

годовой отчет



2010

ОАО

“САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1”

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1».....	4
2. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1»	6
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» В ОТРАСЛИ.....	8
3.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ.....	8
3.2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ	10
3.3. ОПИСАНИЕ СООРУЖЕНИЙ ГИДРОУЗЛА.....	14
3.4. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ САНГТУДИНСКОЙ ГЭС-1	17
3.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА	18
3.6. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА.....	20
3.7. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА.....	21
3.8. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» В ОТРАСЛИ: доля рынка, маркетинг, продажи.....	22
4. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	26
5. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА.....	32
5.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	32
5.3. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ	37
5.4. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	37
6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1».....	39
6.1. Задачи и перспективы ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" на 2011 год, решение стратегических задач	39
6.2. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В РЕГИОНЕ.....	39
6.2. Перспектива технического оснащения и развития общества.....	42
6.3. Развитие сети связи общества и INTERNET-технологий.....	42
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	44
8. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА.....	46
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	47
10. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1".....	50
10.1. Совет директоров общества	50
10.2. Система внутреннего контроля общества.....	53
10.3. Генеральный директор общества.....	54
11. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	54
11.1. Кадровая и социальная политика.....	54
11.2. Социальное партнерство.....	56
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	57
13. ХРОНИКА СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2010 ГОД.....	58
14. ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ ПОРУЧЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.....	58
15. ХРОНИКА ВАЖНЕЙШИХ СОБЫТИЙ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2010 ГОД.....	59
16. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ.....	60
16.1 Котировки ценных бумаг общества	60
16.2. Рыночная капитализация акций общества	60
16.3. Общие сведения о ОАО "Сангтудинская ГЭС-1".....	60



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2010 ГОД

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3. АКТ РЕВИЗИОННОЙ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2010 ГОД**





*Обращение к акционерам
Председателя Совета директоров
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»*

В 2010 году продолжалось интенсивное развитие крупнейшего инвестиционного проекта Российской Федерации в Центральной Азии – строительство и эксплуатация Сангтудинской ГЭС-1 на реке Вахш в Республике Таджикистан.



Одним из важнейших стимулов этого процесса стали хорошо продуманная политика инвестиционного строительства, грамотный подход к отношениям с партнерами, учет руководством аспектов жизни трудового коллектива и высокая социальная ответственность предприятия.

В 2010 году была завершена работа по устранению замечаний, зафиксированных в Протоколе Государственной комиссии по приемке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 МВт от 31 июля 2009 года.

В результате слаженных профессиональных действий оперативного персонала и менеджмента Общества, в декабре 2010 года водохранилище Сангтудинской ГЭС-1 было наполнено до проектной отметки в 571,5 м.

В течение всего 2010 года активно велась работа по разработке и реализации схем наиболее эффективных финансовых взаимоотношений с покупателем электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1 - ОАХК «Барки Точик».

В настоящее время перед нами стоит важная задача – в интересах всех акционеров обеспечить безопасную и эффективную эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 после вывода ее на проектные показатели.

В целях принятия необходимых для деятельности Общества решений и обеспечения активного участия акционеров в управлении Компанией за прошедший год было проведено 8 заседаний Совета директоров и 2 общих собрания акционеров. На них были приняты решения, позволившие осуществить необходимые корпоративные и юридические процедуры по утверждению величины индексированной стоимости объектов незавершенного строительства Сангтудинской ГЭС-1, внесенных Республикой

Таджикистан в уставный капитал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в период 2005-2007гг., и преференций по использованным при строительстве Сангтудинской ГЭС-1 строительным материалам.

В результате решения, принятого на заседании Совета директоров Общества 27 декабря 2010 года, после передачи Таджикистанской стороне дополнительных акций в количестве 100 472 акции, достигнута целевая структура акционерного капитала, установленная Соглашением между Правительствами Российской Федерации и Республики Таджикистан «О сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1» от 30 июля 2009 года, где доля Российской стороны в Уставном капитале Общества определена в размере 75% минус 1 акция, а доля Таджикской стороны – 25% плюс 1 акция.

В июне 2010 года Владимир Александрович Белов вновь избран Генеральным директором Общества.

Выражаю признательность Совету директоров и всем акционерам, принимавшим активное участие в жизни Общества, ведь безусловно, позитивные перемены и проделанная работа – это результат напряженного труда Совета директоров, всего трудового коллектива, что является прекрасным стартом для 2011 года и вселяет уверенность в успешную работу предприятия.

С уважением,
Председатель Совета Директоров
Ю.В. Шаров





*Обращение к акционерам
Генерального директора ОАО
«Сангтудинская ГЭС-1»*

Уважаемые господа!

В течение 2010 года ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», несмотря на сложные финансовые условия, осуществляло стабильные поставки электроэнергии в энергосистему Республики Таджикистан и сумело завершить устранение недостатков, выявленных Государственной приемочной комиссией в 2009 году.

В течение всего года, благодаря оптимизации энергосбытовой деятельности и целенаправленной работе с ОАХК «Барки Точик» в 2010 году менеджмент Компании решал вопросы улучшения платежной дисциплины в отношении текущего потребления электроэнергии и сокращения дебиторской и кредиторской задолженности.



В 2010 году были завершены мероприятия по приведению структуры акционерного капитала в соответствие с положениями Соглашения между Правительствами Российской Федерации и Республики Таджикистан «О сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1» от 30 июля 2009 года.

Кроме того, в отчетном периоде активно разрабатывались новые проекты, определялись наиболее перспективные направления стратегического развития на ближайшие годы, в том числе в отношении экспорта электроэнергии в Афганистан по ЛЭП, строящимся в рамках реализации регионального проекта CASA-1000, который позволит интенсифицировать рынок электроэнергии в Центральной и Южной Азии.

Кроме того, ведутся переговоры с Международной Финансовой Корпорацией и Евроазиатским Банком Развития на предмет возможного финансирования строительства малой ГЭС мощностью ориентировочно 120 МВт.

Постоянное повышение качества бизнес-планирования и бюджетирования финансово-экономической деятельности, уровня корпоративного управления во всех звеньях заметно повлияло на эффективность работы.

Уверен, что в 2011 году менеджмент и весь коллектив Общества, действуя в интересах акционеров, предпримет все необходимые усилия для обеспечения успешной деятельности Общества.

С уважением,
Генеральный директор
В.А. Белов



3. Общие сведения, положение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отрасли.

3.1. Географическое положение.

Место нахождения: Республика Таджикистан, 734012, г. Душанбе, ул. Айни, д. 24а.

Первичный регистрационный номер юридического лица: № 001-1739 от 2 марта 2005г.

Номер последней перерегистрации: № 001-1739 «Е» от 12 мая 2008 года.

Сангтудинская ГЭС-1 расположена в Дангаринском районе Хатлонской области Республики Таджикистан в 110 км. к югу от столицы республики – г. Душанбе. Станция является пятой ступенью Вахшского каскада ГЭС и второй по величине установленной мощности после Нурекской ГЭС (3000 МВт). В соответствии с географическим положением станция работает на зарегулированном стоке Нурекской ГЭС, имеющей водохранилище сезонного регулирования, и Байпазинской ГЭС, обладающей водохранилищем недельного регулирования.

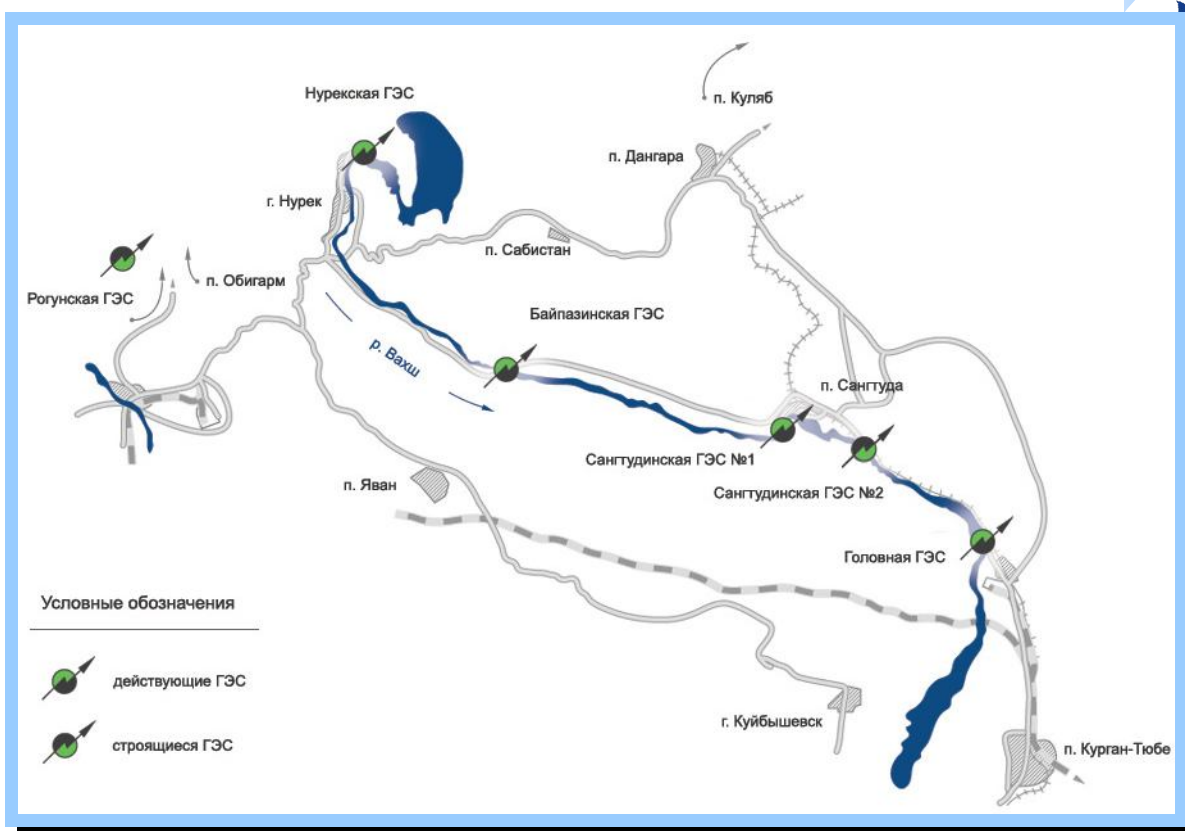
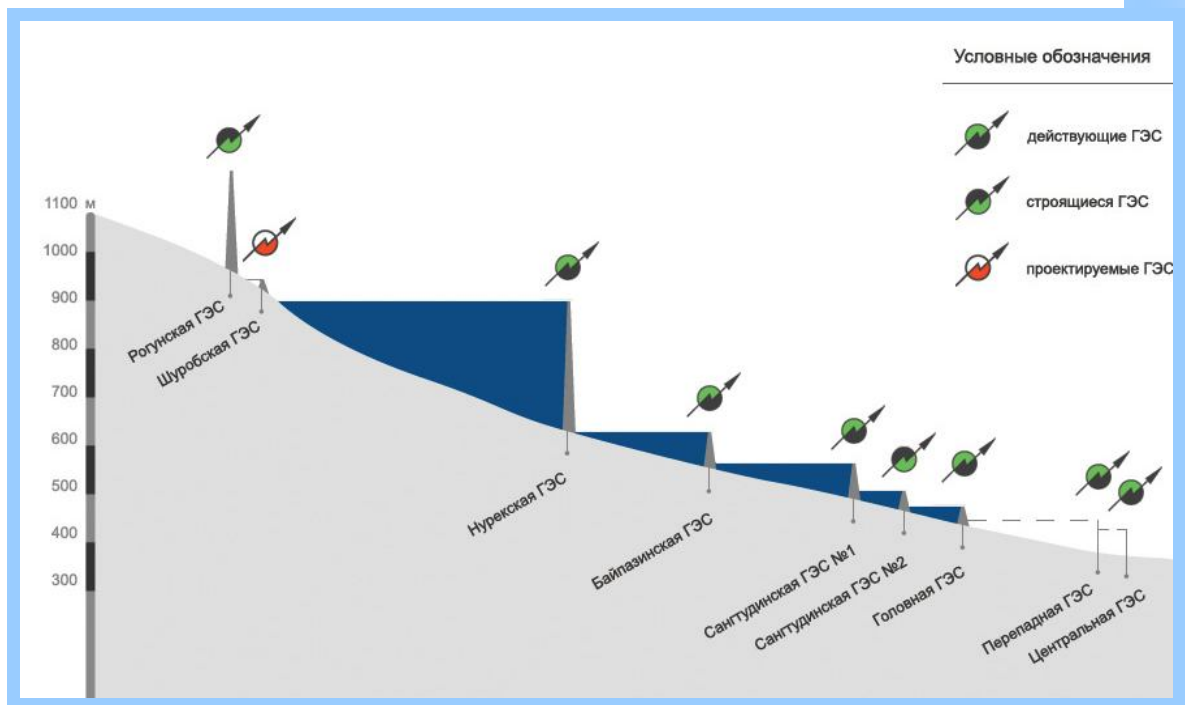
Суммарная установленная мощность каскада составляет 4555 МВт, выработка электроэнергии — около 19 млрд кВт*ч. в год. Каскад состоит из шести действующих станций, еще три станции находятся на разных этапах строительства или проектируются. При полностью реализованном каскаде мощность составит 9195 МВт, выработка электроэнергии - около 37 млрд кВт*ч в год.

Сангтудинская ГЭС-1 подключена на параллельную работу к энергосистеме Республики Таджикистан.



Станции, входящие в каскад (по порядку вниз по течению)

Название ГЭС	Установленная мощность, МВт	Выработка энергии, млн. кВт*ч в год (проектные значения)	Статус (2010 г.)
Рогунская ГЭС	(3600)	(14000)	Строительство
Шуробская ГЭС	(850)	(3000)	Разработка ТЭО
Нурекская ГЭС	3000	11200	Эксплуатация с 1972 г.
Байпазинская ГЭС	600	3500	Эксплуатация с 1986 г.
Сангтудинская ГЭС-1	670	2700	Эксплуатация с 2008 г.
Сангтудинская ГЭС-2	(220)	(900)	Строительство
Головная ГЭС	210	1300	Эксплуатация
Перепадная ГЭС	29,9	220	Эксплуатация
Центральная ГЭС	15,1	110	Эксплуатация



3.2. Краткая история

Строительство каскада гидроэлектростанций на реке Вахш было запланировано еще во времена больших строек СССР и начато в 1950-х годах. Изначально предусматривалось строительство следующих гидроэлектростанций: Рогунской, Нурекской, Байпазинской, Сангтудинской-1 и Сангтудинской-2, Вахшских - Головной, Перепадной и Центральной. Сангтуде-1 в этом каскаде отводилось третье место по мощности после Рогуна и Нурека.

К середине 1980-х годов большинство запланированных к строительству ГЭС уже действовало, в том числе и гигант Нурек. Оставалось построить Рогунскую и Сангтудинские электростанции. В итоге на территории Республики Таджикистан возникла бы мощнейшая в Советском Союзе гидрогенерирующая система.

В 1982 году, когда институт «Гидропроект имени С.Я. Жука» приступил к разработке технико-экономического обоснования строительства Сангтудинской ГЭС-1, никто не предполагал, что СССР скоро прекратит свое существование, начатые стройки будут «заморожены» и потребуются договоренности на уровне президентов двух стран, чтобы вновь начать реализацию этих проектов.



1986

Началась разработка проекта строительства Сангтудинской ГЭС-1. Не дожидаясь завершения проектирования, в августе 1987 года было начато строительство объектов подготовительного периода (дорог, линий электропередачи и связи и др.).

1992

Начало основного строительства, которое было заморожено в том же 1992 году в связи с распадом СССР, разрывом налаженных экономических связей и началом гражданской войны в Таджикистане. На момент остановки строительства было выполнено около 13% объема работ.

1996

Образовано акционерное общество открытого типа (АООТ) «Сангтуда», которое владело всем, что было построено и закуплено для Сангтудинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в прежние времена. Однако в связи с

отсутствием финансирования работ строительство гидроузла фактически не велось.

2004

15—18 октября. Визит Президента России Владимира Путина в Таджикистан. Подписано Соглашение между Правительствами России и Таджикистана о порядке и условиях долевого участия РФ в строительстве Сангтудинской ГЭС-1. В соответствии с этим документом, проект достройки ГЭС рассчитан до 2009 года и предусматривает ввод в строй четырех гидроагрегатов суммарной мощностью 670 МВт.

16 ноября. Представители РАО «ЕЭС России» провели на территории Сангтудинской ГЭС оценочные работы для определения дальнейших шагов и конкретной суммы, необходимой для продолжения строительных работ.



2005

16 февраля. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Министерство энергетики Таджикистана подписали в Душанбе документы о создании Российско-таджикского акционерного общества «Сангтудинская ГЭС-1» с уставным капиталом 100 тыс. долларов США, в котором российской стороне принадлежит 75% акций, Таджикистану — 25%. Таджикская сторона вносит в уставный капитал Общества объекты незавершенного строительства станции. Участие России в совместном предприятии обеспечено списанием задолженности Таджикистана по государственным кредитам в размере 50 млн. долларов, а также гарантией привлечения дополнительных средств.

15 апреля. Официальная церемония начала реализации российско-таджикского проекта — строительства Сангтудинской ГЭС-1. В честь знаменательного события на строительной площадке ГЭС возведена стела, символизирующая дружбу России и Таджикистана.

2006

15 декабря. Осуществлено перекрытие русла реки Вахш. Для

проведения взрывных работ строители ГЭС подготовили 400 тонн взрывчатых веществ. С помощью взрыва в русло Вахша были сброшены десятки тысяч тонн скальных пород, которые полностью перекрыли узкую перемычку русла, направив воду по двум обводным тоннелям. Перекрытие Вахша позволило непосредственно приступить к сооружению гидроагрегатов ГЭС.

2007

Апрель. Функции генерального подрядчика строительства Сангтудинской ГЭС-1 переданы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», что позволило ускорить темпы ведения строительных работ.

2008

20 января. На три месяца раньше запланированного срока введен в строй первый гидроагрегат строящейся Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 167,5 МВт. Гидроэлектростанция дала первый ток Таджикистану. Досрочный ввод позволил снизить сезонный дефицит электроэнергии в Таджикистане, а также ускорить вывод станции на полную мощность.



1 июля. В промышленную эксплуатацию введен второй гидроагрегат Сангтудинской ГЭС-1. В церемонии пуска гидроагрегата приняли участие Президент Республики Таджикистан Эмомали Рахмон, Министр энергетики РФ Сергей Шматко, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Евгений Дод.

5 ноября. Состоялся пуск третьего гидроагрегата. Установленная мощность Сангтудинской ГЭС-1 достигла 502,5 МВт.

2009

15 мая. Введен в эксплуатацию последний, четвертый гидроагрегат Сангтудинской ГЭС-1. Установленная мощность станции достигла 670 МВт. С даты пуска первого агрегата станция выработала 2,13 млрд. кВт*ч электроэнергии.

30 июля. Вице-премьер России Игорь Сечин и первый вице-премьер

Таджикистана Асадулло Гуломов подписали межправительственное Соглашение о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1. «Это крупный и сильный проект, который будет связывать наши народы на протяжении долгих и долгих лет, и надеюсь, будет взаимовыгодным», — заявил Президент РФ Дмитрий Медведев на переговорах с Президентом Таджикистана Эмомали Рахмоном.

Накануне торжественного пуска Сангтудинской ГЭС-1 главы России и Таджикистана наградили 24 специалистов, принимавших участие в создании станции. Из них 12 человек были награждены российскими орденами Почета и Дружбы, еще 12 получили таджикские награды — ордена «Дусти», «Шараф», медали «Хизмати» и «Шоиста».

31 июля. Президенты Российской Федерации и Республики Таджикистан — Дмитрий Медведев и Эмомали Рахмон торжественно ввели в эксплуатацию Сангтудинскую ГЭС-1, строительство которой стало крупнейшим инвестиционным проектом, реализованным на территории СНГ Российской Федерацией. В строительство ГЭС Россия инвестировала более 16 млрд. рублей.



2010

5 сентября. Начат подъем уровня водохранилища.

12 октября. Станция выработала 4 млрд. кВт*ч электроэнергии с момента пуска.

26 октября. Накоплен уровень мертвого объема (УМО ▼569,9м).

2 ноября. Успешное достижение отметки нормально подпорного уровня водохранилища (НПУ) 571,5м. ознаменовало выход станции на проектные параметры.

3.3. Описание сооружений гидроузла.



Створ Сангтудинской ГЭС-1 размещен с верховой стороны Сангтудинской котловины, при выходе из ущельной (в днище каньонообразной) части долины реки, которая под прямым углом пересекает хребет Табакчи.

В состав основных и вспомогательных сооружений гидроузла входят:

1. Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ), состоящий из:
 - Водоприемника с подводящим каналом;
 - Двух туннелей с переходными участками;
 - Выходного оголовка;
 - Концевого участка;
2. Каменно-земляная плотина;
3. Напорно-станционный узел, состоящий из:
 - Водоприемника ГЭС с подводящим каналом;
 - Четырех турбинных водоводов туннельного типа;
 - Здания ГЭС с отводящим каналом;
 - ОРУ 220кВ.



Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ),



предназначенный для пропуска расходов воды в строительный и эксплуатационный период, размещен на правом борту долины и состоит из: напорного водоприемника, туннелей СЭВ и концевого участка СЭВ.

Напорный водоприемник башенного типа с донным входным порогом. Отметка порога 512,00м, что на 10-12м выше дна русла реки в створе подводящего канала

водоприемника. Входное отверстие каждого водосброса высотой 9,35м разделено промежуточным бычком, имеющим толщину 4м, на два пролета шириной по 5м. Каждый из пролетов оборудован тремя рядами пазов для ремонтного, аварийно-ремонтного и

основного затворов. За водоприемником идет переходной участок от прямоугольного сечения $S=149,7\text{ м}^2$ к овалному $S=124,2\text{ м}^2$. Для обеспечения устойчивости сооружения нижняя часть водоприемника бетонируется враспор со скалой. Подвод воды к водоприемнику осуществляется по короткому (длиной 70м) каналу шириной по дну 48м, с отметкой дна 510м.

Туннели СЭВ имеют овальное сечение $S=124,2\text{ м}^2$, перепад отметок на входе и выходе составляет 11,8м. При пропуске воды в строительный период туннели работают в безнапорном, неустойчивом режиме, т.к. представляют собой быстроток. Длина трассы первого туннеля - 463м, второго туннеля - 523м.

Концевой участок СЭВ представляет собой расширяющиеся в плане железобетонные лотки длиной от 31,5м шириной от 11 до 22 м, оснащенные носками-трамплинами, обеспечивающими отброс потока на безопасное расстояние от сооружения.



Каменно-земляная плотина



Ось плотины в плане прямолинейна. Плотина состоит из следующих конструктивных элементов:

- центрального ядра из суглинисто-щебеночного грунта;
- противофильтрационного элемента русловой части, выполненного в русловом аллювии методом «стена в грунте», сопрягающегося с ядром

и скальным основанием;

- переходных зон (фильтров);
- упорных призм из галечника;
- каменных банкетов;

- глубокой цементационной завесы в основании.

Каменно-земляная плотина максимальной высотой 75м имеет по гребню ширину 12м, максимальную ширину по основанию 433м, длину по гребню 517м. Отметка гребня 576,5м. Заложение откосов, исходя из условия обеспечения устойчивости сооружения, принято верхового откоса 1:2,5, низового 1:2,25 и 1:2,1. Для защиты основания плотины суффозии и уменьшения фильтрационных потерь предусмотрено выполнение противофильтрационных мероприятий. Отсыпка конструктивных элементов плотины ведется из материалов карьеров № 8 (галечник), №3 (суглинок), №12 (камень).

Напорно-станционный узел

Водоприемник ГЭС представляет собой железобетонную башню высотой 37,5м. Отметка порога водозаборных отверстий 543,0м, отметка верха водоприемника 576,5м, ширина водоприемника по напорному фронту составляет 78м, длина по потоку – 22м. Водоприемник имеет 4 отверстия 8х8м с плавно очерченным входом. Отверстия оборудуются сороудерживающими решетками, ремонтными и аварийно-ремонтными затворами. Сопряжение водоприемника ГЭС с берегом и плотиной осуществляется подпорными стенками, возведенными до отметки 563м. Нижняя часть водоприемника для обеспечения устойчивости в пределах размещения водозаборных условий бетонируется враспор со скалой до отметки 533,0м.



Турбинные водоводы: число ниток- 4, диаметр каждого водовода - 8м. суммарная пропускная способность -1280м³/сек. Турбинные водоводы протрассированы параллельно друг другу на расстоянии 20м у водоприемника и 23,5м по основной длине. Конечные участки водоводов размещены в открытой выемке.



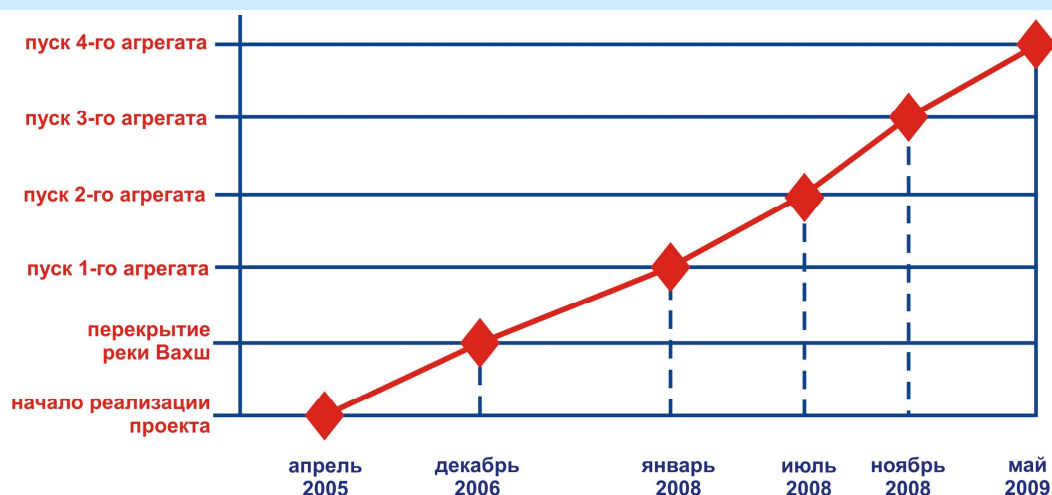
Здание ГЭС и отводящий канал: Общий габарит здания 140,1х48,5м, количество агрегатов - 4, размер агрегатного блока в плане 109,6х48,5м, мощность каждого агрегата - 167,5МВт, общая мощность гидроэлектростанции - 670МВт, отводящий канал прямоугольного сечения в плане 89,5х62,0м.

3.4. Основные параметры Сангтудинской ГЭС-1

№п/п	Параметр	Ед. изм.	значение
1	Установленная мощность	МВт	670
2	Проектная выработка при среднемноголетнем стоке	Млн. кВт*ч	2700
3	Число часов использования установленной мощности	ч	4030
4	Количество гидроагрегатов	штук	4
5	Установленная мощность гидроагрегата	МВт	167,5
5	Расчетные величины расходов через ГЭС		
	Основного случая	м3/с	4360
	Поверочного случая	м3/с	5400
6	Расход через турбины	м3/с	1284
7	Расход через туннельный водосброс СЭВ	м3/с	4120
8	Отметка нормально подпертого уровня водохранилища, НПУ	м	571,5
9	Напор расчетный	м	58
	Напор максимальный	м	64
	Напор минимальный	м	57
	Напор пусковой	м	44
10	Тип турбины	РО-75-В-600	
11	Номинальная мощность турбины	МВт	171
12	Расход воды через турбину	м3/с	321
13	Скорость вращения номинальная	Об/мин	100
14	Тип генератора	СВ 1260/182-60	
15	Номинальная мощность генератора	МВА/МВт	186,1/167,5
16	Номинальное напряжение	кВ	15,75



Основные этапы строительства:



3.5. Организационная структура Общества

Правовая форма – Открытое акционерное общество.

Общее собрание акционеров - высший орган управления Общества

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Проводимые помимо годового (в течение финансового года) Общие собрания акционеров являются внеочередными. Общее собрание акционеров признается правомочным, если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций.

Совет директоров – орган управления.

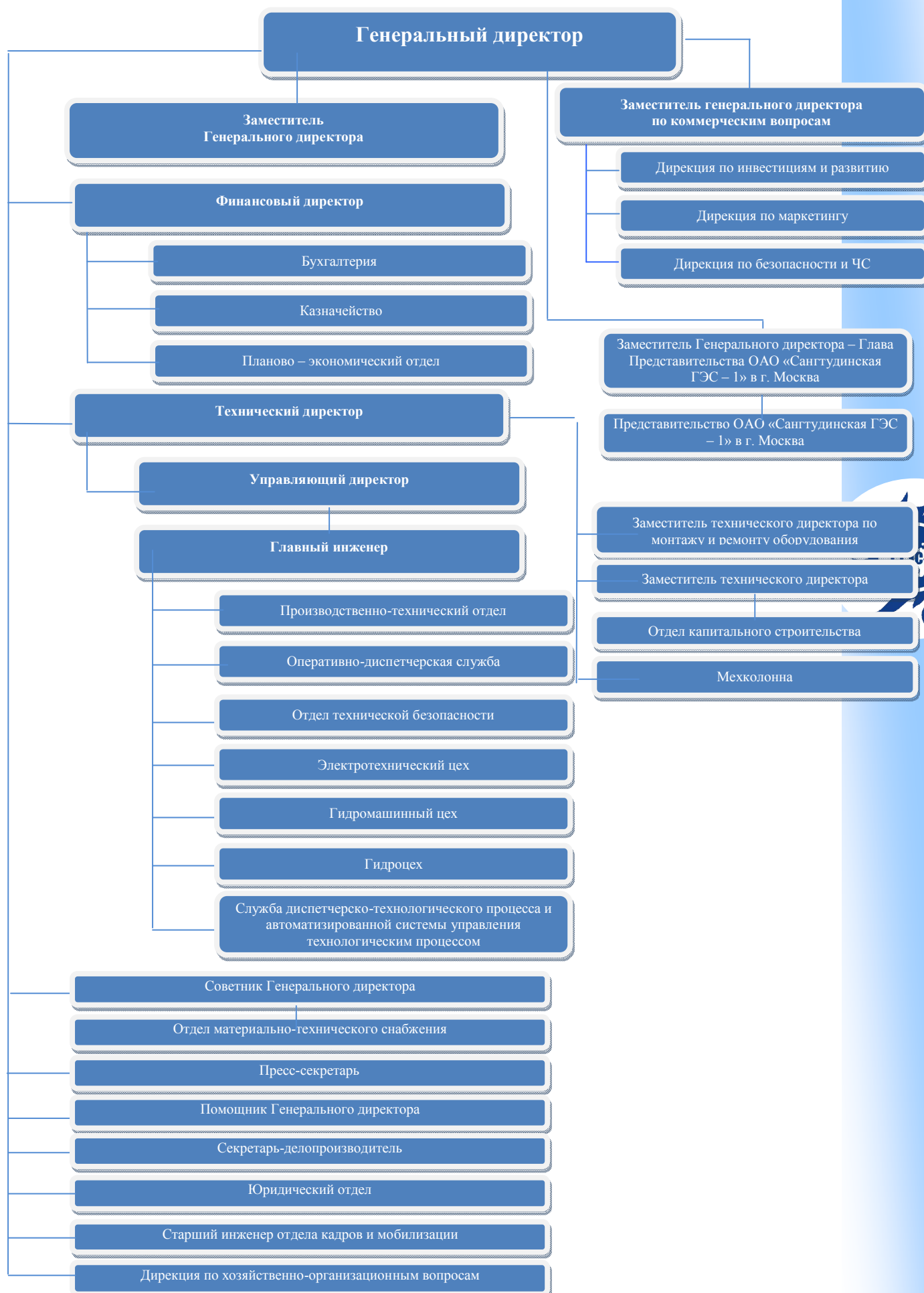
Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Компетенция Совета директоров определяется законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров.

Генеральный директор – исполнительный орган.

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Он подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки.

Ревизионная комиссия – контролирующий орган

Ревизионная комиссия осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Компетенция ревизионной комиссии определяется законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Общим собранием акционеров.



3.6. Дочерние и зависимые общества.

- **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРСТРОЙ»**

(зарегистрировано Управлением организации государственной регистрации юридических лиц и частных предпринимателей по г.Душанбе Налогового Комитета при Правительстве Республики Таджикистан, регистрационный номер 0410000012 от 4 июля 2009 года).

Основными задачами ООО «ИНТЕРСТРОЙ» являются:

- строительство энергообъектов, объектов гражданского строительства;
- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей;
- подготовка заключения и реализация контрактов по поставкам машин, механизмов, запасных частей, оборудования строительной индустрии, строительных материалов, металлопроката, энергетических масел, ГСМ и т.д.
- подготовка, заключение и реализация контрактов по импортным поставкам энергетического оборудования, средств диспетчерского и автоматического управления, организации его гарантийного и послегарантийного обслуживания;
- выполнение функции заказчика или исполнителя по любым внутренним и международным энергетическим проектам, проектам систем коммерческого автоматизированного учета, средств диспетчерского и технологического управления;
- проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов предпроектных, проектных и научно-исследовательских работ по развитию электроэнергетических систем и средств управления ими, повышению пропускной способности существующих и строительству новых линий электропередачи (в том числе межгосударственных) и других энергетических объектов, в целях увеличения объемов экспорта/импорта электроэнергии;
- иные виды деятельности, указанные в Уставе ООО «ИНТЕРСТРОЙ» и не противоречащие законодательству Республики Таджикистан.



3.7. Филиалы и представительства Общества.

- **Представительство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Москве** (зарегистрировано Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации, регистрационный номер № 11286 от 26 апреля 2006 года)

Основными задачами Представительства являются:

- представление интересов Общества на территории Российской Федерации;

Функции представительства:

- взаимодействие с профильными Министерствами РФ и другими представителями государственных структур, а также различными Российскими организациями в интересах Общества;

- взаимодействие с акционерами в интересах Общества;

- взаимодействие с партнерами Общества и различными российскими организациями в интересах Общества;

- ведение переговоров, сообщение Обществу сведений, необходимых для нормального функционирования Общества;

- содействие в реализации договоров на все виды выполняемых работ, услуг, сделок по основным видам деятельности Общества;

- контроль за осуществлением договорных обязательств на территории Российской Федерации, принятых на себя партнерами Общества;

- выполнение необходимых корпоративных процедур в Госкорпорации Росатом, ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», связанных с основной деятельностью Общества.

- выполнение работ для решения вопросов, связанных с обеспечением финансирования проекта строительства Сангтудинской ГЭС-1 (корпоративные мероприятия по финансированию строительства и привлечение дополнительных финансовых ресурсов).

- **Филиал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по управлению строительством** (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Таджикистан, номер регистрации: ЗНФ-409 от 01.06.2007 года)

Основные функции Филиала:



- осуществление функций генерального подрядчика по строительству энергообъектов, объектов гражданского строительства, в том числе социально-бытового и жилищного назначения;
- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей;
- координация деятельности подрядных и субподрядных организаций, контроль за качеством, сроками и графиками выполняемых ими работ;
- своевременное обеспечение строительства проектно-сметной, нормативной документацией, проведение опытных работ совместно с проектной организацией, проектирование, проведение научно-исследовательских работ;
- материально-техническое снабжение, энерго-, водо- и воздухоснабжение строительства, принятие участия в поставках всех видов оборудования;
- осуществление инженерного сопровождения и обеспечение технического надзора за строительно-монтажными работами.

В настоящее время строительство Сангтудинской ГЭС-1 пришло к завершающему этапу, соответственно нет необходимости в дальнейшем функционировании данного подразделения, в связи с чем согласно решению Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (протокол Совета директоров № 2-10 от 09.04.2010г.) проводится процедура ликвидации Филиала.



3.8. Положение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отрасли: доля рынка, маркетинг, продажи.

Доля рынка

Полезный отпуск электроэнергии, выработанной Сангтудинской ГЭС-1, в структуре распределения полезного отпуска электроэнергии потребителям ОАХК «Барки Точик», составил 1 617 199 012 кВт*ч., или около 15% от общего объема вырабатываемой в Таджикистане электроэнергии.

Маркетинг

В период летнего максимума Сангтудинская ГЭС-1 увеличивает возможности республики по экспорту электроэнергии в объеме до 1,5 млрд. кВт*ч. В этой связи Общество заинтересовано в достижении договоренностей с руководством Республики Таджикистан, Министерством энергетики и промышленности, а также ОАХК «Барки

Точик» относительно экспорта электроэнергии со стороны ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в адрес потребителей Исламской Республики Афганистан.

На протяжении 2010 года руководством ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» активно прорабатывался вопрос поставок электроэнергии на экспорт в Афганистан по завершению строительства ВЛ-220 Сангтудинская ГЭС-1 – Пули-Хумри, в рамках первого этапа реализации проекта CASA-1000 программы CASAREM.

Ориентировочная стоимость электроэнергии, экспортируемой в Афганистан, составит около 0,03 – 0,033 долл.США за 1 кВт*ч.

Хотя твердая договоренность по этому вопросу еще не достигнута, с таджикской стороны продемонстрирована готовность к обсуждению условий возможного сотрудничества.

Поскольку развитие экспортных возможностей ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» является одним из стратегических направлений деятельности Общества, руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» намерено и в 2011 году продолжить дальнейшую проработку вышеупомянутого проекта, а также других перспективных проектов по транзиту электроэнергии через территорию соседних с Таджикистаном государств в такие страны как Афганистан, Кыргызстан, Россию, Иран, Китай и др.



Продажа электроэнергии.

В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан от 30.07.2009 года о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1, между ОАХК «Барки Точик» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» были заключены договоры от 05.06.2007 г № С/Б-2/8-01 и от 07.09.2009 г № 9/78-2009., гарантирующие оплату электроэнергии, произведенной Сангтудинской ГЭС-1. В нарушение указанных выше договоров в 2009 году оплата за электроэнергию производилась крайне нерегулярно.

Величина тарифа в период с 01.01.2009г. по 01.08.2009г. согласно условиям договора № С/Б-2/8-01 от 05.06.2007г. была определена в размере 0,031 долл.США (без учета НДС). Ввиду неспособности ОАХК «Барки Точик» покупать электроэнергию по данному тарифу, что связано с превышением покупного тарифа над отпускным тарифом для потребителей почти в два раза, в результате переговоров между руководством ОАО «Интер РАО ЕЭС», Правительством Республики Таджикистан и ОАХК «Барки Точик», цена за электроэнергию была пересмотрена:

№ п/п	Период	Цена электроэнергии за 1 кВт*ч. (в долл. США с НДС)
1	Январь 2009г.	0,0175
2	Февраль 2009г.	0,0169
3	Март 2009г.	0,0180
4	Апрель 2009г.	0,0162
5	Май 2009г.	0,0143
6	Июнь 2009г.	0,0137
7	Июль 2009г.	0,0135

В сентябре 2010 года ОАХК «Барки Точик» удалось полностью погасить задолженность за электроэнергию Сангтудинской ГЭС-1, полученную в период с 01.01.2009г. по 01.08.2009г.

В настоящее время купля-продажа электроэнергии между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» а ОАХК «Барки Точик» регулируется договором №9/78-2009-Э от 17.09.2009г. Согласно данному договору с 01.08.2009г цена (тариф) за 1 кВт*ч. электроэнергии, поставляемой для внутреннего рынка, была определена в размере 0,0169 долл.США (без учета НДС). При этом стороны согласились, что начиная с 01.01.2010г. цена (тариф) за 1 кВт*ч. электроэнергии, поставляемой по данному договору для внутреннего рынка, ежегодно увеличивается не менее чем на 4% от уровня цены прошлого года. Таким образом, с 01.01.2010г. отпуск электроэнергии по данному договору производился по цене 0,0176 долл.США за 1 кВт*ч. (без учета НДС), а с 01.01.2011г. цена 1 кВт*ч. (без учета НДС) составит 0,0183 долл.США.

В 2010 году руководством ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проведен комплекс мер по обеспечению регулярного поступления средств за поставленную станцией электроэнергию. Результатом данных действий стало значительное продвижение в решении проблемы. ОАХК «Барки Точик» получило внешнее целевое кредитование от Всемирного Банка в размере 12,5 млн.долл.США на оплату электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1, полученной в зимние месяцы 2009-2010гг. и 2010-2011гг. С учетом средств, выделяемых Всемирным Банком энергохолдингу, был подписан График погашения задолженности ОАХК «Барки Точик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 07.09.2010г.

За отпущенную в 2009г. в объеме 1 698 406 320 кВт*ч. электроэнергию на сумму 124 525 595,87 сомони, или 870 930 171,14 руб., ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» получило от ОАХК «Барки Точик» оплату в размере 46 789 674,37 сомони, или 327 246 288,78 руб.

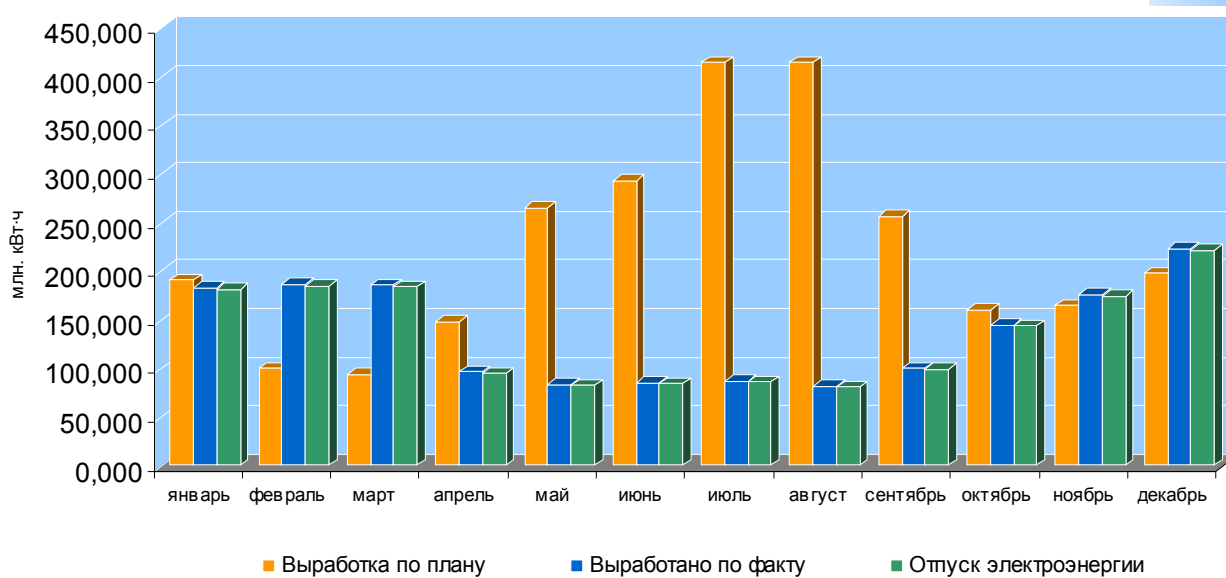
За отпущенную в 2010г. в объеме 1 617 199 012 кВт*ч., электроэнергию на сумму 141 523 660 сомони, или 966 169 041 руб., ОАХК «Барки Точик» с учетом средств Всемирного Банка оплатило 104 511 663 сомони, или 713 487 593 руб.

Общая задолженность ОАКХ «Барки Точик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по оплате за поставленную электроэнергию по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 135 215 040 сомони, или 923 095 576 руб.

Выработка и отпуск электроэнергии
ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" в 2010 году, млн кВт*ч. (*)

Период	Выработка по плану	Выработано по факту	Отпуск электроэнергии
Январь	191,00	183,08	181,13
Февраль	100,00	186,40	184,62
Март	94,00	185,72	184,00
Апрель	148,00	96,33	95,10
Май	265,00	83,55	82,43
Июнь	293,00	85,17	84,11
Июль	415,00	87,12	85,96
Август	415,00	81,56	80,46
Сентябрь	256,00	100,33	99,15
Октябрь	160,00	144,97	143,38
Ноябрь	165,00	175,69	173,99
Декабрь	198,00	223,50	222,78
ИТОГО за 2010 год	2 700,00	1 633,42	1617,20

* Отклонения фактического производства электроэнергии от плана вызваны отсутствием рынка сбыта.



В 2011 году ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» планирует выработать 1,759 млрд. кВт*ч., в 2012-2013 гг. – по 1,9 кВт*ч. ежегодно.

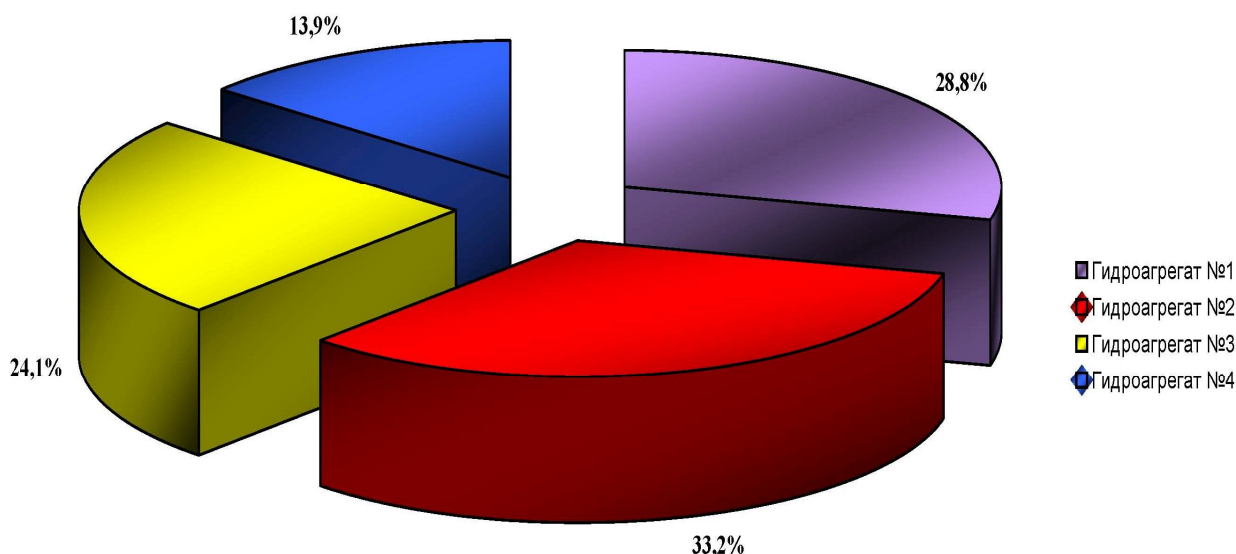
4. Основные производственные показатели.

Всего в 2010 году выработано 1 633 169, 273 тыс. кВт*ч. электроэнергии.

Долевое участие каждого гидроагрегата в суммарной выработке электроэнергии.

Наименование	Выработка, тыс. кВт*ч.	Наработка, час	Средняя мощность, МВт
Гидроагрегат №1	470 550,641	3 726	126
Гидроагрегат №2	542 718,540	4 511	120
Гидроагрегат №3	392 940,576	3 265	120
Гидроагрегат №4	226 959,516	1 939	117

**Долевое участие каждого гидроагрегата в % от суммарной выработки
электроэнергии.**



Годовой максимум нагрузки зафиксирован 31 декабря в 08⁰⁰ - 478 МВт.

Число часов использования установленной мощности Туст = 2 438.

Сведения об объеме использования Обществом энергоресурсов

Водность р. Вахш отчетного года составила на 15% выше среднегодовой нормы. Объем притока воды оценивается на уровне 23,3 млрд.м3, из которых полезно использовано 11,7 млрд. м3. Объем холостых сбросов воды составил около 11,5 млрд. м3, или 49,6 % общего стока вследствие не востребоваемости электроэнергии в летний период.

Фактические объемы воды, пропущенные через гидроузел Сангтудинской ГЭС-1 в 2010 году:

Название месяца	Всего пропущено, млн. м3	В том числе			
		Турбины, млн. м3	Холостой сброс, млн. м3	Фильтрация	
				Объем, млн. м3	Расход, м3/с
Январь	1 372,4	1 369,6	-	2,8	1,02
Февраль	1 402,4	1 400,0	-	2,4	0,99
Март	1 444,0	1 394,8	46,7	2,5	0,93
Апрель	1 433,7	727,2	704,2	2,3	0,89
Май	2 065,3	637,2	1 425,7	2,4	0,89
Июнь	2 554,2	650,8	1 901,0	2,4	0,89
Июль	3 533,0	673,6	2 856,9	2,5	0,89
Август	4 069,0	639,3	3 427,2	2,5	0,89
Сентябрь	1 851,2	716,0	1 132,6	2,6	1,0
Октябрь	957,4	952,0	2,2	3,2	1,2
Ноябрь	1 130,5	1 127,4	-	3,1	1,2
Декабрь	1 412,5	1 409,3	-	3,2	1,2
Всего год	23 225,7	11 697,1	11 496,6	32,0	

Максимально зафиксированный часовой попуск воды в 2010 году:

- через створ станции - 2493 м3/ 08 августа:

турбины - 240 м3/с,

туннели СЭВ - 2253 м3/с.

При этом уровень нижнего бьефа (▼НБ) составил 509,60м;

- через нитки туннелей СЭВ:

- правая - 1165 м3/с 20 июля,

- левая - 1484 м3/с 08 августа.

Сведения об энергетическом балансе

Объем произведенной продукции -1 633 421 273 кВт*ч. (60,5% от проектной).

Недовыработка в результате холостых сбросов воды оценивается на уровне 1 066 000 тыс.кВт*ч. от установленной мощности.

Выработанная электроэнергия была распределена следующим образом:

1. На воспроизводство (собственные нужды) – 0,16%
2. На завершение строительства и производственные нужды - 0,37%
3. На транспорт до границы отпуска электроэнергии в Республику Таджикистан (потери) – 0,52%



4. Отпуск электроэнергии в сеть ОАХК «Барки Точик», производимый по трем линиям 220кВ и одной линии 35кВ – 98,95%.

Развернутая таблица энергетических параметров по месяцам 2010 года.

тыс.кВт*ч.

Месяц	Выработка всего	Отпуск в ОАХК «Барки Точик»	Отпуск на внутренние потребности	Собственные нужды	Потери
Январь	183 077,496	181 250,770	695,996	188,154	928,218
Февраль	186 398,604	184 742,855	600,619	202,220	842,475
Март	185 722,488	184 127,360	508,455	201,246	882,641
Апрель	96 327,504	95 160,995	406,482	183,709	569,934
Май	83 551,608	82 486,484	384,797	215,616	456,531
Июнь	85 169,700	84 163,931	326,320	225,246	449,966
Июль	87 118,164	86 021,662	364,704	243,823	482,447
Август	81 556,776	80 510,760	339,899	229,887	471,852
Сентябрь	100 330,020	99 214,556	241,822	241,941	639,799
Октябрь	144 974,672	143 480,663	213,697	248,646	1 055,555
Ноябрь	175 695,092	174 108,784	450,160	221,035	917,787
Декабрь	223 499,149	221 930,192	263,790	225,356	1 101,435
Год 2010	1 633 421,273	1 617 199,012	4 796,740	2 626,880	8 798,640

За прошедший год был достигнут проектный уровень водохранилища при наращивании отметки верхнего бьефа (ВБ) на 10,9 м, с задержанием объема воды на накопление 98 млн. м³. В процессе исполнения строго соблюдались рекомендации генерального проектировщика Сангтудинской ГЭС-1 – ОАО «Институт «Гидропроект» по режиму набора уровня воды. При этом ограничение подачи гидроресурса водопользователям в нижнем течении реки не отмечено.

Диаграмма уровня верхнего бьефа.



Основными факторам, определившими выработку и объем поставок Сангудинской ГЭС-1 в 2010 году явились:

- Несформированность внутреннего энергетического рынка РТ;
- Отсутствие доступа к энергетическим рынкам стран Центральной и Южной Азии, что привело к значительной недовыработке в вегетационный период.



Динамика производства за последние 2 года

МЕСЯЦ	ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ, ТЫС. КВТ*Ч		УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРАБОТКИ	
	2009год	2010год	тыс. кВт*ч	%
Январь	143 830,01	183 077,50	39 247,49	27,3%
Февраль	80 185,39	186 398,60	106 213,21	132,5%
Март	85 375,84	185 722,49	100 346,65	117,5%
1 квартал	309 391,24	555 198,59	245 807,35	79,4%
Апрель	120 611,74	96 327,50	- 24 284,24	- 20,1%
Май	181 932,91	83 551,61	- 98 381,30	- 54,1%
Июнь	176 376,06	85 169,70	- 91 206,36	- 51,7%
2 квартал	478 920,71	265 048,81	- 213 871,90	44,7%
Июль	181 917,04	87 118,16	- 94 798,88	- 52,1%
Август	126 982,3	81 556,78	- 45 425,52	- 35,8%

Сентябрь	159 213,6	100 330,02	- 58 883,58	- 37,0%
3 квартал	468 112,93	269 004,96	- 199 107,98	- 42,5%
Октябрь	131 438,16	144 974,67	13 536,51	10,3%
Ноябрь	157 724,78	175 695,09	17 970,31	11,4%
Декабрь	178 954,52	223 499,15	44 544,63	24,9%
4 квартал	468 117,46	544 168,91	76 051,45	16,2%
Всего по году	1 724 542,34	1 633 421,27	- 91 121,08	- 5,3%

Примечание: знак « + » - превышение относительно прошлого года,
знак « - » - снижение.

Комментарий: Фактические показатели отражают степень энергообеспеченности в энергосистеме ОАХК «Барки Точик»:

- В дефицитный осенне–зимний период используется весь потенциал Сангтудинской ГЭС-1: выработка в этот период в 2010 году превысила выработку осенне–зимнего периода предыдущего года на 41,4% (321,8 млн. кВт*ч).
- В вегетацию при отсутствии проблем с накоплением водохранилища Нурекской ГЭС, энергосистема предельно сократила объем поставок от ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», что привело к колоссальному холостому сливу воды – 49,6% общего стока и соответственно недовыработки порядка 1,2 млрд. кВт*ч.



Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Год 2011
Выработка, млн.кВт*ч	550	340	360	509	1759

Прогноз выполнен, исходя из не востребоваемости электроэнергии в летний период (сценарий соответствует реальным условиям):

- Обеспеченность гидроресурсами и режим Нурекского водохранилища соответствуют типовому среднему году;
- Ситуация с рынком сбыта электроэнергии – на уровне 2010 года.

Сведения о ремонтной компании в отчетном году

За отчетный год на основном оборудовании были выполнены следующие ремонтные работы:

№	Оборудование	Вид ремонта	Срок выполнения		Исполнитель
			начало	конец	
1	Гидроагрегат №1	Восстановительный, с устранением дефекта обтекателя крышки турбины	08.10. 2010г (переходящий)	30.01. 2011г.	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» ОАО «Силовые машины»
2	Гидроагрегат №2	Капитальный, с устранением дефекта обтекателя крышки турбины	12.04	8.07	ООО «Интерстрой» ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» ОАО «Силовые машины»
3	Гидроагрегат №3	Капитальный, с устранением дефекта обтекателя крышки турбины	28.06	31.08	ООО «Интерстрой» ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» ОАО «Силовые машины»
4	Гидроагрегат №4	Регламентный, с устранением дефекта обтекателя крышки турбины	08.02	07.04	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» ОАО «Силовые машины»
5	Гидроагрегат №1	Осмотр проточной части после выхода на проектный уровень	02.12	18.12	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
6	Гидроагрегат №2	Осмотр проточной части после выхода на проектный уровень	17.11	19.11	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
7	ВП СЭВ Основной затвор нитки «Г»	Капитальный ремонт	28.04	18.06	ООО «Интерстрой» ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
8	ВП СЭВ Основной затвор нитки «В»	Капитальный ремонт	23.11	23.12	ООО «Интерстрой» ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
9	Ремонтные работы вспомогательного и электротехнического оборудования	Текущий ремонт			ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Техническое состояние электротехнического и гидромеханического оборудования - удовлетворительное.

5. Основные финансовые показатели Общества.

5.1. Основные положения учетной политики

Применяемая ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Бухгалтерский учет долгосрочных активов, связанных со строительством объектов основных средств, ведется на счете 11070 «Незавершенное строительство», субсчет 11071 «Строительство объектов основных средств».

- затраты на подготовку строительной площадки;
- первичные затраты на доставку и разгрузку;
- затраты на установку и сборку;
- затраты на проверку надлежащей работы актива, после вычета чистой выручки от продажи любых объектов, произведенных в процессе доставки актива в нужное место и приведения его в нужное состояние;
- стоимость профессиональных услуг;
- любые затраты, прямо относимые на доставку актива в нужное место и приведение в состояние, обеспечивающее его функционирование в соответствии с намерениями руководства организации;
- затраты по займам (МСФО 23 п.11).

Затраты на содержание Заказчика, указанные в смете на строительство ГЭС, капитализируются на основные средства как прямые затраты на создание основного средства.

Основные средства формируются по следующим группам:

- Здания и сооружения;
- Оборудование;
- Конторское оборудование;
- Мебель и принадлежности;
- Транспортные средства;
- Незавершенное строительство.

При амортизации основных средств применяется линейный метод амортизации. Для целей начисления амортизации применяется Сборник «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного



хозяйства СССР». (Настоящий сборник переиздан на основании приказа Министерства Финансов Республики Таджикистан от 05.09.1997г. № 86).

Нематериальный актив первоначально оценивается по себестоимости, т.е. по сумме уплаченных денежных средств или их эквивалентов, либо справедливой стоимости другого возмещения, переданного при приобретении актива на момент его приобретения (МСФО 38 п 23-26). Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Материально-производственные запасы – это активы:

- предназначенные для продажи в ходе нормальной деятельности;
- в процессе производства для такой продажи;
- в форме сырья, и материалов, предназначенных для использования в производственном процессе, предоставлении услуг или строительства актива.

Система учета материально-производственных запасов предусматривает отражение непосредственно на счетах учета материально-производственных запасов каждого поступления и выбытия их по Д 10700 и Д 10800, и является непрерывной.

Финансовая отчетность составляется в национальной валюте. Все операции в иностранной валюте, к которым относятся сделки, выраженные или подлежащие урегулированию в иностранной валюте, учитываются в финансовой отчетности в соответствии с МСФО 21 и 39.

К данным операциям в иностранной валюте относятся операции, связанные:

- с приобретением или реализацией товаров или услуг, расчеты за которые должны в соответствии с договором осуществляться в иностранной валюте;
- с принятием на себя обязательств или погашением обязательств, выраженных в иностранной валюте;
- операции, при которых происходит обмен одной валюты на другую.

Курсовая разница, возникающая при погашении денежных статей или при представлении в финансовой отчетности денежных статей по курсам, отличным от тех, по которым они были первоначально признаны в текущем или предшествующих периодах, признаются в качестве дохода или расходов в периоде ее возникновения. (МСФО 21 п.15).

Доходы и расходы классифицируются на:

- доходы (расходы) от операционной (основной и прочей) деятельности;
- доходы (расходы) от неоперационной (инвестиционной и финансовой) деятельности.



Доходы и расходы признаются в отчете о прибылях и убытках, если имеет место увеличение или уменьшение будущих экономических выгод, связанных с увеличением или уменьшением актива; уменьшением или увеличением обязательств.

Расходы признаются в отчете о прибылях и убытках на основе соответствия понесенных затрат поступления по конкретным статьям доходов (Концепция МСФО п.95). Если возникновение экономических выгод ожидается на протяжении нескольких учетных периодов и связь с доходом может быть прослежена только в целом или косвенно, то расходы признаются на основе метода систематического и постепенного распределения - амортизации (Концепция МСФО п.96).

В целях обеспечения соответствия между понесенными затратами и доходами финансовая отчетность составляется на основе принципа начисления.

Существующие аспекты учетной политики являются неизменными с начала деятельности предприятия.

5.2. Динамика результатов деятельности и финансового положения Общества

**Основные результаты финансово – хозяйственной деятельности
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:**



тыс. руб.			
Показатель	2008 год	2009 год	2010 год
Поступление инвестиций	4 041 294	0	0
Объем освоения капитальных вложений	5 864 755	1 182 145	321 264,19
Прибыль от операционной деятельности	390	267 950	144 268
Прибыль от не операционной деятельности	- 35 797	-139 801	- 102 991
Чистая прибыль	- 35 407	128 149	41 277
Валюта баланса на конец отчетного периода	23 347 544	20 337 608	21 378 395

За 2010 год прибыль Общества составила 6 002 481 сомони, что эквивалентно 41 277 тыс. рублей (по среднему курсу за 2010 год 0,14542 сомони за 1 рубль)

в том числе:

- прибыль от операционной деятельности 144 268 тыс. рублей
- расходы по процентам 40 115 тыс. рублей

- убытки от курсовых разниц 58 049 тыс. рублей
- прочие операционные расходы 4 828 тыс. рублей

Изменение величины прибыли по сравнению с 2009 годом в первую очередь связано с изменением выручки – в 2010 году показатель выручки ниже показателя 2009 года на 22,0 % (125 884,470 тыс. сомони в 2010 году против 161 309,701 тыс. сомони в 2009 году).

Снижение выручки в свою очередь связано с тем, что в 2010 году объем выполненных строительно-монтажных работ на Сангтудинской ГЭС-1 существенно ниже этого показателя за 2009 г. В связи с этим, выручка от оказания услуг и реализации прочих активов, связанная со строительством, в 2010 году была значительно ниже чем в 2009 году. Вместе с тем, показатель реализации электроэнергии в 2010 году выше аналогичного показателя 2009 года на 18,47 %.

Показатели рентабельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Показатель	Рекомендуемое значение	2008 год	2009 год	2010 год
Рентабельность Собственного капитала ROE , %	>5,0	0,002	0,0069	0,21
Рентабельность активов ROA,%	>3,0	0,002	0,0136	0,20



Показатели рентабельности ниже аналогичных показателей за 2009 год. Это связано с тем, что показатель чистой прибыли в 2010 году на 67,8 % ниже аналогичного показателя 2009 года. Вместе с тем, размер Собственного капитала, а также средняя величина активов увеличились на 7,45 % и 7,50 % соответственно.

Показатели ликвидности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Показатель	Рекомендуемое значение	2008 год	2009 год	2010 год
Коэффициент текущей ликвидности	>2,00	3,6	1,0	0,91
Коэффициент абсолютной ликвидности	>0,15	0,1	0,07	0,004
Коэффициент срочной ликвидности	>0,95	2,1	2,03	0,75

Показатели ликвидности за 2010 год меньше показателей 2009 года. В целом это связано с тем, что оборотные активы, участвующие в расчете коэффициентов меньше

аналогичных величин 2009 года. При этом величина обязательств на конец 2010 года выросла по отношению к 2009 году на 11,42 %.

Показатели деловой активности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Показатель	2008 год	2009 год	2010 год
Динамика дебиторской задолженности, %	- 32,1	243,15	12,45
Динамика кредиторской задолженности, %	- 78,5	197,43	-0,30*
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	3,1	1,48	1,34*

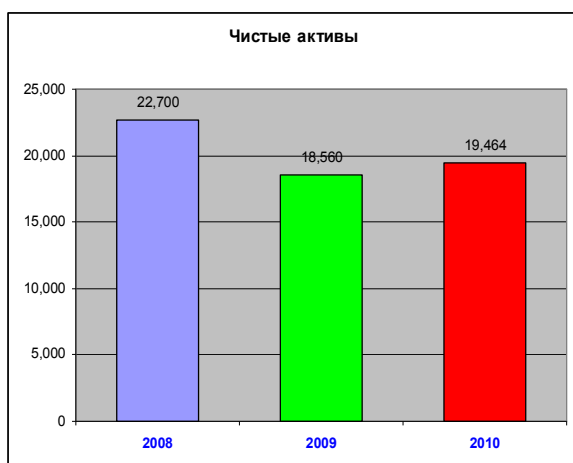
* без учета кредитов и займов.

Увеличение величины дебиторской задолженности в 2010 году по сравнению с 2009 годом связано с несвоевременной оплатой ОАХК «Барки Точик» поставленной электроэнергии. Так, в сеть ОАХК «Барки Точик» в 2010 году было отпущено электроэнергии на сумму 124 612,87 тыс. сомони, в то время, как оплата за аналогичный период составляет 100 232,55 тыс. сомони, т.е. на 24,32 % меньше.

По причине несвоевременного поступления денежных средств от реализации электроэнергии показатель кредиторской задолженности находится практически без изменений, имеется тенденция к его небольшому сокращению.



Динамика чистых активов в млн. руб.



Из гистограммы видно, что показатель чистых активов выше показателя Уставного капитала за счет увеличения добавочного капитала, а также получения прибыли от текущей деятельности.

5.3. Распределение прибыли

	2008 год	2009 год	2010 год*
Нераспределенная прибыль (тыс. сом.)	(4 110,768)	18 322,803	6 002,481
Резервный фонд (тыс. сом.)	0	916,140	300,124
Фонд накопления (тыс. сом.)	0	0	0
Фонд потребления (тыс. сом.)	0	0	0
Прочие цели (финансирование ремонтных работ и достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1)	0	17 406,663	5 702,357

*предлагается утвердить Общему собранию акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», проводимому по итогам 2010 года.

По итогам 2010 года получена прибыль в сумме 6 002,481 тыс. сомони. Планируется оставшуюся после распределения прибыль в сумме 5 702,357 тыс. сомони направить на финансирование ремонтных работ и достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям не выплачивать.

По итогам 2009 года получена прибыль в сумме 18 322,803 тыс. сомони. Оставшуюся после распределения прибыль в сумме 17 406,663 тыс. сомони было решено направить на финансирование ремонтных работ и достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям Общества не выплачивать.

По итогам 2008 года был получен убыток в сумме 4 110,768 тыс. сомони, поэтому Общим собранием акционеров Общества принято решение дивиденды не выплачивать.

По итогам 2007 года Общим собранием акционеров было принято решение (Протокол № 4-08 от 27.06.08) оставшуюся после распределения прибыль в сумме 21 237,300 тыс. сомони направить на финансирование строительства Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям Общества не выплачивать.

5.4. Дивидендная политика

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не осуществляло выплату дивидендов в период строительства станции с 2005 по 2009 год.

По итогам 2010 года акционерам Общества будет предложено не распределять полученную в размере 6 002,481 тыс. сомони прибыль и не выплачивать дивиденды.



Дивидендная политика ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» осуществляется в соответствии со следующими требованиями:

- Общество обязано не менее одного раза в год принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, а также обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.
- Решения о размере, порядке и сроках выплаты годовых (полугодовых, квартальных) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда в расчете на одну акцию и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества, но может быть уменьшен Общим собранием акционеров.
- Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

- если на день выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Республики Таджикистан о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;
- если на день выплаты стоимость чистых активов Общества меньше суммы его уставного капитала, резервного капитала и превышения над номинальной стоимостью определенной настоящим уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций, либо станет меньше указанной суммы в результате выплаты дивидендов;
- в иных случаях, предусмотренных законами Республики Таджикистан.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям:

- до полной оплаты всего уставного капитала Общества;
- если на день принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Республики Таджикистан о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;
- если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;



- в иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Таджикистан.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества в национальной валюте. Общество объявляет размер дивиденда без учета налогов с них.

Список лиц, имеющих право получения дивидендов, составляется на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в годовом Общем собрании акционеров.

Срок выплаты дивидендов определяется решением Общего собрания акционеров Общества, но он не должен превышать 90 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

6. Перспективы развития ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

6.1. Задачи и перспективы ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" на 2011 год, решение стратегических задач

Основными задачами Общества на 2011 г.:

- Достижение финансовой стабилизации Общества;
- Сокращение имеющейся дебиторской и кредиторской задолженностей;
- Обеспечение получения выручки за текущие поставки электроэнергии;
- Заключение экспортных контрактов необходимых для осуществления поставок электроэнергии в Афганистан на пропорциональных основах с ОАХК «Барки Точик»;
- Привлечение средств Мирового банка (МБРР) для расширения проекта и строительства новых мощностей.



6.2. Стратегия развития Общества в регионе.

Ввод Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию позволил почти на треть сократить сезонный энергодефицит, который является одной из основных проблем экономики Таджикистана. В период летнего максимума Сангтудинская ГЭС-1 увеличивает возможности Республики по экспорту электроэнергии в объеме до 1,5 млрд кВт*ч.

В этой связи приоритетом дальнейшего стратегического развития Общества в регионе являются бесперебойные поставки электроэнергии на внутренний рынок Республики Таджикистан (без холостых сбросов) с одновременной проработкой перспектив экспорта электроэнергии через территорию сопредельных государств в

Афганистан, Пакистан, Китай, Казахстан и другие страны с энергодефицитными рынками и одновременно достаточно высокой стоимостью 1 кВт*ч.

При этом актуальное значение приобретает строительство мощных межсистемных линий электропередач. Так, в рамках реализации региональной программы CASAREM, разработанной ещё в 2006 году для развития рынка торговли электроэнергией в Центральном-Азиатском и Южно-Азиатском регионах, выделен проект CASA 1000, который, являясь первым шагом в реализации программы CASAREM, позволит экспортировать в летнее время из Таджикистана и Кыргызстана в Южную Азию существующие излишки электроэнергии, вырабатываемые гидроэлектростанциями. Так, CASA 1000 соединит Таджикистан и Кыргызстан с Южной Азией.

Запланированный проект подразумевает строительство необходимой физической инфраструктуры, а также создание институциональной и правовых рамок поставок излишков электроэнергии с существующих генерирующих мощностей Таджикистана и Кыргызской Республики в Афганистан и Пакистан. Физическая инфраструктура проекта CASA 1000 скорее всего будет включать в себя следующее:

- высоковольтная линия электропередачи постоянного тока 500 кВ между Таджикистаном и Пакистаном через Афганистан;
- линия передачи переменного тока из Кыргызстана в Таджикистан с последующим ее присоединением к ЛЭП из Таджикистана в Южную Азию;
- необходимые электрические подстанции в Кабуле, Пешаваре и Сангтуде (в Таджикистане).

В рамках реализации программы CASAREM уже построены и введены в эксплуатацию ВЛ-500 кВ «Юг-Север» (Таджикистан), продолжается строительство ВЛ-220 кВ Таджикистан-Афганистан, планируется строительство ВЛ-500 кВ Датка-Кемин-Алмата (Киргизстан-Казахстан).

Реализуемый региональный проект строительства межсистемной ВЛ-220 Сангтуда-Пули-Хумри (Таджикистан-Афганистан) включает в себя строительство таджикского компонента линии от ОРУ-220 кВ Сангтудинской ГЭС-1 до государственной границы длиной 118 км и установку двух ячеек 220 кВ на ОРУ-220 кВ Сангтудинской ГЭС-1.

Афганский компонент указанного проекта включает в себя строительство ВЛ-220 кВ от Государственной границы с Таджикистаном до ПС-220 кВ «Кундуз» и далее строительство ВЛ-220 кВ до ПС-220 кВ «Пули-Хумри» (в рамках проекта предусматривается строительство новой ПС-220 кВ «Пули-Хумри»). Общая протяжённость линии 220 кВ афганского компонента составляет 156 км.



В настоящее время часть проекта по строительству ВЛЭП 220кВ (Сангтудинская ГЭС-1 - Кундуз) на территории РТ выполнена полностью. Что касается афганского компонента проекта, ввиду некорректного предоставления отчетности афганской стороны, Азиатским Банком приостанавливалось финансирование работ, которое было возобновлено с 1 июня 2010 г. На настоящий момент освоено порядка 75% объемов работ на афганской стороне, завершение проекта запланировано на конец мая 2011 года.

Региональный проект CASA 1000 и другие проекты в рамках программы CASAREM в ближайшем будущем позволят интенсифицировать рынок электроэнергии в регионе, особенно в весенне-летне-осенний периоды года, когда имеется громадный избыток генерируемых мощностей Таджикистана. Причём энергия может передаваться в том числе и в северном направлении - через Казахстан в Россию.

Кроме того, руководством Общества продолжается работа над проектом создания биллинговой компании в г. Нурек Хатлонской области РТ. Суть проекта – передача ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в доверительное управление электрических сетей г. Нурика: эксплуатация электрических сетей, прием электроэнергии из энергосистемы Таджикистана и оплаты за нее, обеспечение электроснабжения конечных потребителей.



Планируется реализовать технические и организационные мероприятия по обеспечению надежности схемы электроснабжения, усовершенствованию системы контроля отпуска электроэнергии и оплаты за нее, внедрению автоматизированной системы коммерческого и технического учета.

Реализация данного пилотного проекта позволит в рамках подготовки поэтапной реструктуризации энергосистемы Республики Таджикистан выработать необходимые принципы организации структуры управления, механизмы реализации взаимоотношений всех субъектов энергосистемы, порядок тарифообразования оптового и потребительского рынков и т.д.

Одновременно ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» готово к участию в реализации проектов строительства новых ГЭС на территории Республики Таджикистан.

Так, в течение 2009-2010гг. руководством ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводились переговоры с Международной Финансовой Корпорацией (МФК) на предмет возможного финансирования строительства новых гидроэнергообъектов в республике. В 2010 году была создана постоянно действующая Рабочая группа из числа представителей ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», МФК и соответствующих министерств и ведомств Республики Таджикистан.

В настоящее время проводятся переговоры также и с Евразийским банком развития по организации финансирования строительства новой ГЭС.

В 2011 году данная работа будет продолжена.

6.2. Перспектива технического оснащения и развития Общества.

Для повышения надёжности и безопасности работы Сангтудинской ГЭС-1, предполагается:

1. Установить дисковые затворы перед турбинами всех четырёх гидроагрегатов;
2. Установить на каждом гидropодъёмнике аварийно-ремонтных затворов водоприёмника ГЭС индивидуальные масло-напорные устройства (МНУ);
3. Заменить контроллеры в системе управления затворов на водоприемнике ГЭС, водоприемнике СЭВ и концевых сооружений с целью реализации и интеграции в АСУ ТП верхнего уровня;
4. Выполнить систему технологического видеонаблюдения;
5. Создать систему инженерно-сейсмометрического мониторинга основных сооружений Сангтудинской ГЭС-1;
6. Установить информационную систему между Сангтудинской ГЭС-1 и офисом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Душанбе, транслирующую основные производственные показатели в он-лайн режиме;
7. Создать структурное подразделение и материально-техническую базу для выполнения ремонтных работ на территории Сангтудинской ГЭС-1.



6.3. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.

Для оперативного, технологического и административно-хозяйственного управления Сангтудинской ГЭС-1 проектно-сметной документацией строительства станции были предусмотрены следующие виды связи:

- Внешняя связь;
- Внутриобъектная связь.

Внешняя связь

Для реализации связи Сангтудинской ГЭС-1 внутри Республики Таджикистан (ЦДП ОАХК «Барки Точик», Нурекской и Байпазинской ГЭС-1 и т.п.) и за ее пределами предусмотрены три вида связи:

1. Оптико-волоконная (основная)

2. Радиорелейная (резервная)
3. Спутниковая (резервная)

В перспективе оптико-волоконная связь должна быть выполнена ОАХК «Барки Точик» в целом по системе, включая Сангтудинскую ГЭС-1. В настоящее время смонтирован только оптико-волоконный кабель, аппаратура отсутствует.

Внешняя связь и Интернет организованы по двум резервным арендуемым каналам: спутниковым и каналом, обслуживаемым местным провайдером «ИСТЭРА».

Внутриобъектная связь

Состав:

1. Автоматическая телефонная связь;
2. Поисковая связь и оповещение;
3. Линейно-кабельные сооружения;
4. Система электропитания аппаратуры связи;
5. Система технологического видеоконтроля и наблюдения;

На территории Сангтудинской ГЭС-1 коммуникация реализована по временной схеме: мобильная связь, радиосвязь, рабочие места оборудованы временной телефонной связью, которая исчерпает себя при вводе проектной АТС.

В 2010 году выполнены все монтажные работы по внутренней цифровой АТС емкостью 96 номеров, включающую как стационарную, так и мобильную (DECT) связь, установлено оборудование поисковой связи и оповещения.

Планируется реализация системы технологического видеонаблюдения, отображающей состояние оборудования всех объектов гидроузла. Данная система предусмотрена проектно-сметной документацией строительства Сангтудинской ГЭС-1.



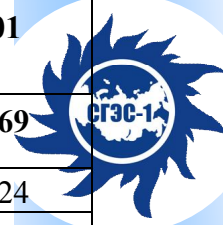
7. Инвестиционная деятельность.

Освоение капитальных вложений ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2010 году составило **321 264,189** тыс. рублей, в том числе:

- Строительно-монтажные работы - 311 950,035 тыс. руб.
- Поставка оборудования и металлоконструкций - 515,262 тыс. руб.,
в том числе оборудование, переданное в монтаж - 515,262 тыс.руб.,
- Прочие расходы - 8 798,892 тыс. руб.

В 2010 году были выполнены строительно-монтажные работы, необходимые для устранения имеющихся строительных дефектов, отмеченных в Протоколе заседания Государственной приёмочной комиссии о приёмке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 от 29.07.2009 г.

Наименование главы и объекта Сводного сметного расчета	Выполнено за 2010 год, тыс. руб.
Глава А 1. Подготовка территории строительства, в т.ч. камнезащитные мероприятия, защита территории существующего кладбища.	22 623,701
Глава А 2. Объекты основного назначения, в т.ч.:	196 976,169
Глава А 2-1. Каменно-земляная плотина.	162 010,024
Глава А 2-2. Водоприемник ГЭС.	1 509,368
Глава А 2-3. Турбинные водоводы.	0,000
Глава А 2-4. Здание ГЭС.	22 411,478
Глава А 2-5. ОРУ 220кВ.	4 565,011
Глава А 2-6. Отводящий канал ГЭС	2 035,613
Глава А 2-7. Водоприемник СЭВ.	2 202,968
Глава А 2-8. Тунельный водосброс СЭВ.	0,000
Глава А 2-9. Концевой участок СЭВ.	2 241,707
Глава А 3. Объекты подсобного и обслуживающего назначения	6 636,833
Глава А 5. Объекты транспортного хозяйства и связи	29 497,916
Глава А 6-1. Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения	3 102,039
Глава А 7. Благоустройство и озеленение территории, охранные мероприятия.	32 429,648
Глава А 8. Временные здания и сооружения	9 395,346
Глава А 9. Прочие работы и затраты	2 376,43
Глава А 10. Содержание Заказчика	
Глава А 11. Обучение эксплуатационных кадров	0,000
Глава А 12. Проектно-Изыскательские Работы (ПИР)	6 751,630
Непредвиденные работы и затраты	11 474,477
в том числе оборудования	515,262
ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ "А"	321 264,189
ИТОГО ПО ОБЪЕКТУ	321 264,189
в том числе СМР	311 950,035



в том числе оборудования передано в монтаж	515,262
в том числе прочие работы и затраты (гл 9+ гл12)	8 798,892

Акт Рабочей комиссии о приемке в эксплуатацию законченную строительством Сангтудинскую ГЭС-1 подписан 21.07.2009 г. Общая стоимость строительства Сангтудинской ГЭС-1 по актуализированному Сводному сметному расчёту на 21.07.2009 г. (к Акту Рабочей комиссии) составляет 16 095 332,62 тыс. руб.

Акт Государственной приёмочной комиссии о приёмке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 подписан 29.07.2009г, но по причине имевшихся дефектов не утверждён Постановлением Правительства Республики Таджикистан.

Перечень дефектов и сроки их устранения указаны в приложении 4 к Акту рабочей комиссии от 29.07.2009г.

Затраты на устранение дефектов, указанных в Протоколе заседания Государственной комиссии, указаны в реестре выполненных работ.

РЕЕСТР

выполненных работ по замечаниям Рабочей комиссии.

(С 29.07.2009г. по 31.12.2010г.)



№№	Наименование	Стоимость работ, выполненных за период (руб.)	
		2010 год	29.07.2009-31.12.2010
1	2	3	4
1	Монтаж постоянного энергоснабжения Водоприёмника ГЭС	0	2 785 094,82
2	Крепление и защита откосов Водоприемника ГЭС в районе кладбища	1 882 067,25	8 258 426,71
3	Монтаж постоянного энергоснабжения Водоприёмника СЭВ	0	4 134 577,78
4	Концевые сооружения СЭВ. Помещения подъемных механизмов	275 472,69	9 056 776,76
5	Монтаж кабельных каналов для прокладки кабелей на гребне плотины	1 246 545,39	2 877 794,95
6	Установка КИА. Кабели КИА, их коммутация на плотине.	0	2 033 013,01
7	Установка пьезометров на плотине	14 801 352,45	30 997 478,54
8	Дополнительные работы левобережной и правобережной цементационной завесы в коренных породах основания плотины.	0	30 254 855,50
9	Благоустройство гребня и откосов плотины	8 635 547,61	62 004 172,43
10	Монтаж кабельных лотков	58 930,39	1 003 413,40
11	Отсыпка плотины до проектной отметки	6 492 056,21	67 979 385,82
12	Инъекционные работы на плотине	79 183 653,06	100 143 723,17

13	Вспомогательный корпус	5 629 739,69	12 763 371,67
14	Монтаж электротехнического оборудования и кабельной продукции здания ГЭС.	2 097 964,65	5 185 004,03
15	Установка противопожарного оборудования и пожарной сигнализации.	4 793 071,61	4 947 277,57
16	Водоснабжение и канализация гидроузла	2 868 135,43	5 968 140,85
17	Служебно-производственный корпус	918 269,46	12 611 144,78
18	Строительство и обустройство постоянных автодорог	28 819 271,52	29 021 827,84
19	Ограждение гидроузла	7 719 002,71	23 068 202,81
20	Рекультивация земельных участков, отведенных под временные сооружения и карьеры	15 789 156,56	16 531 364,81
21	Благоустройство и озеленение территории гидроузла	21 837 515,59	39 058 798,97
22	Укрепление правого берега нижнего бьефа	769 614,66	769 614,66
	Всего	203 817 366,93	471 453 460,88

8. Конкурентное окружение Общества и факторы риска.

Основными факторами изменения конкурентной среды в регионе является увеличение интереса стран региона (Китай, Афганистан, Пакистан, Иран, Узбекистан, США) к энергетическим проектам, объединяющим энергосистемы Таджикистана, Ирана, Афганистана, Пакистана.

В регионе ведется работа по реализации Международных проектов по развитию сетевой инфраструктуры. Начато строительство ЛЭП - 220 из Республики Таджикистан в Афганистан с плановой датой введения в эксплуатацию 31.05.2011 г. и прорабатывается вопрос строительства ЛЭП - 500 в Пакистан, что открывает новые возможности для реализации электроэнергии, а также для строительства новых гидроэнергетических объектов в Республике Таджикистан.

По мере развития энергетического рынка Таджикистана, создания и выхода на рынок новых субъектов (крупных потребителей, сбытовых компаний, гарантирующих поставщиков) и нормативно-правовой либерализации внешнеэкономической деятельности возможно появление новых структур, желающих осуществлять внешнеэкономическую деятельность в сфере электроэнергетики. В этом случае возможно появление и обострение конкуренции за осуществление экспорта-импорта электроэнергии при благоприятном сочетании ценовых ситуаций на внутреннем и внешнем рынках.

Конкурентным преимуществом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на этом этапе будут являться накопленный опыт осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российскими и другими зарубежными партнерами,



а также возможность первыми развить энергостроительный комплекс. Особое внимание при этом следует уделить сетевому строительству, как инфраструктуре, без которой невозможно развивать экспортное направление энергосистемы Республики Таджикистан, а также системе транзита электроэнергии, что позволит выполнить условия двусторонней договоренности между Россией и Таджикистаном об экспорте излишков электроэнергии в летнее время.

В процессе производства электрической энергии появляются риски, связанные с ценообразованием и оплатой за произведенную электроэнергию. В настоящее время это основные риски, препятствующие как надежной работе станции, так и реализации программ по развитию гидроэнергетического бизнеса в Республике Таджикистан.

9. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Эмиссионная деятельность Общества.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проведено три дополнительные эмиссии акций Общества для привлечения средств, необходимых для финансирования строительства Сангтудинской ГЭС-1.

В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о порядке и условиях долевого участия Российской Федерации в строительстве Сангтудинской ГЭС-1 от 16.10.2004г (с изменениями от 20.11.2007г и от 29.04.2008г) эмиссии акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводятся на основании совместно согласованного решения сторон, оформленного соответствующим Протоколом между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о проведении эмиссии акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (далее - Протокол).

Первая дополнительная эмиссия акций Общества была проведена в соответствии с Протоколом от 6 декабря 2005г (с дополнениями к нему от 14 марта 2006г). Объем эмиссии составил 264 100 акций (803 392 200 сомони). Сроки проведения эмиссии: 9 декабря 2005 г. – 12 апреля 2006 г.

На увеличение уставного капитала Общества в рамках эмиссии было направлено 249,5 млн. долл. США.



Вторая дополнительная эмиссия акций Общества была проведена в соответствии с Протоколом от 31 июля 2006г (с изменениями к нему от 26 февраля 2007г). Общий объем эмиссии составил 306 700 акций (932 981 400 сомони). Сроки проведения эмиссии: 14 сентября 2006г – 13 сентября 2007г.

В соответствии с Протоколом от 31.07.2006г на увеличение уставного капитала в рамках данной эмиссии было направлено 270,9 млн. долл. США.

В настоящее время проводится **третья дополнительная эмиссия** акций Общества в соответствии с Протоколом от 29 апреля 2008г. Общий объем эмиссии составляет 369 700 акций (1 124 627 400 сомони). Сроки проведения эмиссии: 12 мая 2008г – 11 мая 2012г.

В соответствии с Протоколом от 29.04.2008 на увеличение уставного капитала в рамках данной эмиссии было направлено 233,6 млн. долл. США.

По состоянию на 31.12.2010г доли акционеров Общества были распределены следующим образом:

- Госкорпорация «Росатом» - 67,37%
- ОАО «ФСК ЕЭС» - 15,97%
- Правительство Республики Таджикистан – 14,48%
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - 2,18%

По состоянию на 31.03.2011 во исполнение Соглашения между Правительством Российской Федерации и Республики Таджикистан о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 от 30 июля 2009 года осуществляется процесс передачи 100 472 акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Правительству Республики Таджикистан для достижения доли Республики Таджикистан в уставном капитале Общества в размере 25% плюс 1 акция. После указанной передачи акций доли акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» будут распределены:

- Госкорпорация «Росатом» - 60,13%
- ОАО «ФСК ЕЭС» - 12,92%
- Правительство Республики Таджикистан – 25,00% + 1 акция
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - 1,95%



Сведения о выпусках ценных бумаг Общества:

Номер выпуска и номер регистрации	Первый выпуск (учреждение Общества) № 997E-1250R	Второй выпуск (доп. эмиссия) № 997/2E-1250R	Третий выпуск (доп. эмиссия) № 997/3E-1250R	Четвертый выпуск (доп. эмиссия) № 997/4E-1250R
Способ размещения	Среди учредителей	Открытая подписка	Открытая подписка	Открытая подписка
Объем выпуска (шт.)	100 (обыкн.)	264 100 (обыкн.)	306 700 (обыкн.)	369 700 (обыкн.)
Номинальная стоимость, сом.	3 042	3 042	3 042	3 042
Дата регистрации выпуска	29.09.2005	08.12.2005	13.09.2006	12.05.2008
Дата регистрации отчета об итогах выпуска в Министер-стве финансов РТ	05.12.2005	04.05.2006	18.09.2007	-
Орган, осуществивший регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска	Агентство по ценным бумагам и иностранным инвестициям при Министерстве финансов Республики Таджикистан		Агентство по развитию рынка ценных бумаг и специализированного регистратора Министерства финансов Республики Таджикистан	

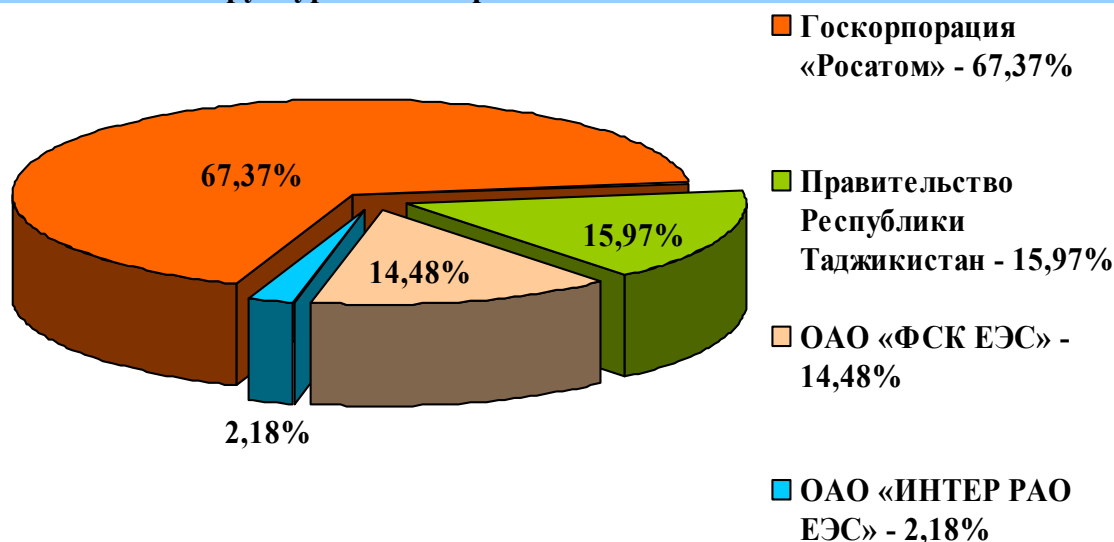
По состоянию на 31.12.2010г уставный капитал Общества составляет 2 537 380 872 сомони и разделен на 834 116 обыкновенных именных акций.

Общество не приобретало собственные акции в 2010 г.

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на	
	31.12.2009	31.12.2010
Госкорпорация «Росатом»	67,37%	67,37%
Правительство Республики Таджикистан	15,97%	15,97%
ОАО «ФСК ЕЭС»	14,48%	14,48%
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2,18%	2,18%
Физические лица	0	0
Номинальные держатели	0	0
Итого	100 %	100 %
Неразмещенные ценные бумаги (эмиссионный счет), величина от оплаченного УК	12,77%	12,77%

Структура акционерного капитала на 31.12.2010г.



Акции Общества не котировались на рынке ценных бумаг.

10. Органы управления и контроля ОАО "Сангтудинская ГЭС-1".



В настоящее время органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия Общества.

10.1. Совет директоров Общества

В 2010 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 30.06.2010 в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Шаров Юрий Владимирович

Год рождения: 1959

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Председателя Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 20.10.2005

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Члены Совета директоров:

Шерали Гул (заместитель Председателя Совета директоров)

Год рождения: 1950

Место работы: Министерство энергетики и промышленности Республики Таджикистан

Наименование должности по основному месту работы: Министр

Гражданство: Республика Таджикистан

Впервые был избран в Совет директоров: 22.05.2007

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Апканеев Александр Васильевич

Год рождения: 1960

Место работы: ОАО «Концерн Энергоатом»

Наименование должности по основному месту работы: первый заместитель генерального директора

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2009

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Михайлов Сергей Алексеевич

Год рождения: 1958

Место работы: Министерство энергетики Российской Федерации

Наименование должности по основному месту работы: директор Сводного Департамента государственной энергетической политики

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2009

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Палунин Дмитрий Николаевич

Год рождения: 1969

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: член Правления, Финансовый директор

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2010

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Румянцев Сергей Юрьевич

Год рождения: 1956

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: член Правления, Директор по экономике

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2010

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Сохибов Шавкат Кузиевич

Год рождения: 1961

Место работы: Министерство финансов Республики Таджикистан

Наименование должности по основному месту работы: заместитель министра

Гражданство: Республика Таджикистан



Впервые был избран в Совет директоров: 20.10.2005
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 30.09.2010 г Волков Дмитрий Евгеньевич был избран членом Совета директоров Общества вместо Румянцев С.Ю.

Волков Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1969

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель
Географического дивизиона «Центральная Азия»

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.09.2010

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

До избрания Совета директоров на годовом общем собрании акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 30.06.2010 в Совет директоров помимо лиц, указанных выше в течение 2010 года входили следующие лица:

Дод Евгений Вячеславович

Год рождения: 1973

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Председатель Правления

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2009

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Толстогузов Сергей Николаевич

Год рождения: 1964

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: руководитель Блока
управления активами

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2009

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

* должности членов Совета директоров указаны на момент избрания в состав Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и членами Совета директоров Общества не заключались.

Акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в собственности членов Совета директоров не имеется.

Иски к членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не предъявлялись.

Вознаграждения по итогам 2009 года членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не выплачивались. По итогам 2010 года решение о выплате вознаграждений может быть принято после утверждения Положения о вознаграждении



членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на годовом общем собрании акционеров Общества.

В составе Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» отсутствуют независимые директора.

В структуре Совета директоров отсутствуют комитеты.

10.2. Система внутреннего контроля Общества.

Система внутреннего контроля Общества создана для:

- а) осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- б) обеспечения наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Республики Таджикистан и Уставу Общества;
- в) осуществления независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Система внутреннего контроля Общества состоит из Ревизионной комиссии Общества.

В состав Ревизионной комиссии входят следующие лица:

- | | |
|---|---|
| 1. Ахтамов Саидал Ахтамович | Начальник управления бухгалтерского учета и отчетности Министерства энергетики и промышленности Республики Таджикистан |
| 2. Громадзкий Алексей Викторович | Главный эксперт Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» |
| 3. Кабизьскина Елена Александровна | Главный эксперт направления производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 4. Кузьменко Михаил Юрьевич | Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» |
| 5. Лелекова Марина Алексеевна | Начальник Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 6. Тананаев Денис Вячеславович | Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» |
| 7. Чигирин Иван Иванович | Генеральный директор ОАО «ИНТЕР РАО Инвест» |
| 8. Юдин Сергей Константинович | Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока |



внутреннего аудита, контроллинга и управления
рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

* должности указаны на момент избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и членами Ревизионной комиссии не заключались.

Вознаграждение по итогам 2009 года членам Ревизионной комиссии не выплачивалось. По итогам 2010 года решение о выплате вознаграждений может быть принято после утверждения Положения о вознаграждении членам Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на годовом общем собрании акционеров Общества.

10.3. Генеральный директор Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» является Белов Владимир Александрович.

Белов Владимир Александрович

Год рождения: 1970

Место работы: ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был утвержден в должности: 28.12.2009

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%



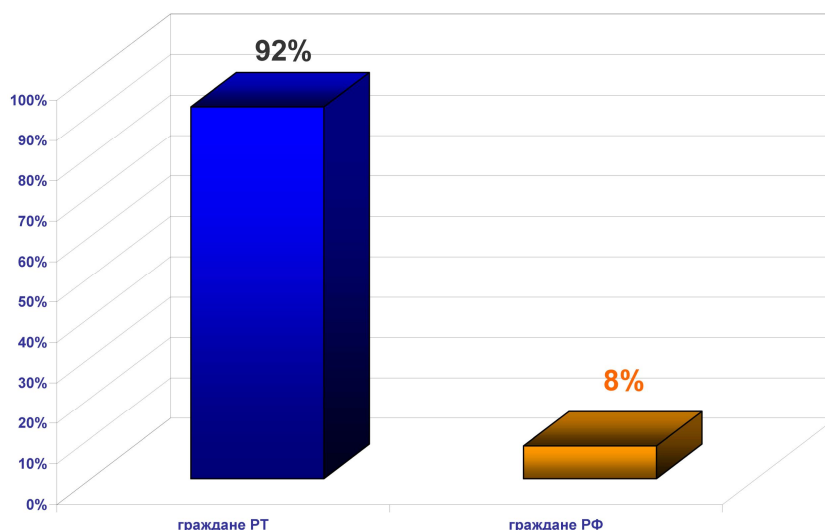
11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

11.1. Кадровая и социальная политика.

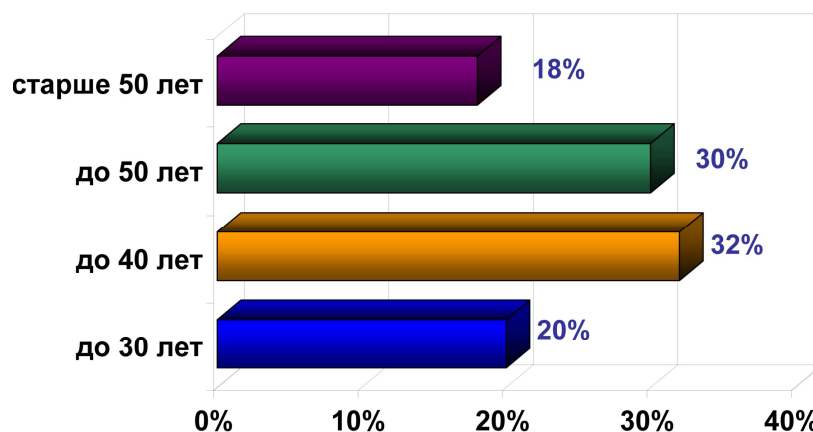
Сангтудинская ГЭС-1 входит в число предприятий, имеющих высокую стратегическую важность для экономики Таджикистана. От стабильной работы электростанции зависит надежность электроснабжения территорий республики, где проживает свыше 4,5 млн. человек и производится около 70% всей товарной продукции в стране. В связи с этим руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» уделяет большое внимание вопросу формирования сплоченного, работоспособного коллектива,

объединяющего настоящих мастеров своего дела, способных обеспечить эффективную эксплуатацию сложного энергетического объекта, каким является гидроэлектростанция.

В настоящее время на обслуживании ГЭС занят 201 человек. Из них 92% (185 человек) — граждане Республики Таджикистан, 8% (16 человек) — граждане Российской Федерации.



Коллектив Сангтудинской ГЭС-1 по-настоящему можно назвать сплавом молодости и опыта: 20% работников станции имеют возраст не старше 30 лет, 32% — до 40 лет, 30% — до 50 лет, 18% — старше 50 лет.

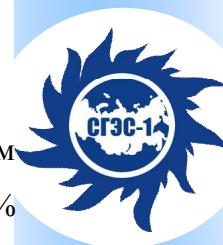


43% работников имеет высшее образование, около 15% — среднее техническое и среднее специальное образование.

Структура сотрудников Общества по категориям делится на три группы:

1. Руководители: В эту группу входят Генеральный директор, заместители Генерального директора, главный инженер, главный бухгалтер, директора дирекций и начальники отделов.

2. Специалисты: В эту группу входят сотрудники отделов, бухгалтерия и



помощники Генерального директора.

3. Служащие: В эту группу входят секретари, водители, сторожа, уборщицы.

11.2. Социальное партнерство.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» позиционирует себя как социально ответственная компания. Помимо стратегической социальной политики, в рамках которой Общество прилагает все усилия для обеспечения нормальных условий труда и проживания сотрудников, также Общество старается оказывать помощь социально незащищенным слоям населения.

Несмотря на тот факт, что заработная плата работников Сангтудинской ГЭС-1 превышает средний уровень заработной платы в Таджикистане (составляющий всего около 70 долларов США в месяц), влияние мирового финансового кризиса привело к снижению общего уровня заработной платы, ее покупательной способности.

В столь непростой обстановке, когда наблюдается снижение реальной заработной платы из-за превышения индекса роста потребительских цен над ростом номинальной заработной платы, обеспечение достаточной мотивации и социальной поддержки коллектива требует от руководства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» значительных усилий.

Одной из самых острых проблем остается погашение задолженности по заработной плате, сформировавшейся из-за систематических неплатежей за отпущенную электроэнергию со стороны ОАХК «Барки Точик». Менеджмент Общества прилагает все усилия для решения этого вопроса.

В связи с этим необходимо принимать меры по привлечению новых и удержанию имеющихся специалистов, которые, несмотря на востребованность их услуг компаниями-конкурентами, готовы работать в районах, отдаленных от центров деловой, культурной и общественной активности, в условиях социально-коммуникативного дефицита, вызванного особенностями труда и связанным с ними ритмом жизни коллектива Сангтудинской ГЭС-1.

Приказом № 153/4-п от 01.06.2010г. было принято новое штатное расписание Общества, согласно которому заработная плата персонала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» была проиндексирована на 30% - в целях учета размера инфляции и потерь от роста курса доллара США по отношению к национальной валюте – сомони в период с 2008 по 2010 годы.

Благодаря принятым мерам свободные вакансии среди рабочих профессий высокой квалификации сократились с 40% в 2009 до 3,5% в 2010 году.



12. Охрана окружающей среды.

Контроль за состоянием окружающей среды территории гидроузла и водохранилища района Сангтудинской ГЭС-1 осуществляется по следующим направлениям:

1. затопление территорий, на которых расположено водохранилище;
2. изменение гидрологического режима (изменение уровня грунтовых вод в прибрежной полосе);
3. водообмен и самоочищаемость водохранилища (оценка производится по коэффициенту ёмкости: отношение полезного объёма к среднемуголетнему стоку реки, $K_{\text{проект}} = 0,79 \cdot 10^{-3}$);
4. рыбохозяйственные условия (колебания воды в водохранилище могут оказывать на нерестилища рыб крайне пагубное воздействие);
5. оползневая опасность и селевая опасность;
6. изменение ландшафта прибрежной зоны гидроузла вследствие обрушения берегов верхнего и нижнего бьефов или результата работы строительных организаций;
7. возникновение возбуждённых землетрясений;
8. вредные выбросы отходов работы гидроэлектростанции (масла из маслонаполненных аппаратов, мусор, строительные материалы и пр.).

Для выполнения требований по ведению мониторинга за влиянием работы Сангтудинской ГЭС-1 на окружающую среду ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» обратилась в Комитет охраны окружающей среды при Правительстве Республики Таджикистан с просьбой заключить договор на оказание профильных услуг. Также в течение года проводились проверки специалистами отдела экологического контроля Региональной инспекции по охране окружающей среды: акт проверки №25 от 26-28.01 2010г и №б/н от 14.12.2010г. Фактов вредного влияния производственной деятельности на экологию прилегающего района не обнаружено.



13. Хроника сделок, совершенных ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2010 год.

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» крупными сделками: **указанные сделки не заключались.**

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность: **указанные сделки не заключались.**

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, порядок принятия решений по которым не определен кредитной политикой ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:

1. **Сделка:** внесение изменений в Кредитный договор между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО).

Существенные условия: Сумма дополнительного соглашения о внесении изменений в кредитный договор между АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО) (Кредитор) и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Заемщик) составляет размер не более 119 000 000 (Ста девятнадцати миллионов) рублей, равный сумме процентов, причитающихся кредитору за период действия дополнительного соглашения, по ставке не более 15 процентов годовых. Срок кредита продлен до 31.12.2011г;

Орган управления общества, принявшего решение о ее одобрении: Совет директоров Общества (протокол № 8-10 от 27 декабря 2010 года).

Информация о сделках, совершенных Обществом с акционерами Общества, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества: **указанные сделки не заключались.**

14. Отчет о выполнении поручений Совета директоров Общества.

Решением Совета директоров (протокол № 2-10 от 09.04.2010) Генеральному директору Общества поручено в срок не позднее 2 месяцев со дня принятия решения обеспечить проведение всех организационно-технических мероприятий, связанных с ликвидацией Филиала Общества, в том числе назначение от имени Общества ликвидационной комиссии. *На настоящий момент поручение не выполнено.*



*15. Хроника важнейших событий ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за
2010 год*

19 мая	Между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и Международная Финансовая Корпорация подписано Мандатное письмо о возможности финансирования строительства нового гидроэнергетического объекта на внутренних реках Таджикистана.
30 июня	Проведено годовое общее собрание акционеров Общества, на котором: - утвержден годовой отчет, годовой баланс, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли Общества по итогам 2009 года, - принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2009 года, - утвержден Аудитор Общества на 2010 год – ООО АКК «Азиан Бизнес Групп», - избраны в новом составе Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, - избран Генеральный директор Общества.
29 июля	Полностью завершены проектные работы на плотине.
30 сентября	Проведено внеочередное общее собрание акционеров Общества, на котором член Совета директоров Румянцев С.Ю. заменен на Волкова Д.Е.
26 октября	Достигнута отметка уровня мертвого объема водохранилища (569,9 м).
2 ноября	Достигнута отметка нормального подпорного уровня водохранилища (571,5 м).
27 декабря	Совет директоров Общества принял решение утвердить величину индексированной стоимости объектов незавершенного строительства Сангтудинской ГЭС-1, внесенных Республикой Таджикистан в уставный капитал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в период с 2005-2007 гг., и преференций по использованным в период строительства материалам в общей сумме 710 757 216 сомони. В результате принятого решения взнос таджикистанской стороны оценивается в размере 710 757 216 сомони. В соответствии с принятым решением начаты процедуры передачи Правительству Республики Таджикистан 100 472 акций, необходимых для доведения доли таджикистанской стороны в акционерном капитале Общества до 25% плюс 1 акция.



16. Дополнительная информация для акционеров.

16.1 Котировки ценных бумаг Общества

В настоящее время акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" не котируются.

16.2. Рыночная капитализация акций Общества

В связи с тем, что в настоящее время акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" не котируются, рыночная капитализация не рассчитывается.

16.3. Общие сведения о ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"

Место нахождения: 734033, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Шестопадова, 2а

Почтовый адрес: 734012, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни, 24а.

Телефон: (992 44) 600 33 01

Факс: (992 44) 600 33 02

E-mail: info@sangtuda.com, sangtuda1@gmail.com

Web-сайт: <http://www.sangtuda.com>

Генеральный директор: Белов Владимир Александрович.

Главный бухгалтер: Иргашева Муаззам Джураевна.

ИНН 040018177

Банковские реквизиты:

р/сч в национальной валюте № 20202972016900000682

в ОПЕРУ ОАО «Ориенбанк», РТ, г. Душанбе, пр. Рудаки, 95/1

МФО 350101369, к/с 20402972413691

Сведения об организации, осуществляющей ведение реестра владельцев именных ценных бумаг:

Название: Агентство по развитию рынка ценных бумаг и специализированного регистратора Министерства финансов Республики Таджикистан

Почтовый адрес: 734025, Республика Таджикистан, г. Душанбе, проспект Рудаки, д. 27, **Телефон:** +(992 37) 227 57 38.

Сведения об аудиторе:

Название: ООО АКК «Азиан Бизнес Групп»

Лицензия: №000294 от 30 августа 2006г.

Почтовый адрес: Республика Таджикистан, 734003 г. Душанбе, пр-кт Рудаки, д.137, 6 этаж, каб. 1, 8.

Телефон: (992 44) 600 88 33 **Факс:** (992 44) 600 88 22.

