



РусГидро
Нижне-Бурейская ГЭС

**Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»
(ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»)**

**Пояснительная записка
к годовому отчету
за 2010 год.**

п. Новобурейский
2011г.

Оглавление

1. Основные сведения об организации	4
1.1 Сведения об Обществе	4
1.2 Совет директоров Общества....	4
1.3 Единичный исполнительные орган Общества.....	5
1.4 Ревизионная комиссия Общества	5
1.5 Кадровая политика	6
2. Учетная политика	9
2.1 Основа составления	9
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах	9
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	9
2.4 Нематериальные активы.....	10
2.5 Основные средства	10
2.6 Финансовые вложения	10
2.7 Материально-производственные запасы	10
2.8 Незавершенное производство и готовая продукция	11
2.9 Расходы будущих периодов	11
2.10 Дебиторская и кредиторская задолженность	11
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал	11
2.12 Кредиты и займы полученные	11
2.13 Резервы предстоящих расходов	11
2.14 Совместная деятельность	11
2.15 Признание доходов и расходов	12
2.16 Изменения в учетной политике	13
2.17 Вступительные и сравнительные данные	13
3. Раскрытие существенных показателей	14
3.1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса).....	14
3.2. Незавершенное строительство (стр. 130 Бухгалтерского баланса).....	15
3.3. Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса).....	15
3.4. Материально-производственные запасы (стр. 210 Бухгалтерского баланса).....	16
3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (стр. 240 Бухгалтерского баланса)....	18
3.6. Прочие долгосрочные обязательства (стр. 520 Бухгалтерского баланса).....	19
3.7. Краткосрочные кредиты и займы (стр. 610 Бухгалтерского баланса).....	20

3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620 Бухгалтерского баланса)	20
3.9. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	21
3.10. Акции Общества	22
3.11. Государственная помощь	22
3.12. Основные дочерние и зависимые общества	22
3.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	23
3.14. Прочие доходы и расходы	23
3.15. Налоги	23
3.16. Инвестиции и инновации	24
3.16.1. Инвестиционная деятельность	24
3.16.2. Инновации	25
3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств	26
3.18. Аффилированные лица	26
3.18.1. Список аффилированных лиц	26
3.18.2. Операции со связанными сторонами	27
3.19. Сделки Общества, в совершении которых имелась заинтересованность	28
3.20. Прибыль (Убыток) (форма №2).....	29
3.21. События после отчетной даты	29
3.22. Условные обязательства	29
3.23. Аудитор Общества	30
3.24. Реестродержатель Общества.....	30

I. Основные сведения об организации

1.1. Сведения об обществе

Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС» учреждено по Распоряжению ОАО «Саратовская ГЭС» №88р от 22.05.2006г. на основании решения Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС» (протокол №4 от 19.05.2006г.) и зарегистрировано МИФНС России №2 по Амурской области за основным государственным регистрационным номером 1062813007817.

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС».

Юридический адрес: 676720, Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п.Новобурейский, ул. Советская, д.49.

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» является дочерним обществом ОАО «РусГидро», являющегося единственным его акционером.

В составе Общества зарегистрирован Филиал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»- «Саяногорский подрядный филиал».

Адрес местонахождения филиала: 655619, Россия, Республика Хакасия, г.Саяногорск, пгт.Черемушки.

В составе Общества представительств нет.

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» было учреждено как перспективная российская инжиниринговая компания в сфере проектирования, строительства и эффективной эксплуатации гидроэнергетических объектов России.

Основными направлениями деятельности Общества являются проектирование и строительство объектов гидроэлектроэнергетики.

1.2. Совет директоров Общества

26.05.2010г. годовым Общим собранием акционеров избран Совет директоров, в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Председатель Совета директоров:			
1	Шманенков Сергей Алексеевич	ОАО «УК ГидроОГК»	Начальник Департамента организации капитального строительства
Члены Совета директоров:			
2	Киров Сергей Анатольевич	ОАО «РусГидро»	Исполнительный директор по экономике
3	Гаркин Александр Сергеевич	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Генеральный директор

4	Могилевич Ольга Константиновна	ОАО «РусГидро»	Заместитель начальника Департамента инвестиционных программ
5	Мельников Алексей Александрович	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Департамента управления капиталом

1.3. Единоличный исполнительный орган Общества

Решением совета директоров Общества (протокол №2 от 30.06.2009 года) с 01 июля 2009 года единоличным исполнительным органом назначен Генеральный директор Гаркин Александр Сергеевич.

Решением совета директоров Общества (протокол №17 от 25.06.2010 года) Заместитель председателя правления ОАО «РусГидро» Мантров Михаил Алексеевич уполномочен определять условия трудового договора Генерального директора Общества и подписывать от имени Общества трудовой договор, дополнительные соглашения к трудовому договору, связанные с изменением условий трудового договора, и необходимые документы, связанные с расторжением трудового договора.

1.4. Ревизионная комиссия Общества

№ п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
1	Гатаулин Денис Владиславович	ОАО «РусГидро»	Заместитель начальника Департамента управления капиталом
2	Лукашов Артем Владиславович	ОАО «РусГидро»	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом
3	Никулина Наталья Владимировна	ОАО «РусГидро»	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»
4	Кудряшов Валентин Геннадьевич	ОАО «РусГидро»	Руководитель Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»
5	Дмитриенко Анастасия Владимировна	ОАО «РусГидро»	Ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

1.5. Кадровая политика

Основными направлениями кадровой политики Общества в 2010 году являлись:

- оптимизация численности персонала Общества;
- мотивация труда;
- усиление стимулирующей роли оплаты труда, разработка социальных программ;
- разработка программ развития персонала с целью решения текущих и будущих задач Общества;
- создание условий для закрепления квалифицированных кадров и предотвращения их оттока.

Среднесписочная численность работников Общества за 2010г. составила 95 человек, в т.ч. сотрудники Филиала - 29 человек.

Динамика численности персонала по кварталам 2010 года представлена в таблице 1.

Таблица 1.

Численность	ГОД		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал	
	2009г	2010г.	2009г	2010г.	2009г	2010г.	2009г	2010г.	2009г	2010г.
Среднесписочная численность	10	95	4	25	4	64	4	100	28	191
в т.ч. по Филиалу	2	29	-	16	-	17	-	26	8	57
руководители	6	26	3	12	3	21	3	30	15	41
в т.ч. по Филиалу	1	9	-	9	-	9	-	10	4	10
специалисты	4	30	1	13	1	15	1	26	13	66
в т.ч. по Филиалу	1	7	-	7	-	8	-	6	4	7
рабочие	-	39	-	-	-	28	-	44	-	84
в т.ч. по Филиалу	-	13	-	-	-	-	-	10	-	40

Увеличение численности работающих в Обществе обусловлено следующими факторами:

- увеличением объема работ;
- привлечение высококвалифицированных кадров.

В 2010 году увеличились объемы работ на Площадках Бурейской ГЭС, а также на Саяно-Шушенской ГЭС.

Во второй половине июня 2010г. активно развернулось строительство на створе Нижне-Бурейской ГЭС.

Структура работников Общества на 31.12.2010г. по категориям (руководители, специалисты, рабочие) представлена на диаграмме 1.

Диаграмма 1.

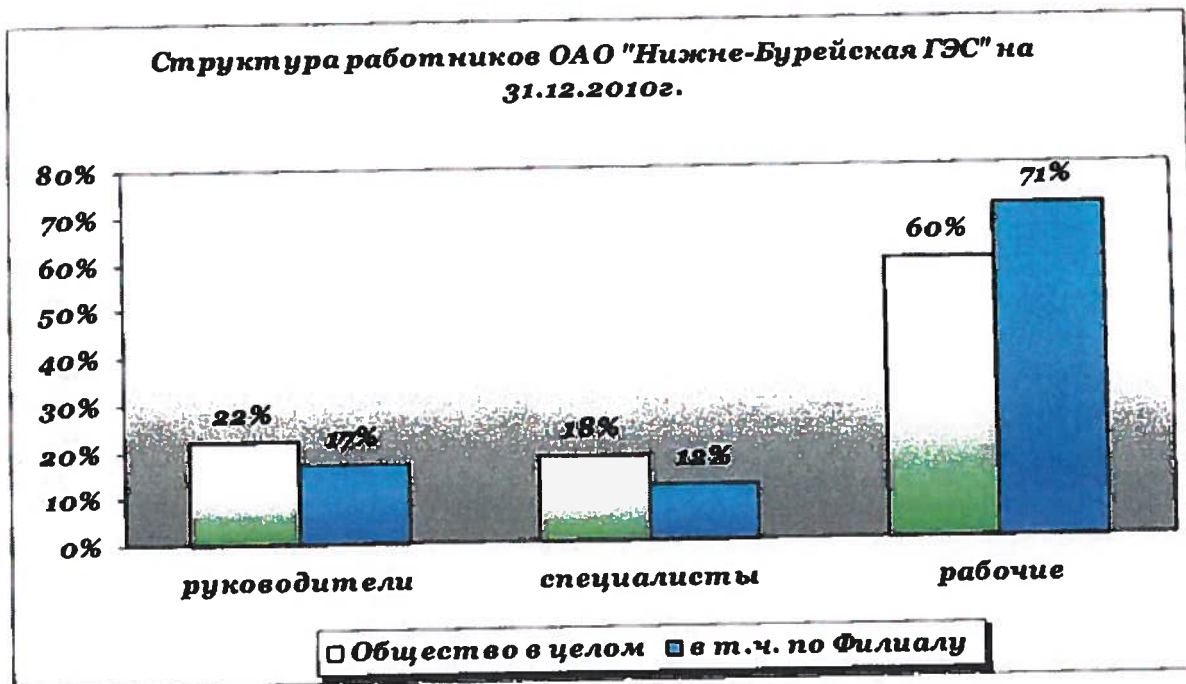


Таблица 2.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Руководители	Специалисты	Рабочие	Итого
1	Количество работников	чел.	56	45	149	250
	в т.ч. по Филиалу	чел.	11	8	47	66
2	Состав	%	22	18	60	100%
	в т.ч. по Филиалу	%	17	12	71	100%

Возрастной состав персонала Общества представлен в круговой диаграмме 2.

Диаграмма 2.

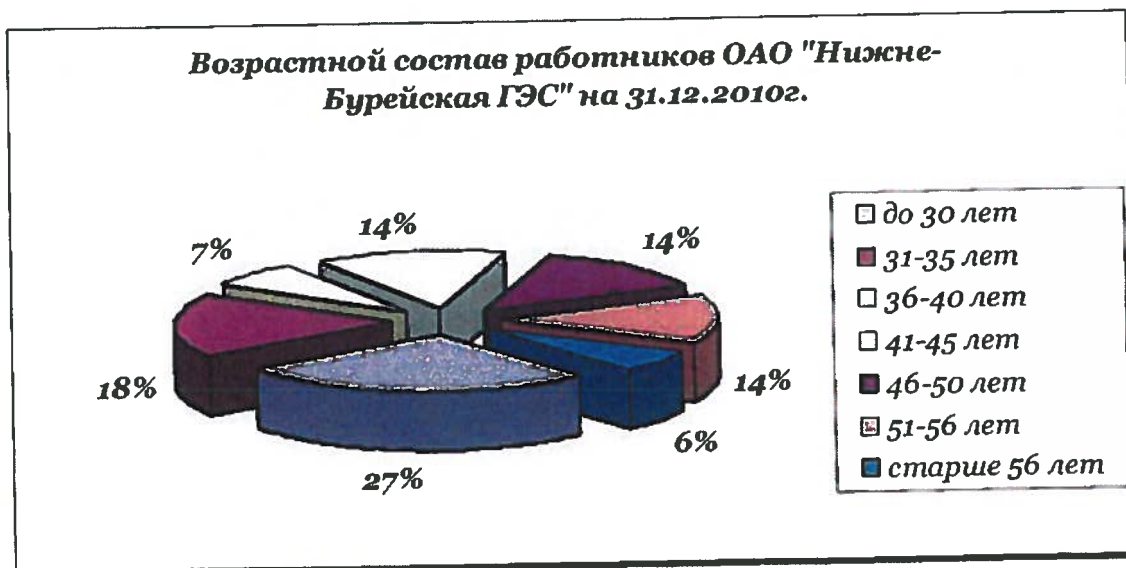


Таблица 3.

№ п/п	Наименование	Количество, чел.	%
1	до 30 лет	68	27
2	31-35 лет	44	18
3	36-40 лет	18	7
4	41-45 лет	34	14
5	46-50 лет	34	14
6	51- 56 лет	35	14
7	старше 56 лет	17	6
8	Итого	250	100%

Анализ причин увольнения работников Общества представлен в круговой диаграмме 3.

Диаграмма 3.

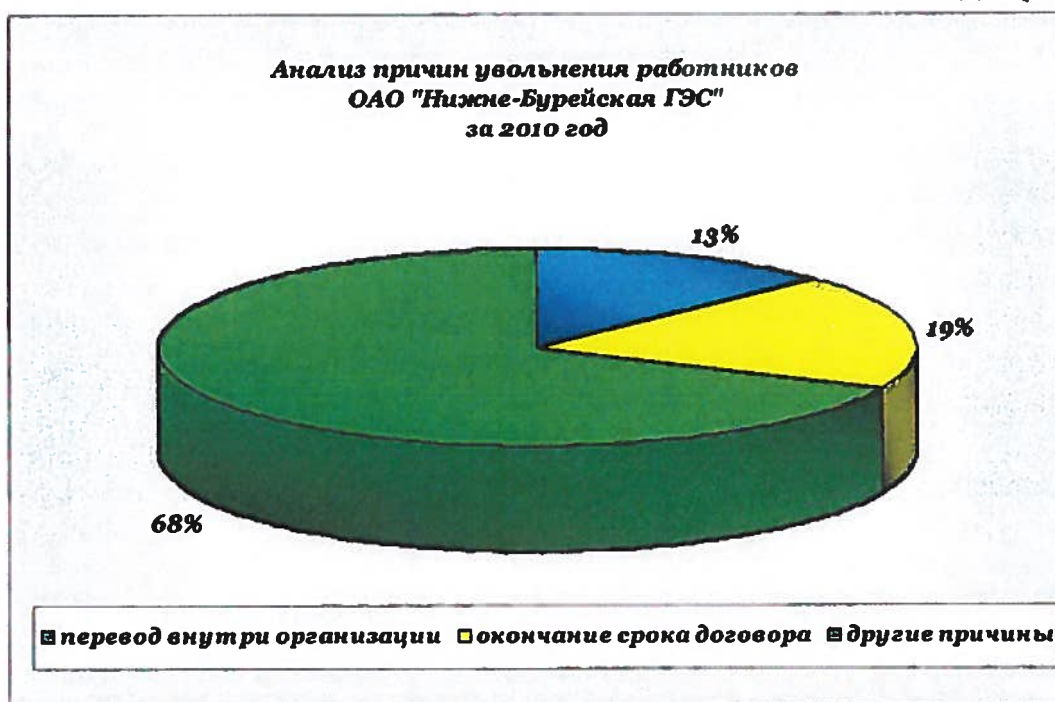


Таблица 4.

№ п/п	Причины увольнения	Кол-во, чел.	Состав, %
2	перевод внутри организации	10	13
3	окончание срока договора	14	19
8	другие причины	52	68
12	Уволено всего:	76	100%

Основной причиной увольнения является *собственное желание работника* (68%).

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. В частности:

- Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996г. № 129-ФЗ,
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998г. № 34н,
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 N 106н.

Финансовая отчетность составлена в тысячах рублях, на основе данных синтетического и аналитического учета, путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете способом двойной записи в соответствии с утвержденным рабочим планом счетов. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета являлись первичные документы, оформленные в соответствии с установленными требованиями и подтверждающие факт совершения хозяйственных операций.

Отражение хозяйственных операций в бухгалтерском учете производится в рублях и копейках.

Все первичные и распорядительные документы оформлены подписями должностных лиц в установленном порядке.

Оценка активов и обязательств Общества на начало и конец отчетного периода производилась исходя из фактических затрат на их приобретение.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

Хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах за отчетный период в Обществе не было.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

Нематериальными активами Общество не владеет.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей. Объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, изготовление и сооружение.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации, в соответствии с ПБУ 6/01.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002г. № 1.

Расходы от выбытия основных средств согласно учетной политике отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и прочих расходов.

2.6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском учете по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

2.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней скользящей себестоимости материала.

Реализация товарно-материальных ценностей на сторону производится по договорной цене и отражается в составе прочих доходов и прочих расходов.

В отчетности материальные запасы отражаются по средней сложившейся стоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

2.8. Незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости. Готовая продукция на складах Общества отсутствует.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены, как расходы будущих периодов и учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов.

В составе расходов будущих периодов отражены:

- Расходы по оплате отпусков;
- Расходы по обязательному и добровольному страхованию;
- Расходы на приобретение лицензий;
- Расходы по приобретению программных продуктов.

Данные расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

2.10. Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и контрагентами.

Создание резервов по сомнительным долгам не предусмотрено.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Размер уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества.

2.12. Кредиты и займы полученные

Полученные Обществом заемные средства на основании договоров купли-продажи векселей, договоров займа были предоставлены на беспроцентной основе.

2.13. Резервы предстоящих расходов

Резервы предстоящих расходов не создавались.

2.14. Совместная деятельность

Совместная деятельность в обществе отсутствует.

2.15. Признание доходов и расходов

Доходы и расходы в зависимости от их характера, условия получения и направления деятельности подразделяются на:

- доходы и расходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы;
- прочие расходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются:

- выручка от реализации строительного-монтажных работ, ПИР, ПНР;
- выручка от реализации услуг генподряда;
- выручка от выполнения ремонтных работ и услуг;
- выручка от предоставления услуг по аренде имущества;
- выручка от оказания транспортных услуг;
- выручка от оказания услуг водного транспорта;
- выручка от оказания услуг водолазов.

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) принимается для целей налогообложения по мере отгрузки товаров, выполненных работ, оказанных услуг.

Учет выручки от выполнения строительного-монтажных работ, оказанных услуг, продажи товарно-материальных ценностей в бухгалтерском учете осуществляется на основе метода начисления, при котором определение выручки от реализации продукции (работ, услуг) производится исходя из принципа временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке).

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими доходами. Прочими доходами Общество признает:

- выручку от реализации МПЗ;
- выручка от предоставления услуг по субаренде имущества;
- прочие доходы, не являющиеся предметом деятельности Общества (штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, имущество в излишке по результатам инвентаризации, полученные проценты и прочие доходы.)

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с:

- выполнением строительного-монтажных работ, ПИР ПНР,
- выполнением ремонтных работ и услуг,
- предоставлением услуг по аренде имущества;
- оказанием транспортных услуг;
- оказанием услуг водного транспорта;
- оказанием услуг водолазов.

Все остальные расходы относятся к прочим расходам.

К прочим расходам относятся:

- покупная стоимость МПЗ, реализованных сторонним организациям;
- расходы, связанные со сдачей имущества в субаренду;
- услуги банка;

- расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений и иных аналогичных мероприятий,
- льготный проезд в отпуск,
- материальная помощь и пр.

2.16. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2010г. Изменения не вносились.

2.17. Вступительные и сравнительные данные

Конечные показатели бухгалтерской отчетности предшествующего отчетного периода соответствуют начальным показателям бухгалтерской отчетности текущего отчетного периода.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Таблица 5.

Наименование показателя	Период	На начало года		Остаточная стоимость	Поступило	Изменения за период			На конец периода			Первоначальная стоимость в % к итогу	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Остаточная стоимость
Основные средства-всего	За 2009 г.	949	425	524	8979	286	142	1216	9642	1499	8143	100	
	За 2010 г.	9642	1499	8143	407203	239	239	29659	416606	30919	385687	100	
В том числе: Здания	За 2009 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	За 2010 г.	-	-	-	108474	-	-	3476	108474	3476	104998	26	
Сооружения	За 2009 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	За 2010 г.	-	-	-	39262	-	-	1174	39262	1174	38088	9	
Машинны и оборудование	За 2009 г.	483	288	195	8939	148	97	1138	9274	1329	7945	96	
	За 2010 г.	9274	1329	7945	103803	239	239	16103	112838	17193	95645	27	
Транспортные средства	За 2009 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	За 2010 г.	-	-	-	154767	-	-	8657	154767	8657	146110	37	
Производственный и хозяйственный инвентарь	За 2009 г.	466	137	329	40	138	45	78	368	170	198	4	
	За 2010 г.	368	170	198	859	-	-	249	1227	419	808	1	
Земельные участки	За 2009 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	За 2010 г.	-	-	-	38	-	-	-	38	-	38	-	

Анализ наличия и движения основных средств в организации показывает, что первоначальная стоимость за 2010 год по сравнению с 2009 годом возросла на 406 964 тыс.руб., это свидетельствует о расширении деятельности организации.

Видна значительная динамика увеличения первоначальной стоимости машин и оборудования в 2010 году на 103 564 тыс.руб. по сравнению с 2009г., а так же по данной группе наблюдается списание основных средств в 2010г. (239 тыс.руб.), это связано с износом оборудования.

В 2010г. наибольший удельный вес в процентом выражении от общей стоимости основных средств по группам занимают транспортные средства – 37%. Далее идут машины и оборудование – 27%, здания – 26%, сооружения – 9%.

В 2009г. наибольший удельный вес в процентом выражении от общей стоимости основных средств по группам занимают машины и оборудование -96%. Оставшуюся часть занимает производственный и хозяйственный инвентарь – 4%.

Переоценка основных средств в 2010 году не проводилась.

3.2. Незавершенное строительство (стр. 130 Бухгалтерского баланса)

Капитальные вложения по приобретению, модернизации, реконструкции основных средств, строительству объектов хозяйственным способом, а также прочие затраты, связанные с приобретением и монтажом основных средств, учитываются на счете 08 «Капитальные вложения» по фактической стоимости.

Аналитический учет капитальных вложений ведется в разрезе: субсчетов; групп основных средств; по каждому строящемуся или приобретенному объекту основных средств; видам затрат.

Стоимость незавершенного строительства на 31.12.2009г. составила 270 589 тыс. руб.

За текущий год фактические затраты на незавершенное строительство составили 242 180 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- ПИР – 76 177 т.р.,
- СМР, выполненные субподрядными организациями – 90 953 т.р.,
- Собственные материалы – 41 337 т.р.,
- Прочие – 33 713 т.р.

Стоимость незавершенного строительства на 31.12.2010г. составила 512 769 тыс. руб.

Основным источником финансирования капитальных вложений в 2010 году явились заёмные средства.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010г. на балансе Общества учтены долгосрочные финансовые вложения в сумме 30 000 тыс. руб., представляющие собой вклад в дочернее предприятие ООО «Корпорация развития Забайкалья».

3.4. Материально-производственные запасы (стр.210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы в бухгалтерском учете оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Таблица 6.

Наименование показателя	На начало года		Изменения за период				На конец периода		В % к итогу	
	2009 г.	2010 г.	Поступило		Выбыло		2009 г.	2010 г.	2009 г.	2010
			2009 г.	2010 г.	2009 г.	2010 г.				
Запасы – всего:	-	2627	9736	155852	7109	129530	2627	28949	100	100
В том числе:										
Сырье и материалы	-	545	2670	85682	2125	78910	545	7317	21	25
Топливо	-	-	-	5356	-	4918	-	438	-	2
Запасные части	-	-	-	37207	-	23913	-	13294	-	46
Специальная оснастка и специальная одежда	-	-	-	1666	-	679	-	987	-	3
Строительные материалы	-	1747	3277	14431	1530	12793	1747	3385	67	12
Прочие материалы	-	335	3789	11510	3454	8317	335	3528	12	12

Наличие материально-производственных запасов на конец 2010г. в сравнении с 2009г. значительно увеличилось и составило 28 949 тыс.руб.

Наибольшую долю в составе материально-производственных запасов занимают запасные части-46%. Оставшаяся часть приходится на:

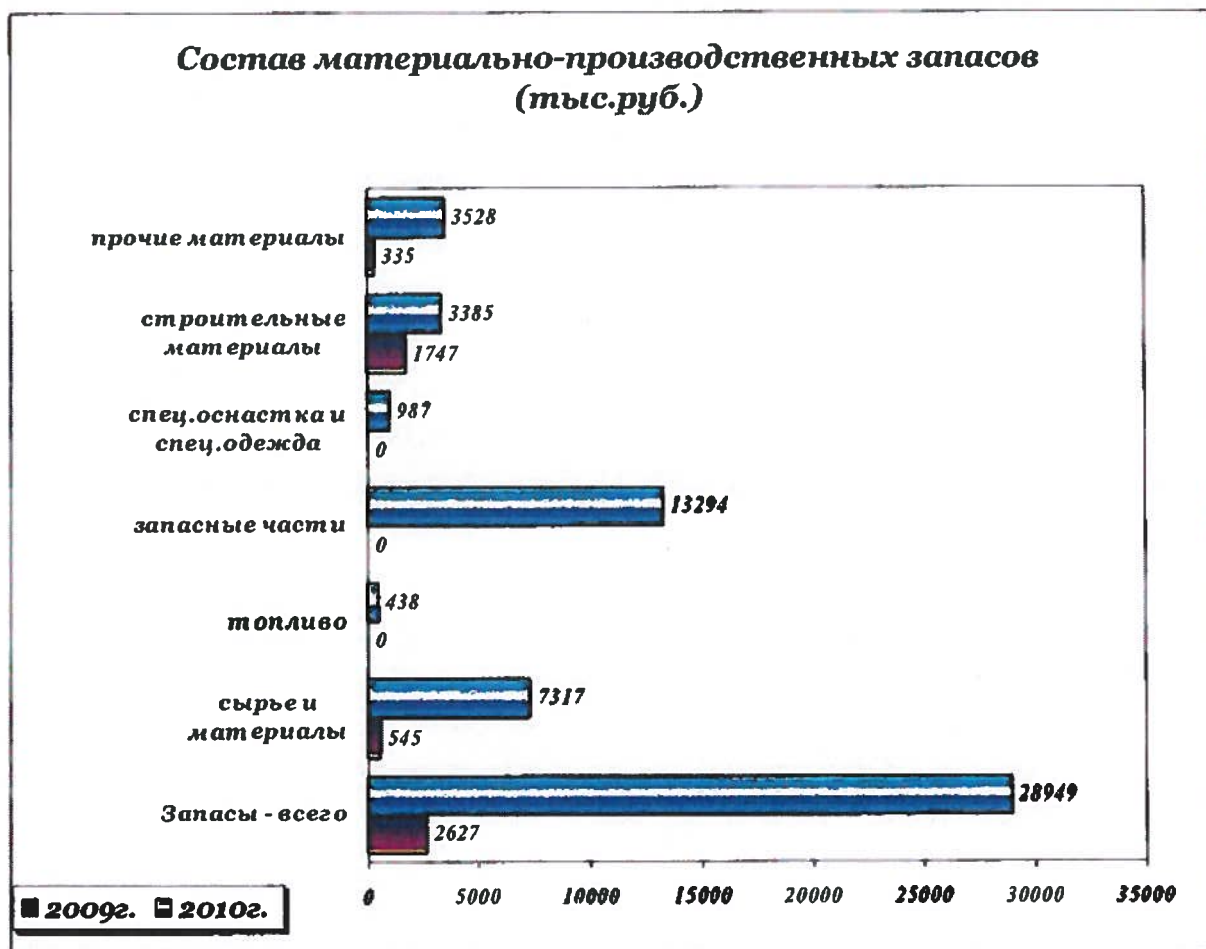
- сырье и материалы - 25%;
- строительные материалы - 12%*;
- прочие материалы – 12%;
- специальная оснастка и специальная одежда – 3%;
- топливо – 2%.

В 2009г. структура состава МПЗ имела вид:

- строительные материалы – 67%;
- сырье и материалы – 21%;
- прочие – 12%.

Состав материально-производственных запасов Общества в соотношении 2009 год к 2010 году представлен в тыс.руб. на диаграмме 4.

Диаграмма 4.



Незавершенное производство (НЗП) оценено по фактической себестоимости.

Величина НЗП на конец отчетного периода в стоимостном выражении составила 12 728 тыс.руб. В том числе: 1 017 тыс.руб. – затраты на проведение водолазных работ, 11 711 тыс.руб. – затраты на выполнение строительно-монтажных работ.

Расходы будущих периодов (РБП) за отчетный год увеличились с 84 тыс.руб. на начало года до 3528 тыс.руб. на конец года. Поступление расходов будущих периодов за год составило 3444 тыс. руб.

Структура расходов будущих периодов на 31 декабря 2010 года приведена в таблице 7.

Таблица 7.

№ п/п	Вид РБП	Сумма, тыс.руб.	Состав, %
1	Расходы на оплату труда будущих периодов	68	2
2	Расходы на страхование имущества, ответственности и пр.	2166	61
3	Программное обеспечение	1294	37
4	РБП всего:	3528	100%

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (стр.240 Бухгалтерского баланса)

Дебиторская задолженность отражена в бухгалтерском учете исходя из цен, предусмотренных договором и сложившихся остатков по расчетам с контрагентами.

По состоянию на 31.12.2010г. резерв на покрытие сомнительной дебиторской задолженности не создавался.

Наличие дебиторской задолженности представлено в таблице 8.

Таблица 8.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс.руб., в т.ч. на 31 декабря		% к итогу	
		2009г.	2010г.	2009г.	2010г.
1	Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
2	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	203 432	267 821	100%	100%
2.1	в том числе: Покупатели и заказчики (строка 241)	200 317	9 254	98,47	3,46
	ОАО "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"	50 069		24,61	
	ОАО "Энергостроительный комплекс ЕЭС"	149 398		73,44	
	ООО "Амурское отделение Системы и Сети"		1 064		0,40
	ОАО "Бурягэсстрой"		6 234		2,33
	ООО "ДАЛЬПРОМСТРОЙМОНТАЖ"		213		0,08
	ОАО "ДМУ Гидромонтаж"		287		0,11
	ООО "Гидромонтаж"		398		0,15

	Филиал ОАО "Институт Гидропроект"- "КИЭ№5"		188		0,07
	Прочие	850	870	0,42	0,32
2.2	Авансы выданные (строка 245)	2 909	148 319	1,43	55,38
	ОАО "УК ГидроОГК"	727		0,36	
	ОАО "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"	456		0,22	
	ООО "Системы и Сети"	724		0,36	
	ЗАО "Центр СГЭМ"	595		0,29	
	ООО Канский завод легких металлоконструкций "Маяк"		4 718		1,76
	ООО "Цедима"		9 800		3,66
	ООО "Сталт ЛТД"		24 690		9,22
	ОАО "Ленгидропроект"		10 292		3,84
	ЗАО "СоюзЭнергоИндустрия"		5 560		2,08
	ООО "Арсенал"		5 700		2,13
	ООО "Спецстрой"		22 470		8,39
	ОАО "ЭККЕР"		26 473		9,89
	ЗАО "Асфальт"		19 000		7,09
	ООО "Надежда"		7 340		2,74
	ООО "Управляющая компания "ТЕХСТРОЙКОНТРАКТ"		2 147		0,80
	ООО "Компания импульс"		1 650		0,62
	ООО "ТехНООсфера"		1 125		0,42
	ФГУП "ГлавУпДК при Мид России"		649		0,24
	Прочие	407	6 705	0,20	2,50
2.3	Прочие дебиторы (строка 246)	206	110 248	0,10	41,16
	Переплата по налогам и сборам		101 190		37,78
	Задолженность внебюджетных фондов		149		0,05
	НДС по авансам полученным		6 881		2,57
	Прочие	206	2 028	0,10	0,76

По сравнению с 2009 годом сумма дебиторской задолженности увеличилась на 64 389 тыс. руб., и составила сумму 267 8212 тыс. руб. При этом сумма задолженности покупателей и заказчиков уменьшилась на 191 063 тыс. руб. Сумма авансов выданных и прочей дебиторской задолженности возросла соответственно на 145 410 тыс.руб. и 110 042 тыс.руб.

3.6. Прочие долгосрочные обязательства (стр. 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочной кредиторской задолженности на 31.12.2010 года числится займ, полученный от ОАО «РусГидро» на пополнение оборотных средств по договору № ОГ-83-21-2009 от 01.09.2009г., на общую сумму 54 000 тыс.руб. В 2010 году сумма гашения составила 24 295 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2010г. задолженность по данному обязательству составляет 27 705 тыс.руб.

3.7. Краткосрочные кредиты и займы (стр. 610 Бухгалтерского баланса)

Краткосрочные займы и кредиты Общества в балансе отражаются по строке 610 «Краткосрочные займы и кредиты».

На конец отчетного периода краткосрочные займы и кредиты в составе краткосрочных обязательств Общества составили 788 608 тыс. руб. Из них привлеченные средства путем выпуска векселей составили – 729 608 тыс.руб., займ на пополнение оборотных средств от ОАО «РусГидро» по договору №ОГ-114-11-2010 от 07.07.2010г. – 59 000 тыс.руб.

Гашения основного долга в 2010 году не производилось.

Просроченная задолженность по краткосрочным займам отсутствует.

3.8. Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены: расчеты с поставщиками и субподрядными организациями, расчеты с работниками, бюджетами всех уровней, внебюджетными фондами, прочими кредиторами.

Наличие краткосрочной кредиторской задолженности представлено в таблице 9.

Таблица 9.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма, тыс.руб., в т.ч. на 31 декабря		% к итогу	
		2009г.	2010г.	2009г.	2010г.
1	Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	145 108	487 458	100%	100%
1.1	в том числе: Поставщики и подрядчики (строка 621)	125 097	86 548	86,21	17,76
	ООО "Амурское отделение Системы и Сети"	80 427		55,43	
	ОАО "Гидроэлектромонтаж"	12 289		8,47	
	ООО "ДАЛЬПРОМСТРОЙМОНТАЖ"	6 872		4,73	
	ООО "ИнтерСтрой"	10 227	71 971	7,05	14,77
	ООО "Сталт ЛТД"	10 171		7,01	
	ООО "СаянЭнергоРесурс"	3 129		2,16	
	ООО "Спецстрой"		4 262		0,87
	Филиал ОАО "Институт Гидропроект"- "КИЭ№5"		2 683		0,55
	ОАО "Объединенная Энергостроительная Корпорация"		1 358		0,28
	ООО "Цедима"		832		0,17
	ОАО "Холдинговая компания "Красноярскгэсстрой"		754		0,16
	ООО "А-Дата"		584		0,12
	ФГУ "Федеральный центр ценообразования"		750		0,15
	ОАО "Иркутский завод сборного железобетона"		483		0,10
	ООО "Техноавиа-Хабаровск"		467		0,10

	Прочие	1 982	2 404	1,36	0,49
1.2	Задолженность перед персоналом по оплате труда (строка 623)	694	891	0,48	0,18
1.3	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (строка 624)	194	1 704	0,13	0,35
1.4	Задолженность по налогам и сборам (строка 625)	19 029	4 101	13,11	0,84
1.5	Прочие кредиторы (строка 626)	94	394 214	0,07	80,87
	в том числе:				
	Авансы полученные:		45 110		9,25
	ОАО "Энергостроительный комплекс ЕЭС"		44 360		9,10
	ООО "Стройконтракт"		750		0,15
	Расчеты с подотчетными лицами	56	332	0,04	0,07
	Расчеты с прочими кредиторами:	38	348 772	0,03	71,55
	в том числе:				
	ОАО "РусГидро"		345 446		70,87
	Прочие	38	3 326	0,03	0,68

По сравнению с 2009 годом сумма кредиторской задолженности увеличилась на 342 350 тыс.руб., и составила сумму 487 458 тыс.руб. При этом сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на 38549 тыс.руб. Сумма задолженности перед персоналом по оплате труда возросла незначительно, на 197 тыс.руб. и составила 891 тыс.руб. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 1 510 тыс.руб. и составила 1 704 тыс.руб. Значительно уменьшилась задолженность по налогам и сборам, на 14 928 тыс.руб. и на 31.12.2010г. составила 4 101 тыс.руб. Самое заметное изменение в структуре кредиторской задолженности занимает строка 626 – «Прочие кредиторы». Сумма данной задолженности увеличилась с 94 тыс.руб. до 394 214 тыс.руб. Основной составляющей задолженности явились расчеты по оплате размещенных акций до изменения суммы уставного капитала – 345 446 тыс. руб.

3.9. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

Основное движение на забалансовых счетах отражается по операциям с собственными векселями. В 2010г. увеличение остатка по счету 009 составило 417 181 тыс.руб., за счет выпуска и реализации ОАО «РусГидро» собственных векселей. На 31.12.2010г. общая сумма по счету 009 составляет – 729 608 тыс.руб.

В 2010 году векселя к гашению не предъявлялись.

В составе «Обеспечений обязательств и платежей полученных», учитываемых на забалансовом счете 008 числятся два займа, полученные от ОАО «РусГидро» общей суммой на 113 000 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2010г. сумма задолженности погашена в размере 26 295 тыс.руб.

3.10. Акции Общества

По состоянию на 31.12.2010г. уставный капитал Общества полностью оплачен, составляет 150 тыс.руб. и состоит из:

Таблица 10.

Вид акции	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	150 000	1,00	-
Привилегированные акции	-	-	-
ИТОГО:	150 000	1,00	-

100 % акций принадлежит ОАО «РусГидро».

Решением общего собрания акционеров Общества (Протокол Правления ОАО «РусГидро» № 432пр/1 от 01.02.2010г.) принято решение:

- о внесении изменений в Устав Общества. Статью 4 дополнить пунктом 4.6. в следующей редакции: «4.6. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

- об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей.

18 марта 2010 года ФСФР России зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 410 000 000 штук.

Окончание срока размещения ценных бумаг – дата размещения последней ценной бумаги данного дополнительного выпуска, но не позднее одного года с даты государственной регистрации данного дополнительного выпуска ценных бумаг.

3.11. Государственная помощь

В отчетном году Общество не получало субвенций из федерального бюджета.

3.12. Основные дочерние и зависимые общества

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» участвует в дочернем Обществе с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья», размер уставного капитала которого 60 000 тыс. руб. Доля ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» составляет 50% - 30000 тыс.руб.

3.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

В 2010 году получена выручка от реализации услуг в сумме 718 625 тыс.руб., расходы от обычных видов деятельности составили 708 446 тыс.руб.

3.14. Прочие доходы и расходы

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках по видам и величинам в сопоставлении с предыдущим годом и представлены в таблице 11.

Таблица 11.

Виды доходов и расходов	Сумма, тыс.руб.	
	2009г.	2010г.
Прочие доходы	4 015	123 878
в том числе:		
- прочие доходы	-	111 876
- внереализационные доходы	2	-
- выбытие основных средств	206	-
- доходы от реализации и иного выбытия НЗС, оборудования	3 389	-
- доходы от реализации и выбытия МПЗ	-	7 764
- доходы от реализации прочих работ и услуг	-	3 068
- проценты к получению	418	1 170
Прочие расходы	3 837	121 032
в том числе:		
- прочие расходы	258	109 369
- выбытие основных средств	143	-
- расходы от реализации и иного выбытия НЗС, оборудования	3 388	-
- услуги банков	37	524
- расходы от реализации прочих работ и услуг	-	461
- расходы от реализации и выбытия МПЗ	-	7 538
- стоимость безвозмездно переданных активов	-	21
- расходы на организацию выпуска и обслуживания собственных акций	11	231
- убытки прошлых лет	-	517
- расходы на социальные мероприятия	-	2 371

3.15. Налоги

Учет выручки от выполнения строительно-монтажных работ, оказанных услуг, товароматериальных ценностей в бухгалтерском учете, как и в налоговом учете, осуществляется на основе метода начисления.

Задолженность по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2010 года имеет следующую структуру:

Таблица 12.

Наименование показателя	Остаток в тыс.руб. на	
	31.12.2009г.	31.12.2010г.
Налог на прибыль	7353	- 11 163
Налог на добавленную стоимость	11509	- 89 500
Налог на имущество	49	3 367
Прочие налоги	118	206

Задолженность по налогам является текущей.

3.16. Инвестиции и инновации

3.16.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту на 2010 год в объеме 5,00 млн.руб. был утвержден Приказом ОАО "РусГидро" и ОАО "УК ГидроОГК" от 18.03.2010 №141/1п-24

Источники финансирования:

- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» - 5,00 млн.руб.

Лимиты Инвестиционной программы на 2010г. были скорректированы и составили 414,00 млн.руб., в том числе поквартально (Лимитное письмо ОАО «УК «ГидроОГК» №545УК.ЮГ от 08.12.2010г. в соответствии с приказом ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» № 1060/1п-145 от 30.11.2010г.).

Источники финансирования:

- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» - 2,72 млн.руб.
- Неиспользованные средства на начало 2010 года - 409,00 млн.руб.
в том числе:
Прибыль с нерегулируемого сектора - 350,00 млн.руб.
Нераспределенная прибыль 2008 года - 59,00 млн.руб

Планом инвестиционной программы Общества в 2010 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 282,03 млн.руб. без учета НДС. Фактическое освоение составило 276,47 млн.руб. без учета НДС (98,03 %).

Описание проекта

2006 г. Общество приступило к реализации проекта Нижне-Бурейская ГЭС мощностью 320 МВт. Район строительства Нижне-Бурейской ГЭС находится в Амурской области и отличается специфическими особенностями, присущими Дальнему Востоку. Створ гидроузла расположен на р.Бурее, на расстоянии 84,6

км. от устья и в 90 км. ниже Бурейской ГЭС, в юго-восточной части Бурейской равнины, в 200 км. восточнее г. Благовещенска. Нижне-Бурейская ГЭС проектировалась как составная часть единого Бурейского энергетического комплекса. Основная задача Нижне-Бурейской ГЭС - выполнение функций контррегулятора вышерасположенной Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы.

В 2010 году выполнены следующие работы:

1. Доработан "Проект «Нижне-Бурейская ГЭС» с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище. Корректировка" по замечаниям государственной экспертизы.
2. Предоставлены дополнительные материалы экологической экспертизы по переносу границ особых природных зон (заказников) местного значения. В начале 2011г. планируется проведение предварительных общественных слушаний для подготовки соответствующего постановления Администрации Амурской области.
3. Оформлен землеотвод под основные сооружения Нижне – Бурейской ГЭС и зоне затопления. Получено разрешение на строительство подготовительного периода до 31.12.2012 года.
4. В рамках подготовительного периода в 2010г. выполнены следующие физобъемы работ:

Таблица 13.

№ п/п	Наименование работ	Физобъемы
1	Лесосводка, лесочистка, первичная планировка площадей	64.200 м ²
2	Земляные работы (насыпь, м ³ /выемка, м ³)	198.310 м ³ /10.510 м ³
3	Сборный бетон и железобетон, м ³	88,8 м ³
4	Гидротехнический бетон, м ³	21,0 м ³
5	Металлоконструкции и ГМО. тонн	17,5 тонн
6	Асфальт, м ² /тонн	42.095 м ² /13.532 тонн

5. Основные проектные и изыскательские работы в 2010г.:
 - корректировка проекта по замечаниям Главгосэкспертизы;
 - разработка рабочей документации на подготовительный период строительства.

Выполнение инвестиционной программы, финансирование (млн.руб.):

Таблица 14.

Наименование направления	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт
Нижне-Бурейская ГЭС	59,4	111,74	413,93

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

3.16.2. Инновации

Инновационных решений и технологий за отчетный период не применялось.

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В течении 2010 года чрезвычайных обстоятельств не было.

3.18. Аффилированные лица

Общество контролируется ОАО «РусГидро», которому принадлежит 100% обыкновенных акций Общества.

3.18.1. Список аффилированных лиц

Таблица 15.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Шманенков Сергей Алексеевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.05.2010	-	-
2	Киров Сергей Анатольевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.05.2010	-	-
3	Гаркин Александр Сергеевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.05.2010	-	-
4	Могилевич Ольга Константиновна	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.05.2010	-	-
5	Мельников Алексей Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.05.2010	-	-
7	ОАО «РусГидро»	660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	Имеет право распоряжаться 100% общего количества голосов, принадлежащих на акции, составляющие уставной капитал	26.05.2006	100	100

			данного лица			
8	Гаркин Александр Сергеевич	Амурская область, г. Благовещенск	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	01.07.2009	-	-
9	Группа лиц ОАО «РусГидро»	Перечень лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», приведен на сайте http://www.rushydro.ru	Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо		-	-

3.18.2 Операции со связанными сторонами

Закупки у связанных сторон

Структура закупок у связанных сторон представлена в таблице 16.

Таблица 16.

Наименование связанной стороны – зависимые общества	Сумма, тыс.руб.	
	2009г.	2010г.
ОАО «УК ГидроОГК»	6 255	5 000
ОАО «Ленгидропроект»	93 009	75 605
ОАО «Саяно-Шушенский автотранспортный центр»	1 419	5 874
Филиал ОАО «РусГидро»- «Бурейская ГЭС»	1 582	408 789
ОАО «РЭМИК»	607	-
ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт»	8 237	5 675
Филиал ОАО «РусГидро»- «Саяно-Шушенская ГЭС»	33	182
ОАО «Центр серв. Обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС»	6 452	568
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"	-	9 455
Филиал ОАО "Институт Гидропроект"- "КИЭ №5"	-	7 322
Итого	117 594	518 470

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Таблица 17.

Наименование связанной стороны – зависимые общества	Сумма, тыс.руб. на 31 декабря	
	2009г.	2010г.
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
ОАО «УК ГидроОГК»	727	-
ОАО «Ленгидропроект»	-	10 292
ОАО «Саяно-Шушенский Автотранспортный центр»	456	33
ОАО «Саяно-Шушенский гидроэнергоремонт»	50 069	-
ОАО «ЭСКО»	149 399	-
Филиал ОАО «РусГидро»- «Бурейская ГЭС»	-	50
Филиал ОАО "Институт Гидропроект"- "КИЭ №5"	-	188

Итого	200 651	10 563
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА		
Филиал ОАО «РусГидро»- «Бурейская ГЭС»	532	-
Филиал ОАО «РусГидро»- «Саяно-Шушенская ГЭС»	33	27
ОАО «Центр серв. Обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС»	176	-
ОАО «Саяно-Шушенский Автотранспортный центр»	-	222
Филиал ОАО "Институт Гидропроект"-«КИЭ №5"		2 683
ОАО «ЭСКО»		44 360
ОАО "РусГидро"		345 446
Итого	741	392 738

3.19. Сделки Общества, в совершении которых имелась заинтересованность

За отчетный период ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» крупные сделки не заключались.

В 2010 году была заключена 1 сделка, признанная в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, одобренная до её заключения Советом директоров Общества.

Таблица 18.

№ п/п	Наименование	Заинтересованное лицо	Существенные условия, сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении
1	Договор займа №ОГ-114-11-2010 от 07.07.2010.	ОАО «РусГидро»	<p>Заемщик – ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»;</p> <p>Займодавец – ОАО «РусГидро»;</p> <p>Сумма займа – 59 000 000,00 (Пятьдесят девять миллионов) рублей 00 копеек;</p> <p>Срок возврата – до 31.12.2010;</p> <p>На сумму займа начисляются проценты по ставке – беспроцентный (0%);</p> <p>Условия предоставления займа – единовременно или траншами на основании Заявки Заемщика;</p> <p>Условия досрочного возврата – допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.</p>	<p>Совет директоров протокол №17 от 25.06.2010г.</p>

Решением Совета директоров Общества протокол № 23 принято решение о внесении изменений в решение Совета Директоров протокол № 17 от 25.06.2010г. о продлении срока гашения займа до 31.12.2011г.

Вознаграждения директорам

В 2010г. Общество начислило членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения на общую сумму 91 тыс. руб. Список членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.20. Прибыль (Убыток) (форма № 2)

По итогам 2010 года обществом получена прибыль в сумме 13025 тыс. руб., сложившаяся из суммы прочих доходов и расходов, скорректированная на сумму отложенного налогового обязательства.

Налог на прибыль определен в соответствии с ПБУ 18/02. Влияние постоянных и временных разниц следующее.

Таблица 19.

№ п/п	Содержание операции	Сумма, тыс.руб.
		2010г.
1	Прибыль до налогообложения	13 025
2	Условный расход (налог на бухгалтерскую прибыль)	2 605
3	Постоянные разницы	4 391
4	Постоянные налоговые обязательства	878
5	Налогооблагаемая база	17 416
6	Налог на прибыль	3 483

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании расходов в бухгалтерском и налоговом учете.

3.21. События после отчетной даты

События после отчетной даты отсутствуют.

3.22. Условные обязательства

Дирекция Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных условных обязательств.

3.23. Аудитор Общества

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» г. Москва.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е-003505, выдана на основании приказа Минфина РФ №60 от 4 марта 2003 г. сроком на 5 лет и продлена приказом Минфина РФ №109 от 14 февраля 2008 г. сроком до 04.03.2013 года.

3.24. Реестродержатель

В 2010 году реестродержателем в Обществе является:

Таблица 20.

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Центральный Московский депозитарий»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «ЦМД»
Место нахождения	107078, г.Москва, Орликов переулок, д.3, корп.В
Почтовый адрес	105066, г.Москва, а/я 145
Телефон:	(495) 221-13-33
Факс:	(495) 221-13-83

С 2011 года реестродержателем будет фирма:

Таблица 21.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр – РН»
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Реестр-РН"
Место нахождения	109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4
Почтовый адрес	115172, г.Москва, а/я 4
Телефон:	(495) 411-79-11
Факс:	(495) 411-83-12
Адрес электронной почты:	support@reestrn.ru
Сайт:	www.reestrn.ru

Генеральный директор



А.С. Гаркин

Заместитель главного
бухгалтера



А.Д. Меновщикова