000073, 1 080	143 521 651,00	143 521 651,00	1 063 123,36	**Сооружения**
Каменно земляная плотина с ядром (доввод), инв.№00001535, 1 188	Каменно земляная плотина с ядром (доввод), инв.№00001535, 1 188	736 918 352,00	736 918 352,00	4 962 413,12	**Сооружения**
Каменно-земляная плотина с ядром, инв.№00000074, 1 080	Каменно-земляная плотина с ядром, инв.№00000074, 1 080	46 576 680,00	46 576 680,00	345 012,48	**Сооружения**
Отводящий канал (доввод), инв.№00001542, 1 188	Отводящий канал (доввод), инв.№00001542, 1 188	13 208 321,00	13 208 321,00	88 944,96	**Сооружения**
Отводящий канал, инв.№00000072, 1 080	Отводящий канал, инв.№00000072, 1 080	17 720 592,00	17 720 592,00	131 263,68	**Сооружения**
Строит.-экспл. водосброс (доввод), инв.№00001537, 1 188	Строит.-экспл. водосброс (доввод), инв.№00001537, 1 188	25 958 827,00	25 958 827,00	174 806,88	**Сооружения**
Строит.-экспл. водосброс, инв.№00000075, 1 080	Строит.-экспл. водосброс, инв.№00000075, 1 080	84 543 407,00	84 543 407,00	626 247,44	**Сооружения**

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от КБ Филиала

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	2 524 814	16 776	Здания
Автовесовая	Автовесовая	245 015	245 015	2 042	Здания
Автовесовая (31,90кв.м)	Автовесовая (31,90кв.м)	61 076	61 076	470	Здания
База генподрядчика (880,50кв.м)	База генподрядчика (880,50кв.м)	6 753 105	6 753 105	39 724	Здания
База субподрядчика (145,40кв.м)	База субподрядчика (145,40кв.м)	7 425 586	7 425 586	43 680	Здания

Бетонный завод (16,2кв.м)	Бетонный завод (16,2кв.м)	626 605	626 605	4 820	Здания
Бытовое здание	Бытовое здание	379 787	379 787	5 843	Здания
Гараж на 5 а/машин БГЭС	Гараж на 5 а/машин БГЭС		1		Здания
Дом дежурного моториста головного узла БГЭС	Дом дежурного моториста головного узла БГЭС		13 228	107	Здания
Дом дежурного моториста напорного узла БГЭС	Дом дежурного моториста напорного узла БГЭС		3 696	30	Здания
Ж/Д весовая	Ж/Д весовая	515 848	515 848	11 463	Здания
Здание подъемных механизмов отстойника головного узла БГЭС	Здание подъемных механизмов отстойника головного узла БГЭС		391 739	3 159	Здания
Здание ГЭС	Здание ГЭС	17 993 764	17 993 764	51 411	Здания
Здание маслохозяйства станционного узла БГЭС	Здание маслохозяйства станционного узла БГЭС		6 082	49	Здания
Здание МГЭС	Здание МГЭС		30 971	250	Здания
Здание механич.мастерских станционного узла БГЭС	Здание механич.мастерских станционного узла БГЭС		16 096	130	Здания
Здание надземной части БГЭС	Здание надземной части БГЭС		2 308 908	18 620	Здания
Здание надземной части МГЭС	Здание надземной части МГЭС		877 156	7 074	Здания
Здание отстойника плотины головного узла БГЭС	Здание отстойника плотины головного узла БГЭС		471 932	3 806	Здания
Здание подводной части БГЭС	Здание подводной части БГЭС		620 876	5 007	Здания
Здание подземной части МГЭС	Здание подземной части МГЭС		157 355	1 269	Здания
Здание подъем.мех-в щитов БСР напорного узла БГЭС	Здание подъем.мех-в щитов БСР напорного узла БГЭС		32 459	262	Здания
Здание подъемных механизмов напорной камеры головного узла БГЭС	Здание подъемных механизмов напорной камеры головного узла БГЭС		232 034	1 871	Здания
Здание производственное Акб.ГЭС	Здание производственное Акб.ГЭС		394 774	3 184	Здания
Здание промывной камеры БГЭС	Здание промывной камеры БГЭС		138 912	1 120	Здания
Здание проходной Акб.ГЭС	Здание проходной Акб.ГЭС		3 733	30	Здания
Здание сельсиновой будки напорного узла БГЭС	Здание сельсиновой будки напорного узла БГЭС		1 436	12	Здания
Комната отдыха и душ БГЭС	Комната отдыха и душ БГЭС		9 290	75	Здания
Компрессорная (52,0кв.м)	Компрессорная (52,0кв.м)	384 008	384 008	3 187	Здания
Компрессорная цементного склада	Компрессорная цементного склада	424 868	424 868	2 354	Здания
Лаборатория (156,20кв.м)	Лаборатория (156,20кв.м)	770 190	770 190	6 392	Здания

Насосная станция 1 подъема ГЭС-3	Насосная станция 1 подъема ГЭС-3		7 328	115	Здания
ПроизводственногоНазначения здание склада ГСМ	ПроизводственногоНазначения здание склада ГСМ	141 288	141 288	783	Здания
Производственное здание ГЭС-3	Производственное здание ГЭС-3		1 120 762	9 038	Здания
Проходная № 1 (13,90кв.м)	Проходная № 1 (13,90кв.м)	83 892	83 892	557	Здания
Склад балонов кислорода	Склад балонов кислорода	44 493	44 493	247	Здания
Склад ГСМ	Склад ГСМ	1 853 486	1 853 486	10 269	Здания
Склад цемента на 240тн (51,80кв.м)	Склад цемента на 240тн (51,80кв.м)	214 953	214 953	1 343	Здания
Склад цемента на4000 тн.	Склад цемента на4000 тн.	837 583	837 583	5 235	Здания
Столовая (771,90кв.м)	Столовая (771,90кв.м)	2 579 795	2 579 795	17 142	Здания
Столярные мастерские БГЭС	Столярные мастерские БГЭС		2 029	16	Здания
Трансформаторная будка БГЭС	Трансформаторная будка БГЭС		2 039	64	Здания
Участок электрохозяйства (244,20кв.м)	Участок электрохозяйства (244,20кв.м)	496 021	496 021	4 099	Здания
Цех химических добавок (71,30кв.м)	Цех химических добавок (71,30кв.м)	261 172	261 172	2 158	Здания
Электрокотельная (168,8кв.м)	Электрокотельная (168,8кв.м)	792 587	792 587	6 550	Здания
Аванкамера ГЭС-3	Аванкамера ГЭС-3		3 232 216	26 066	Сооружения
АВТОДОРОГА К ВХОД.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	АВТОДОРОГА К ВХОД.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	250 541	250 541	2 320	Сооружения
АВТОДОРОГА К ВЫХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	АВТОДОРОГА К ВЫХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛЯ	707 152	707 152	6 548	Сооружения
Автодорога к зданию ГЭС	Автодорога к зданию ГЭС	4 437 555	4 437 555	47 974	Сооружения
Автодороги и площадки (протяж.1198,4м)	Автодороги и площадки (протяж.1198,4м)	4 016 969	4 016 969	21 597	Сооружения
Автодороги и площадки ГЭС-3	Автодороги и площадки ГЭС-3		93 002	750	Сооружения
Автомобильная дорога,грунтовая МГЭС	Автомобильная дорога,грунтовая МГЭС		2 449	20	Сооружения
Акведук пропускная способность 35м3\сек.МГЭС	Акведук пропускная способность 35м3\сек.МГЭС		224 852	1 813	Сооружения
Асфальтовое покрытие территории головного узла БГЭС	Асфальтовое покрытие территории головного узла БГЭС		1 907 239	29 801	Сооружения
Бассейн суточного регул.напорного узла БГЭС	Бассейн суточного регул.напорного узла БГЭС		30 660 797	247 265	Сооружения
БСР	БСР	136 690 883	136 690 883	506 263	Сооружения
Вагон строительный	Вагон строительный	11 714	11 714	260	Сооружения
Вагон строительный	Вагон строительный	11 714	11 714	260	Сооружения
Вагон строительный	Вагон строительный	11 714	11 714	260	Сооружения
Вагончик на базе ПТС-4	Вагончик на базе ПТС-4	30 882	30 882	686	Сооружения
Внеплощадочные сети водопровода (протяж.150,0м)	Внеплощадочные сети водопровода (протяж.150,0м)	73 137	73 137	405	Сооружения

Внеплощадочные сети хозфекальной канализ. (153м)	Внеплощадочные сети хозфекальной канализ. (153м)	71 360	71 360	395	Сооружения
Внутриплощадочные сети водопровода (протяж.870м)	Внутриплощадочные сети водопровода (протяж.870м)	405 772	405 772	2 248	Сооружения
Водозаборное сооружение-плотина головного узла БГЭС	Водозаборное сооружение-плотина головного узла БГЭС		1 573 091	12 686	Сооружения
Водоприемник ГЭС-3	Водоприемник ГЭС-3		3 980 461	32 100	Сооружения
Водопровод наружный от коптажа до зд.ГЭС	Водопровод наружный от коптажа до зд.ГЭС	84 985	84 985	471	Сооружения
Водосливная плотина МГЭС	Водосливная плотина МГЭС		3 191 623	25 739	Сооружения
Водосливная плотина МГЭС	Водосливная плотина МГЭС		15 794	127	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	69 454	817	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	101 570	1 195	Сооружения
Ворота металлические БГЭС	Ворота металлические БГЭС		504	11	Сооружения
Входной оголовок ГЭС-3	Входной оголовок ГЭС-3		922 698	7 441	Сооружения
ГДСХ	ГДСХ	2 237 552	2 237 552	22 949	Сооружения
Головной резервный узел	Головной резервный узел	79 414 932	79 414 932	311 431	Сооружения
Деривацион.канал Акб.ГЭС	Деривацион.канал Акб.ГЭС		3 571 748	28 804	Сооружения
Деривационный канал	Деривационный канал	438 359 037	438 359 037	1 970 153	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС		2 194	18	Сооружения
Деривационный канал (реконструкция) МГЭС	Деривационный канал (реконструкция) МГЭС		211 267	1 704	Сооружения
Деривационный канал головного узла БГЭС	Деривационный канал головного узла БГЭС		1 887 971	15 226	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС		2 194	18	Сооружения
Деривационный канал МГЭС	Деривационный канал МГЭС		434 087	3 501	Сооружения
Кабельная линия 0,4 кв ГЭС 0,02 км на зданиеАушигерской ГЭС	Кабельная линия 0,4 кв ГЭС 0,02 км на зданиеАушигерской ГЭС	46 798	46 798	551	Сооружения
Кабельная линия 0,4 кв заходы на ГРУ Аушигерская ГЭС	Кабельная линия 0,4 кв заходы на ГРУ Аушигерская ГЭС	67 354	67 354	792	Сооружения
Кабельное хозяйство БГЭС	Кабельное хозяйство БГЭС		30 460	692	Сооружения
Канализация промстоков	Канализация промстоков	284 787	284 787	1 578	Сооружения
КАНАЛИЗАЦИЯ ХОЗФИКАЛЬНАЯ	КАНАЛИЗАЦИЯ ХОЗФИКАЛЬНАЯ	253 766	253 766	2 804	Сооружения
Ливневая канализация (протяж.80м)	Ливневая канализация (протяж.80м)	35 051	35 051	387	Сооружения
Мост-лоток МГЭС	Мост-лоток МГЭС		12 620	102	Сооружения

МОСТОВОЙ ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р.ЧЕРЕК К ВХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛ	МОСТОВОЙ ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р.ЧЕРЕК К ВХ.ПОРТАЛУ ТОННЕЛ	180 152	180 152	998	Сооружения
Напорн.трубопровод Акб.ГЭС	Напорн.трубопровод Акб.ГЭС		31 235	252	Сооружения
Напорные трубопроводы МГЭС	Напорные трубопроводы МГЭС		277 345	2 237	Сооружения
Напорный бассейн БГЭС	Напорный бассейн БГЭС		1 600 664	12 909	Сооружения
Напорный бассейн МГЭС	Напорный бассейн МГЭС		466 980	3 766	Сооружения
Напорный бассейн с сороудер.решетками Акб.ГЭС	Напорный бассейн с сороудер.решетками Акб.ГЭС		981 369	7 914	Сооружения
Напорный трубопровод БГЭС	Напорный трубопровод БГЭС		93 839	757	Сооружения
Напорный трубопровод ГЭС-3	Напорный трубопровод ГЭС-3		677 412	5 463	Сооружения
Напорный трубопроовод	Напорный трубопроовод	6 482 953	6 482 953	25 423	Сооружения
Ограда (протяж.1580м)	Ограда (протяж.1580м)	1 201 825	1 201 825	9 974	Сооружения
Ограда сетка (метал.) МГЭС	Ограда сетка (метал.) МГЭС		37 698	449	Сооружения
Ограда территории напорного канала БГЭС	Ограда территории напорного канала БГЭС		38 925	1 216	Сооружения
Ограда территорий напорного канала БГЭС	Ограда территорий напорного канала БГЭС		77 851	2 433	Сооружения
ОРУ	ОРУ	20 058 051	20 058 051	111 125	Сооружения
ОРУ-110 кВ Строительная часть БГЭС	ОРУ-110 кВ Строительная часть БГЭС		610 138	4 920	Сооружения
Отводящий канал	Отводящий канал	102 877 684	102 877 684	569 959	Сооружения
Отводящий канал Акб.ГЭС	Отводящий канал Акб.ГЭС		32 106	259	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-3	Отводящий канал ГЭС-3		940 573	7 585	Сооружения
Отводящий канал станционного узла БГЭС	Отводящий канал станционного узла БГЭС		565 002	4 556	Сооружения
Открытый склад маслохозяйства стационного узла БГЭС	Открытый склад маслохозяйства стационного узла БГЭС		43 331	349	Сооружения
Отстойник 3-х камерный головного узла БГЭС	Отстойник 3-х камерный головного узла БГЭС		12 831 880	103 483	Сооружения
Отстойник МГЭС	Отстойник МГЭС		3 925 728	31 659	Сооружения
Площадка производственная канатного механизма ГРУ МКВ-1 АГЭС	Площадка производственная канатного механизма ГРУ МКВ-1 АГЭС	322 968	322 968		Сооружения
Подвесной мост БГЭС	Подвесной мост БГЭС		677 377	5 463	Сооружения
Подводящий канал Акб.ГЭС	Подводящий канал Акб.ГЭС		10 904	88	Сооружения
Подводящий канал ГЭС-3	Подводящий канал ГЭС-3		354 744	2 861	Сооружения
Подводящий канал МГЭС	Подводящий канал МГЭС		26 470	213	Сооружения
Резервуар промстоков	Резервуар промстоков	124 447	124 447	1 375	Сооружения
Решетка сороудерживающая ГЭС 3 Здание лебедочной	Решетка сороудерживающая ГЭС 3 Здание лебедочной		5 909	185	Машины и оборудование (кроме офисного)

Септик	Септик	187 902	187 902	1 041	Сооружения
Сооружение для перебpоса стоков	Сооружение для перебpоса стоков	2 292 387	2 292 387	12 700	Сооружения
Теплотрасса (протяж.150м)	Теплотрасса (протяж.150м)	525 532	525 532	2 912	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ СГЭС	Фундамент под ТР-РЫ СГЭС		875	27	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ СГЭС	Фундамент под ТР-РЫ СГЭС		875	27	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ СГЭС	Фундамент под ТР-РЫ СГЭС		875	27	Сооружения
Холостой водосброс МГЭС	Холостой водосброс МГЭС		341 391	2 753	Сооружения
Холостой сброс станционного узла БГЭС	Холостой сброс станционного узла БГЭС		300 373	2 422	Сооружения
Шлюз -регулятор ГЭС-3	Шлюз -регулятор ГЭС-3		414 876	3 346	Сооружения
Шлюз-промывник пропускная способность 7м3/сек.МГЭС	Шлюз-промывник пропускная способность 7м3/сек.МГЭС		200 558	1 617	Сооружения
Электроснабжение базы (протяж.630м)	Электроснабжение базы (протяж.630м)	86 658	86 658	1 432	Сооружения

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 сУставом Эмитента:

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

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.

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").

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.

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

NN	Наименование фонда	Показатели	По состоянию на 01.10.2008 (за отчетный 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	
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	

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 созвано 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 уставном капитале эмитента	Доли не имеет
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	100%

коммерческой организации	
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 обществл "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	95,45%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	95,45%
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	Р-ка 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	99,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**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 Кириакос 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 алюминиум компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос 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	49%

организации, принадлежащих эмитенту	
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 уставном капитале эмитента	Доли не имеет
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	48,04%

коммерческой организации	
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	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.Зея, 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 отношении 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 Испытателй 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 коммерческой организации	42,54%
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 "Красноярскэнергосбыт"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Красноярскэнергосбыт"
Место нахождения	Красноярский край, г.Красноярск, ул.Дубровинского д.43
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51,75%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	66,43%
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**

	"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 коммерческой организации	7,77%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	7,77%
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 - ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"
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

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 30.09.2008 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	BBB-	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://r ating.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-E

Дата государственной регистрации выпуска: 22.02.2005 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 22.02.2005 года

Орган, осуществивший государтсвенную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

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;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие 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%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие 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.

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие 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	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью

дивидендов	
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 выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	2005 год
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	23 июня 2006г., протокол от 23 июня 2006г. №224

эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	
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 акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	113 904 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	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 периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	809 000 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

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	22 июня 2007г., протокол от 22 июня 2007г. №254

(объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	
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.

Приложение I. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 9 месяцев 2008 года.

Протокол входного контроля
Информация о документе:
Файл: О2460066195_997450001_99749974_08_00000513.txt
Дата и время проверки: 30.10.2008 14:19:00
Адрес Отправителя: 19@onp-f55.nalog.ru
ИНН Отправителя: 2460066195
Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество "РусГидро"

Адрес Получателя: mi55@onp-f55.nalog.ru
Код Получателя: 9974
Наименование Получателя: Межрегиональная ИФНС Росси по КН 4

Состав документа:

Порядковый номер: 1
Формат: 2.01002
КНД: 0710001
Наименование: БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
Тип формы: Первичная
Номер корректировки:
Период отчетности: 9 месяцев 2008 года

Результат контроля:

Документ О2460066195_997450001_99749974_08_00000513.txt соответствует формату представления

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 сентября 2008 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	30.09.2008
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**		75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество / форма собственности: частная	по ОКОПФ / ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	. .
Дата отправки / принятия	. .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110		10 666
Основные средства	120	3 062 766	239 009 474
Незавершенное строительство	130	1 063 915	35 681 902
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	124 872 069	62 410 328
Отложенные налоговые активы	145	36 274	684 798
Прочие внеоборотные активы	150	391 243	957 323
Итого по разделу I	**190**	**129 426 267**	**338 754 491**
II. Оборотные активы			
Запасы	210	104 651	993 521
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	30 235	595 570
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		1 033
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	74 416	396 918
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	36 788	352 601
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	5 564 265	11 017 176
в том числе: покупатели и заказчики	231		5 544
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	42 885 503	60 168 094
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 791 170	5 947 291
Краткосрочные финансовые вложения	250	14 117 927	19 412 155
Денежные средства	260	1 905 766	5 011 688
Прочие оборотные активы	270		194
Итого по разделу II	**290**	**64 614 900**	**96 955 429**
БАЛАНС	**300**	**194 041 167**	**435 709 920**

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	156 864 374	245 014 059
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	12 005 098	92 386 165
Резервный капитал	430	106 453	970 610
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с с законодательством	431	106 453	970 610
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 779 260	67 634 234
Итого по разделу III	**490**	**176 755 185**	**406 005 068**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	15 800 000	17 786 053
Отложенные налоговые обязательства	515		725 009
Прочие долгосрочные обязательства	520		129 463
Итого по разделу IV	**590**	**15 800 000**	**18 640 525**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	465 254	348 688
Кредиторская задолженность	620	1 020 728	10 621 028
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	797 572	3 745 180
задолженность перед персоналом организации	622	17 285	122 619
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 706	24 973
задолженность по налогам и сборам	624	25 884	5 362 505
прочие кредиторы	625	175 281	1 365 751
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		18 434
Доходы будущих периодов	640		76 177
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	**690**	**1 485 982**	**11 064 327**
БАЛАНС	**700**	**194 041 167**	**435 709 920**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Арендованные основные средства	910	108 318 790	8 897 640
в том числе: по лизингу	911	4 494 368	6 312 648
аренда помещения	912	2 199	2 224
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 231 823	43 797
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		601 478
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	11 727 507	5 882 703
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	15 639 972	13 458 776
Износ жилищного фонда	970		110
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		6 744
Бланки строгой отчетности		8	30

Член Правления Юшин С.А.

Главный бухгалтер Отто О.В.

Протокол входного контроля
Информация о документе:
Файл: О2460066195_997450001_99749974_08_00000514.txt
Дата и время проверки: 30.10.2008 14:18:59
Адрес Отправителя: 19@onp-f55.nalog.ru
ИНН Отправителя: 2460066195
Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество "РусГидро"

Адрес Получателя: mi55@onp-f55.nalog.ru
Код Получателя: 9974
Наименование Получателя: Межрегиональная ИФНС Росси по КН 4

Состав документа:

Порядковый номер: 1
Формат: 2.01002
КНД: 0710002
Наименование: ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
Тип формы: Первичная
Номер корректировки:
Период отчетности: 9 месяцев 2008 года

Результат контроля:

Документ О2460066195_997450001_99749974_08_00000514.txt соответствует формату представления

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 Января по 30 Сентября 2008 г.

		КОДЫ	
	Форма №2 по ОКУД	0710002	
	Дата (год, месяц, число)	08/09/30	
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195	
Вид деятельности **Производство электроэнергии**	по ОКВЭД	40.10.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности			
Открытое акционерное общество / **частная**	по ОКОПФ / ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384	

наименование	код	За отчетный период (руб)	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	45 498 992,00	31 709 322,00
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(28 571 158)	(23 805 914)
Валовая прибыль	029	16 927 834,00	7 903 408,00
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	16 927 834,00	7 903 408,00
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 395 623,00	1 031 841,00
Проценты к уплате	070	(934 965)	(944 759)
Доходы от участия в других организациях	080	60 895,00	2 467 858,00
Прочие доходы	090	9 444 714,00	15 704 845,00
Прочие расходы	100	(9 378 115)	(15 851 100)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	**17 515 986,00**	10 312 093,00
Отложенные налоговые активы	141	89 127,00	
Отложенные налоговые обязательства	142	(127 806)	
Текущий налог на прибыль	150	(5 159 818)	(1 954 542)
Иные анологичные обязательные платежи	180	(36)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	**12 317 453,00**	8 357 551,00
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	994 660,00	(520 360)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	12 143	116	1 309	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	16	5 150		
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	285 111	2 441		
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	172 325	116 443	53	35
Отчисления в оценочные резервы	250				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-		-
	270	-	-	-	-

Член Правления _____ **Юшин С.А.**

Главный бухгалтер _____ **О.В.Отто**

Приложение II. Изменения в учетную политику Общества на 2008 год.

Открытое акционерное общество «РусГидро»
(ОАО «РусГидро»)

П Р И К А З

18 07 2008 № 419

О внесении изменений в приказ от
29.12.2007 № 504

В связи с созданием 27.05.2008 Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести следующие изменения в приказ ОАО «РусГидро» (далее – Общество) от 29.12.2007 № 504 «Об учетной политике Общества на 2008 год» (далее – Приказ):

1.1. Изложить пункт 5.9.5 приложения 1 к Приказу в следующей редакции:

«5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций» утвержденными приказом Минфина России от 20.05.2003 № 44н. Данные операции, как и убытки (прибыли) прошлых лет присоединенных обществ, выявленные после завершения реорганизации в текущем периоде, отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

1.2. Дополнить с 28.05.2008 приложение 6 к Приказу новым абзацем 20 следующего содержания:

«ИГ - Филиал Ирганайская ГЭС, п. Шамелькала.»

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления, исполнительного директора по экономике и финансам Общества Юшина С.А.

Исполняющий обязанности
Председателя Правления В.А. Зубакин