

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

12



Открытое Акционерное Общество
«Сангтудинская ГЭС-1»

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1»**

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

“ ____ ” _____ 2013 г.

Протокол № ____ от “ ____ ” _____ 2013 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

“ ____ ” _____ 2013 г.

Протокол № ____ от “ ____ ” _____ 2013 г.

Председатель Совета директоров

_____/Волков Д.Е./

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2012 год**

Генеральный директор _____

Кобцев С. Н.

Главный бухгалтер _____

Иргашева М. Д.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1»	5
2. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1»	7
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1».	9
3.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ	9
3.2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ.	10
3.3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СООРУЖЕНИЙ ГИДРОУЗЛА.....	12
3.4. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ САНГТУДИНСКОЙ ГЭС-1.	13
3.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА	14
3.6. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА.....	16
3.7. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	16
4. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» В ОТРАСЛИ: ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ, ПРОДАЖИ	18
4.1. Доля рынка.....	18
4.2. МАРКЕТИНГ	19
4.3. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	20
5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.	24
5.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.	24
5.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ..	30
6. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА.....	31
6.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	31
6.2. ДИНАМИКА РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА.....	36
6.3. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ	39
7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1»... 	40
7.1. Задачи и перспективы ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	40
НА 2013 ГОД, РЕШЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ.....	40
7.2. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В РЕГИОНЕ.	40
7.3. ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	42
7.4. РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА И INTERNET-ТЕХНОЛОГИЙ.....	43
8. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	44
9. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.	49

10. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА.	49
11. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА.	54
12. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.	55
13. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1".	58
14. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1".	60
15. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР – ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОАО "САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1".	64
16. ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1».	65
17. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.	67
17.1. Кадровая и социальная политика	67
17.2. Социальное партнерство	70
18. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.	71
19. СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» В 2012 ГОДУ.	72
20. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ.	73
20.1 Котировки ценных бумаг Общества	73
20.2. Рыночная капитализация акций Общества	73
20.3. Общие сведения об ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	73
21. ХРОНИКА ВАЖНЕЙШИХ СОБЫТИЙ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2012 ГОД.	74
22. ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ ПОРУЧЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.	75
23. ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД.	
24. ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД.	
25. ПРИЛОЖЕНИЕ 3. АКТ РЕВИЗИОННОЙ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2012 ГОД.	



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

Уважаемые акционеры!

Очередной год работы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» завершен. Как и в предыдущие годы, в отчетном году менеджмент Общества решал вопросы улучшения платежной дисциплины в отношении текущего потребления электроэнергии и сокращения дебиторской и кредиторской задолженности.

В результате проделанной работы Общество продемонстрировало гибкость созданной в нем модели управления, умение быстро адаптироваться к изменяющимся условиям рынка и при этом добиваться результатов.

Так, чистая прибыль Общества, полученная в 2012 году, составила 15,7 млн сомони, превысив плановый показатель на 685%, показатель EBITDA по сравнению с 2011 годом увеличился на 13% и составил 130 млн сомони.

В течение всего года усилия Совета директоров Общества были сосредоточены на обеспечении интересов всех его акционеров, повышении качества управления Обществом и выполнении им ключевых показателей эффективности. В 2012 году состоялось 11 заседаний Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», на которых рассмотрено 52 вопроса по различным направлениям деятельности Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 29 июня 2012 года Генеральным директором Общества был избран Сергей Николаевич Кобцев.

Подводя итоги, нужно отметить, что не нашедшие своего решения в 2012 году проблемные вопросы повышения уровня платежей за вырабатываемую электроэнергию оказали негативное влияние на формирование выручки компании. Так, низкий уровень оплаты (41,7%) электроэнергии, поставляемой Сангтудинской ГЭС-1 в энергосистему Республики Таджикистан, и, как следствие, наличие

неисполненных финансовых обязательств поставили перед Советом директоров и менеджментом компании сложные управленческие задачи.

Однако, принятые меры по снижению издержек, своевременная корректировка собственных планов, повышение эффективности управления предприятием позволили компании не только избежать экономического спада, но и закончить год с положительными результатами по всем ключевым показателям.

Этот факт позволяет с уверенностью констатировать, что выбранные направления развития Общества и установленные приоритеты оказались верными. Принятые решения и проделанная работа заложили основу для успеха и в следующем году.

Одной из приоритетных задач, которые Совет директоров ставит перед менеджментом Общества на 2013 год, является завершение работ по устранению замечаний Рабочей комиссии по приемке Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию.

Совет директоров и менеджмент компании нацелены сохранить в 2013 году высокую активность, результативное управление Обществом и статус социально ответственного предприятия.

Успешная деятельность ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» выгодна для всех. Поиск взаимовыгодных решений возможен. Решение всех спорных вопросов позволит проекту еще долгие годы приносить прибыль всем его акционерам.

Выражаю признательность Совету директоров и всем акционерам, принимавшим активное участие в жизни Общества, ведь слаженная работа Совета директоров и всего трудового коллектива вселяет уверенность в успешной работе предприятия.

Деятельность Совета директоров в 2013 году, как и прежде, будет направлена на достижение финансовой стабильности проекта, соблюдение интересов акционеров Общества, обеспечение успешной деятельности Сангтудинской ГЭС-1 в период до 2014 года и на перспективу.

С уважением,

Председатель Совета Директоров

Д.Е. Волков



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

Уважаемые господа!

Хотя прошедший год был непростым для нашего Общества, в отчетном периоде станция безаварийно выработала 1 879 млн кВт·ч электроэнергии, при этом полезный отпуск в сети ОАХК «Барки Тоджик» составил 1 863 млн кВт·ч.

Запланированная ремонтная кампания выполнена в физическом объеме полностью, в стоимостном выражении достигнута значительная экономия за счет выполнения работ силами персонала цехов и служб Общества.

В 2013 году Общество, во исполнение задач, поставленных Советом директоров, планирует завершить работу над устранением замечаний Рабочей комиссии по приемке Сангтудинской ГЭС-1 для ввода станции в эксплуатацию по Акту Государственной приемочной комиссии.

В 2013 году усилия Общества будут направлены на повышение эффективности деятельности, в том числе через поиск возможностей заключения прямых договоров с потребителями электроэнергии, как внутри, так и за пределами Республики Таджикистан.

Благодаря оптимизации всех бизнес-процессов, нам удалось обеспечить положительные финансовые показатели компании. Так, отчетный год Общество закончило с чистой прибылью в размере 15,7 млн сомони.

Осуществляя свою деятельность, мы по-прежнему руководствуемся принципами информационной открытости и финансовой прозрачности, применяем передовые стандарты корпоративного управления, которые находят свое отражение, в том

числе в конструктивном взаимодействии Совета директоров с менеджментом компании.

В 2013 году руководство Общества намерено уделять больше времени взаимодействию со всеми акционерами компании, в равной степени учитывая интересы каждого из них. Проведение в начале 2013 года очередного заседания Российско-Таджикской комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству дает нам основания рассчитывать на то, что все проблемные вопросы, существующие в деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», будут урегулированы совместными усилиями сторон и в 2013 году эффективность работы компании будет значительно выше.

В наступающем году менеджмент ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» направит все усилия на выполнение задач, поставленных перед ним органами управления Общества, с тем, чтобы оправдать ожидания акционеров, партнеров и сотрудников на пути повышения эффективности деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Акционеры и члены Совета директоров заинтересованы в долгосрочном и устойчивом росте стоимости бизнеса ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», оказывают и намерены впредь оказывать Обществу необходимую поддержку.

Также ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» продолжит активное взаимодействие с государственными органами Республики Таджикистан и ОАХК «Барки Тоджик», работу по повышению прозрачности нашей деятельности на рынке и увеличению стоимости активов компании. В 2013 году Общество максимально использует накопленный потенциал для выполнения задач, поставленных акционерами, и обеспечения дальнейшего стабильного развития.

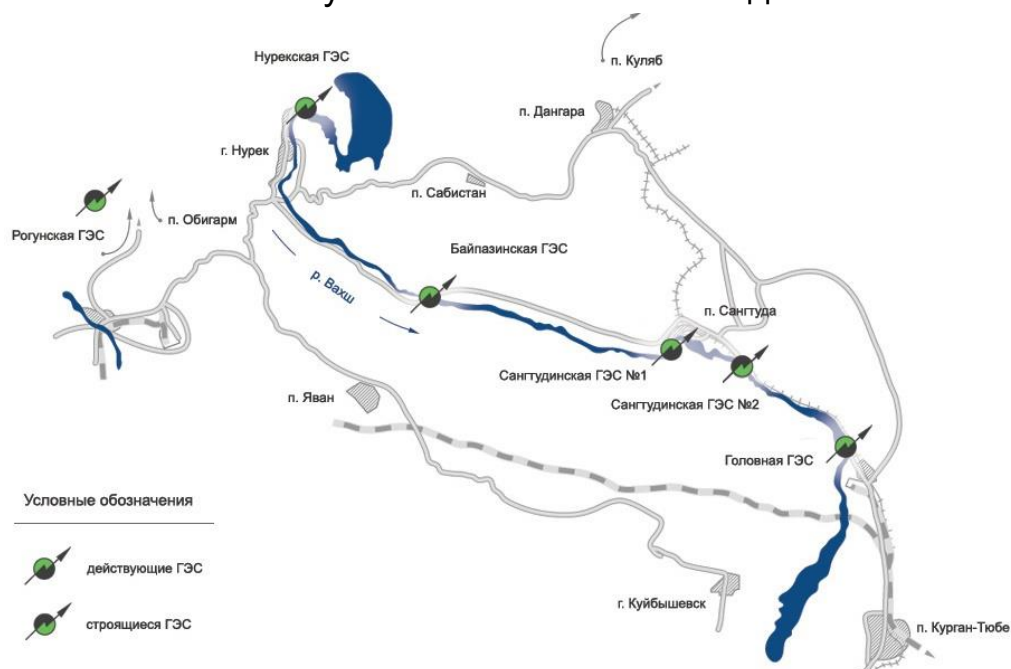
С уважением,
Генеральный директор
С.Н. Кобцев

3. Общие сведения об ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

3.1. Географическое положение

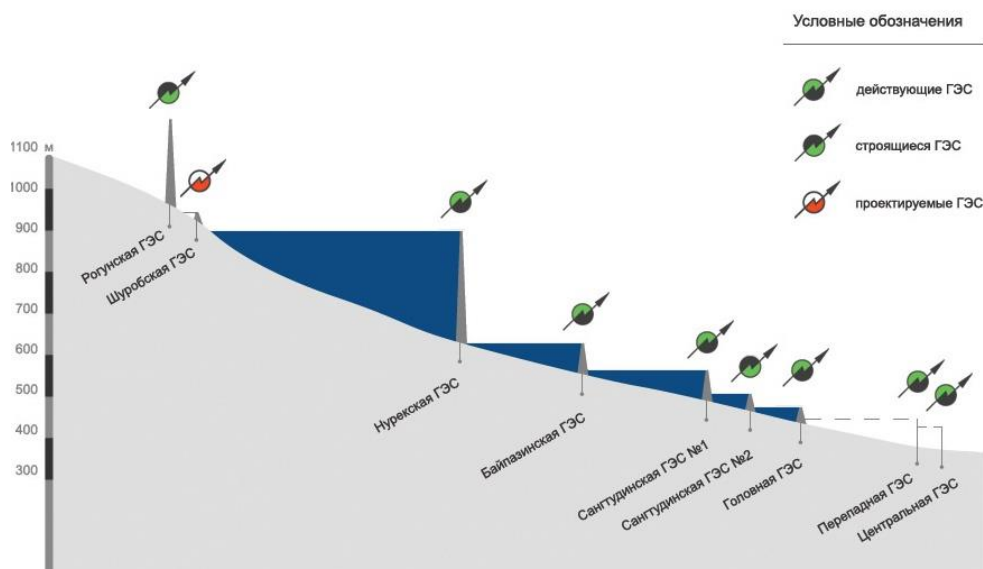
Местонахождение: Республика Таджикистан, 734012, г. Душанбе, ул. Айни, д. 24а. Первичный регистрационный номер юридического лица: № 001-1739 от 2 марта 2005 года. Номер последней перерегистрации: ЕИН (единый идентификационный номер) 0310006895 от 24 июня 2010 года.

Сангтудинская ГЭС-1 – гидростанция мощностью 670 МВт 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.



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 действующих станций Вахшского каскада составляет 4 555 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 9 195 МВт, выработка электроэнергии - около 37 млрд кВт·ч в год.



Сангтудинская ГЭС-1 подключена на параллельную работу к энергосистеме ОАХК «Барки Тоджик», государственной компании Республики Таджикистан, до настоящего времени являющейся единственным покупателем производимой электроэнергии.

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

Название ГЭС	Установленная мощность, МВт	Выработка энергии, млн кВт·ч в год (проект)	Статус (2012 г.)
Рогунская ГЭС	(3 600)	(14 000)	Строительство
Шуробская ГЭС	(850)	(3 000)	Разработка ТЭО
Нурекская ГЭС	3 000	11 200	Эксплуатация с 1972 г.
Байпазинская ГЭС	600	3 500	Эксплуатация с 1986 г.
Сангтудинская ГЭС-1	670	2 700	Эксплуатация с 2008 г.
Сангтудинская ГЭС-2	220	900	Эксплуатация с 2011 г. (в эксплуатацию введен один гидроагрегат из двух)
Головная ГЭС	210	1 300	Эксплуатация с 1962 г.
Перепадная ГЭС	29,9	220	Эксплуатация с 1958 г.
Центральная ГЭС	15,1	110	Эксплуатация с 1964 г.

3.2.Краткая история.

Строительство каскада гидроэлектростанций на реке Вахш было начато в 1950-х годах. К середине 1980-х годов большинство запланированных к строительству ГЭС уже действовало, в том числе

и гигант Нурек (3 000 МВт). Оставалось построить Рогунскую и обе Сангтудинские электростанции. В итоге на территории Республики Таджикистан возникла бы мощнейшая в Советском Союзе гидрогенерирующая система.

1986

Началась разработка проекта строительства Сангтудинской ГЭС-1.

1992

Начало основного строительства, которое было заморожено в том же 1992 году в связи с распадом СССР. На момент остановки строительства было выполнено около 13% объема работ.

1996

Образовано АО «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 октября подписано Соглашение между Правительствами России и Таджикистана о порядке и условиях долевого участия Российской Федерации в строительстве Сангтудинской ГЭС-1. В соответствии с этим документом, проект достройки гидростанции был рассчитан до 2009 года и предусматривал ввод в строй четырех гидроагрегатов суммарной мощностью 670 МВт.

2005

16 февраля образовано ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», акционерами которого стали Правительство Республики Таджикистан (25 %) и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (75%).

15 апреля состоялась официальная церемония начала реализации российско-таджикского проекта – строительства Сангтудинской ГЭС-1.

2006

15 декабря осуществлено перекрытие русла реки Вахш.

2008

20 января на 55 дней раньше запланированного срока введен в строй первый гидроагрегат строящейся Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 167,5 МВт.

30 июня в промышленную эксплуатацию введен второй гидроагрегат Сангтудинской ГЭС-1.

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

2009

15 мая введен в эксплуатацию четвертый гидроагрегат Сангтудинской ГЭС-1.

2010

2 ноября достигнута отметка нормально подпорного уровня водохранилища (НПУ) 571,5 м, что ознаменовало выход станции на проектные параметры.

2011

27 октября на ОРУ-220кВ Сангтудинской ГЭС-1 введена в эксплуатацию межгосударственная линия ВЛ-220 кВ Таджикистан-Афганистан.

2012

30 сентября станция выработала 8 млрд кВт·ч.

3.3. Краткое описание сооружений гидроузла



В состав основных и вспомогательных сооружений гидроузла входят:

1. **Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ)**, состоит из напорного водоприемника башенного типа с подводным каналом, двух туннелей овальным сечением $S = 124,2 \text{ м}^2$ с перепадом высот на входе и выходе 11,8 м и конечного участка, обеспечивающего отброс потока на безопасное расстояние.

2. **Каменно-земляная плотина** имеет максимальную высоту 75 м, ширину по гребню 12 м, максимальную ширину по основанию 433 м, длину по гребню 517 м. Отметка гребня 576,5 м.

3. **Напорно-станционный узел**, являющийся основным элементом производственной деятельности, состоит из:

- **водоприемника ГЭС** - железобетонной башни высотой 37,5 м. Отметка порога водозаборных отверстий 543 м, отметка верха водоприемника 576,5 м.;

- **четырёх турбинных водоводов** диаметром 8 м каждый. Суммарная пропускная способность -1 280 м³/с;

- **здания ГЭС**, где расположены четыре агрегата мощностью 167,5 МВт каждый.

3.4. Основные параметры Сангудинской ГЭС-1

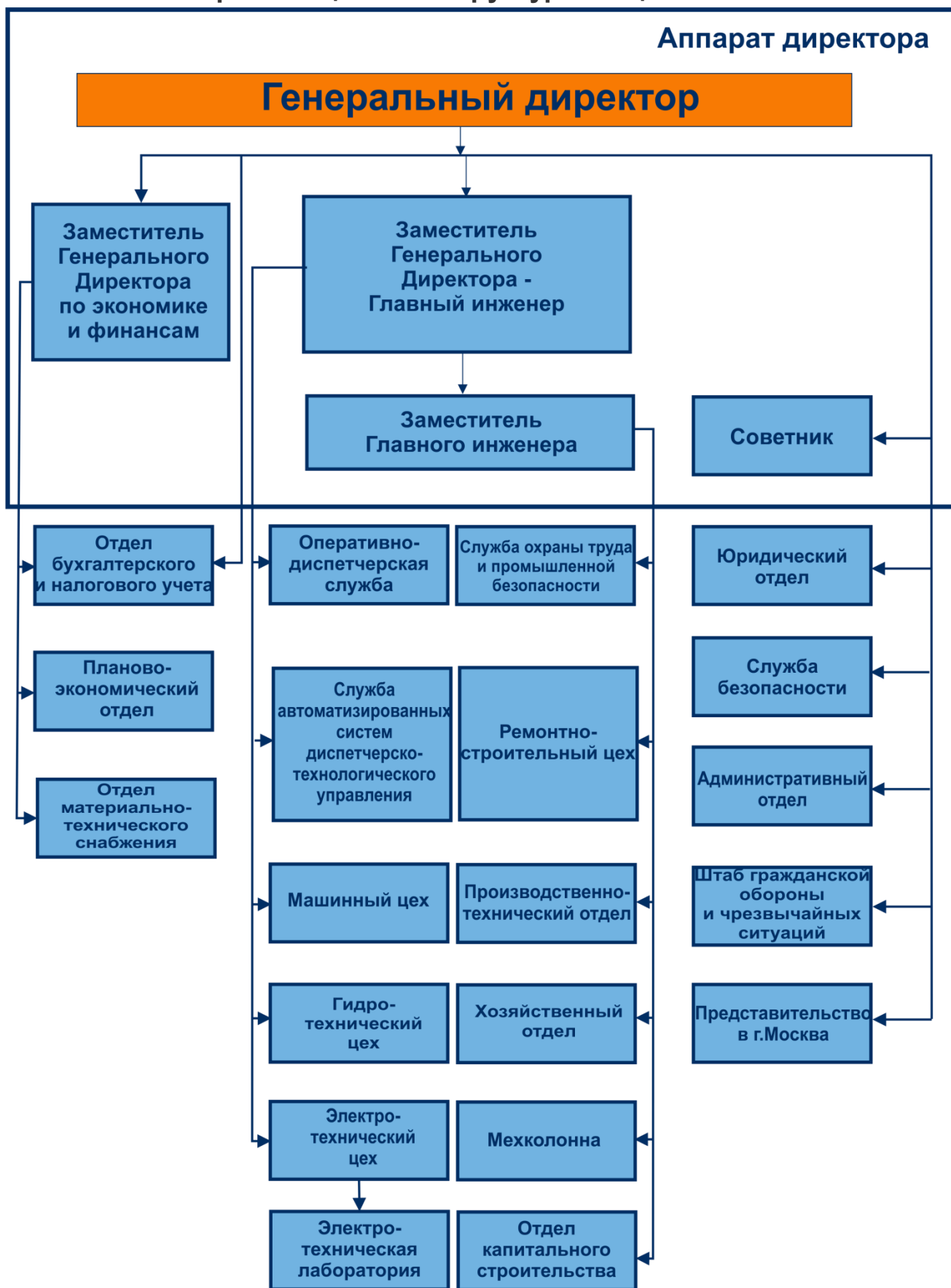
№п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение
1	Установленная мощность	МВт	670
2	Проектная выработка при среднемноголетнем стоке	Млн кВт·ч	2 700
3	Число часов использования установленной мощности	ч	4 030
4	Количество гидроагрегатов	штук	4
5	Установленная мощность гидроагрегата	МВт	167,5
5	Расчетные величины расходов через ГЭС:		
	основного случая	м ³ /с	4 360
	поверочного случая	м ³ /с	5 400
6	Расход через турбины	м ³ /с	1 284
7	Расход через туннельный водосброс СЭВ	м ³ /с	4 120
8	Отметка нормально подпорного 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	м ³ /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

3.5. Организационная структура Общества

Правовая форма – Открытое акционерное общество.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ - высший орган управления.	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 – единоличный 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 – контрольный 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.

Организационная структура Общества



3.6. Дочерние и зависимые общества

- **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРСТРОЙ» (100% ДЗО ОАО «Сангудинская ГЭС-1»)** (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 видами деятельности ООО «Интерстрой» являются:

- строительство энергообъектов, объектов гражданского строительства;
- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей;
- 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 «Сангудинская ГЭС-1» в г. Москва Российской Федерации** (зарегистрировано Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации, регистрационный номер № 11286 от 26 апреля 2006 года).

Основной задачей Представительства является представление интересов Общества на территории Российской Федерации.

Функции Представительства:

- взаимодействие с профильными министерствами Российской Федерации и другими государственными структурами, а также различными российскими организациями в интересах Общества;

- взаимодействие с акционерами ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в интересах Общества;

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

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

- **Филиал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по управлению строительством** (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Таджикистан, номер регистрации: ЗНФ-409 от 01 июня 2007 года).

Филиал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по управлению строительством был создан в соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол № 1-07 от 20 апреля 2007 года) для выполнения функций Генерального подрядчика по строительству Сангтудинской ГЭС-1.

В связи с окончанием строительства Советом директоров Общества было принято решение о ликвидации Филиала (протокол № 2-10 от 09 апреля 2010 года).

При прохождении ликвидационных процедур была проведена комплексная налоговая проверка Филиала Управлением организации надзора по налогам Налогового Комитета при Правительстве Республики Таджикистан. В результате проверки, которая закончилась в октябре 2011 года, была выявлена задолженность Филиала перед налоговыми органами Республики Таджикистан в размере 628 307 сомони.

Согласно части 1 статьи 80 Налогового кодекса Республики Таджикистан Филиал не может быть ликвидирован до погашения имеющейся задолженности.

В связи с финансовыми затруднениями Общества, налоговые обязательства Филиала погашались по мере возможности в течение 2012 года. Последний платеж был произведен в феврале 2013 года.

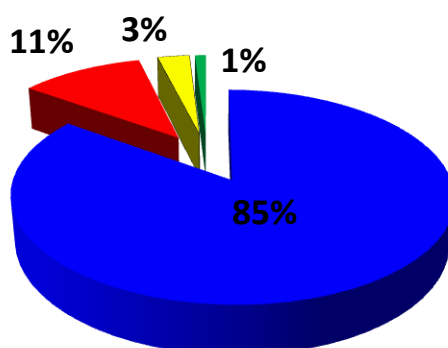
Окончание процедуры ликвидации Филиала планируется во втором квартале 2013 года.

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

4.1. Доля рынка

Общий объем электроэнергии, выработанной в 2012 году Сангтудинской ГЭС-1, составил **1 879 млн кВт·ч** или около **11%** от общего объема электроэнергии, выработанной за год в Республике Таджикистан.

№ п/п	Субъект рынка	Выработка в 2012 году, млн кВт·ч	Доля рынка, %
1	ОАХК «Барки Тоджик»	14 417	85
2	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	1 879	11
3	ОАО «Сангтудинская ГЭС-2»	489	3
4	ОАО «Памирская энергетическая компания»	168	1
	Всего	16 953	100



■ ОАХК «Барки Тоджик»

■ ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

■ ОАО «Сангтудинская ГЭС-2»

■ ОАО «Памирская энергетическая компания»

4.2. Маркетинг

В соответствии с межправительственным соглашением между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан «О сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1» от 30 июля 2009 года электроэнергия, вырабатываемая Сангтудинской ГЭС-1, отпускается таджикской государственной компании «Барки Тоджик». В связи с отсутствием возможности у ОАХК «Барки Тоджик» экспортировать излишки электроэнергии и, как следствие, возникающей в весенне-летний период избыточностью предложения внутри Республики Таджикистан, ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» сталкивается с проблемой отсутствия рынка сбыта электроэнергии на фоне увеличивающихся объемов выработки других ГЭС республики, собственником которых является Правительство РТ.

В связи с этим менеджментом станции рассматриваются возможности по транзиту электроэнергии, вырабатываемой ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в следующих направлениях:

- в Исламскую Республику Афганистан;
- в Российскую Федерацию через Узбекистан;
- в Казахстан через Кыргызстан.

Основанием планирования потенциальных поставок электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1 на экспорт служат подписанные Соглашения от 16 октября 2004 года и от 30 июля 2009 года между Правительствами Российской Федерации и Республики Таджикистан, которые содержат обязательство Таджикистанской стороны содействовать осуществлению экспорта электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1.

Однако реализация возможностей по экспорту электроэнергии, производимой Сангтудинской ГЭС-1, помимо экономической эффективности, напрямую зависит еще и от политических факторов, включающих в себя государственные интересы стран региона и государств-доноров, а также от технических факторов наличия существующих и строительства новых высоковольтных линий.

В настоящее время экспорт электроэнергии в Исламскую Республику Афганистан осуществляется госкомпанией «Барки Тоджик» в ограниченных объемах по имеющейся линии ВЛ-110 кВ подстанция «Герань» (Республика Таджикистан) – подстанция «Кундуз» (Афганистан), а также по двухцепной межгосударственной

линии ВЛ-220 кВ «Сангтуда-1 (Таджикистан) – Пули-Хумри (Афганистан)». В 2012 году ОАХК «Барки Тоджик» экспортировала в Афганистан порядка 667 млн кВт·ч.

Ограничение поставок электроэнергии в Афганистан связано как с задержкой строительства подстанции «Пули-Хумри» с афганской стороны, так и с геополитическими интересами других стран-экспортеров электроэнергии в Афганистан.

После того, как будет сдана в эксплуатацию подстанция «Пули-Хумри», появится техническая возможность поставок электроэнергии по линии ВЛ-220 кВ «Сангтуда-1 – Пули-Хумри – Кабул» в центральные районы Афганистана.

В этой связи Общество заинтересовано в достижении договоренностей с руководством Республики Таджикистан, Министерством энергетики и промышленности Республики Таджикистан, а также ОАХК «Барки Тоджик» относительно экспорта электроэнергии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» или разделения доходов от экспорта, осуществляемого ОАХК «Барки Тоджик», пропорционально доле Сангтудинской ГЭС-1 в общем объеме вырабатываемой в Таджикистане электроэнергии.

Поскольку выход на внешние рынки является одним из стратегических направлений деятельности Общества, руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» продолжит в 2013 году дальнейшую проработку проектов по экспорту электроэнергии в сопредельные страны с энергодефицитными рынками.

Параллельно с выходом на внешние рынки Обществом проводится активная работа в отношении заключения прямых договоров на поставку электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, с крупными потребителями на территории Республики Таджикистан.

4.3. 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 Тоджик» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в настоящее время действует договор купли-продажи электроэнергии № 9/78-2009-Э от 17.09.2009 года.

Согласно данному договору с 01.08.2009 года цена (тариф) за 1 кВт·ч электроэнергии, поставляемой для внутреннего рынка, был определен в размере 0,0169 долл. США. При этом стороны согласились, что начиная с 01.01.2010 года, 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 01.01.2012 года отпуск электроэнергии по данному договору производился по цене 0,01903 долл. США за 1 кВт·ч, а с 01.01.2013 г. цена 1 кВт·ч составит 0,01979 долл. США (данные приведены без учета НДС).

За электроэнергию, отпущенную в 2010 году в объеме 1 616,1 млн кВт·ч на сумму 141,5 млн сомони или 900,7 млн рублей¹ (с учетом НДС), ОАХК «Барки Тоджик» (с учетом гранта Всемирного Банка) оплатила 104,5 млн сомони или 665,2 млн рублей, что составляет 73,8% от объема поставки.

За электроэнергию, отпущенную в 2011 году в объеме 2 151,5 млн кВт·ч на сумму 212,4 млн сомони или 1 352 млн рублей (с учетом НДС), было получено 143,9 млн сомони или 916 млн рублей, что составляет 68% от объема поставки.

В 2012 году Обществом были выставлены требования по уплате возникшей в отчетном периоде задолженности на сумму 199,3 млн сомони или 1 268,6 млн рублей, в том числе:

за отпущенную в 2012 году электроэнергию в объеме 1 862,9 млн кВт·ч - 197 млн сомони или 1 254 млн рублей (с учетом НДС, начисленного в 2012 году, за минусом НДС, начисленного в январе-феврале 2011 года²);

- компенсации оплаченных Обществом государственных пошлин и процентов за пользование чужими денежными средствами по итогам четырех судебных разбирательств с ОАХК «Барки Тоджик» и полученных по ним решений суда – 2,3 млн сомони или 14,6 млн рублей;

- сторнирование НДС, начисленного на часть электроэнергии, отпущенной в январе-феврале 2011 года – 2,2 млн сомони или 14 млн рублей.

¹ Курс Национального банка Таджикистана на 31.12.2012 года - 0,1571 сомони за 1 рубль.

² Оплата за электроэнергию, поставленную ОАО «Сангудинская ГЭС-1» в сети ОАХК «Барки Тоджик» в январе-феврале 2011 года, осуществлялась за счет грантовых средств Всемирного Банка, освобожденных от уплаты НДС в соответствии с Законодательством Республики Таджикистан. Последний платеж был одобрен Всемирным Банком в декабре 2012 года, в связи с чем была проведена операция сторнирования НДС на сумму 2,2 млн сомони или 14 млн рублей.

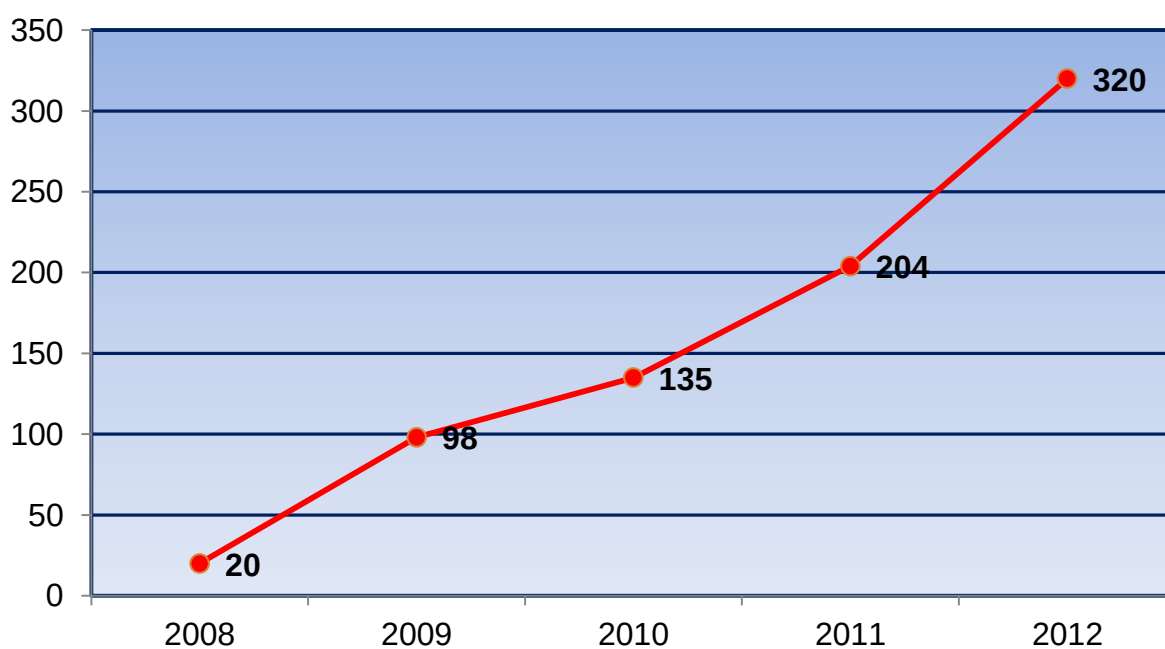
Поступления в 2012 году составили 83 млн сомони или 528,3 млн рублей, в том числе:

- ОАХК «Барки Тоджик» оплачено – 76,5 млн сомони или 487 млн рублей (в том числе 16,5 млн сомони или 105 млн рублей по решениям суда);

- от ГУП «Таджикская алюминиевая компания» поступило – 2,4 млн сомони или 15,3 млн рублей;

- прочие взаимозачеты – 4,2 млн сомони или 26,7 млн рублей.

**Динамика роста задолженности ОАХК «Барки Тоджик»,
млн сомони.**



**Динамика платежей ОАХК «Барки Тоджик» за 2008-2012 гг.,
млн сомони.**

Год	Отпуск э/энергии, кВт·ч	Стоимость э/энергии	Оплата за э/энергию	% оплаты к отпуску	Образованная задолженность за год	Задолженность нарастающим итогом
2008	1 106 162	49	29	59	20	20
2009	1 698 407	125	47	37	78	98
2010	1 616 089	142	105	74	37	135
2011	2 151 491,5	213	144	68	69	204
2012	1 862 906	199	83	41,7	116	320
Итого	8 435 056	728	408	56	320	

Во время визита первого вице-премьера Российской Федерации И.И. Шувалова в Таджикистан в сентябре 2012 года, были достигнуты договоренности о формировании дорожной карты мероприятий по обеспечению устойчивого функционирования ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Министерством энергетики Российской Федерации совместно с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» подготовлен и направлен 30 октября 2012 года на рассмотрение таджикской стороне Перечень условий, необходимых для нормального функционирования ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Ответ от таджикской стороны не получен.

По вопросам, связанным с оплатой электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, в 2012 году было направлено 70 писем в уполномоченные государственные органы Республики Таджикистан разных уровней власти. На сегодняшний день положительных результатов нет.

В 2012 году Общество подало в Высший экономический суд Республики Таджикистан 7 исковых заявлений на общую сумму порядка 39 млн сомони (около 248 млн рублей). Судом вынесены шесть решений на сумму 33,4 млн сомони (около 212,6 млн рублей) в пользу Общества о взыскании части задолженности и начисленных процентов за неправомерное пользование денежными средствами, из них в отчетном году вступило в законную силу четыре решения на сумму 22,4 млн сомони (около 142,6 млн рублей). Обществом получены денежные средства (по 3-м исковым заявлениям) в размере

16, 5 млн сомони (около 104,7 млн рублей). Оставшаяся сумма в размере 5,95 млн сомони (около 37,9 млн рублей). Остальные средства не взысканы с ответчика судебными исполнителями, несмотря на выставление исполнительных листов на расчетные счета ОАХК «Барки Тоджик».

Несмотря на все предпринимаемые Обществом меры к погашению задолженности ОАХК «Барки Тоджик» за потребляемую электроэнергию, долг энергохолдинга постоянно растет.

Общая задолженность ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за поставленную электроэнергию по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 320 млн сомони или 2 037 млн рублей, увеличившись за 2012 год на 116 млн сомони (740 млн рублей).

В 2013 году ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» продолжит работу по погашению задолженности ОАХК «Барки Тоджик» за поставленную электроэнергию, в том числе в рамках претензионно-исковой работы.

5. Производственные показатели и информация об объеме использования энергетических ресурсов.

5.1. Основные производственные показатели.

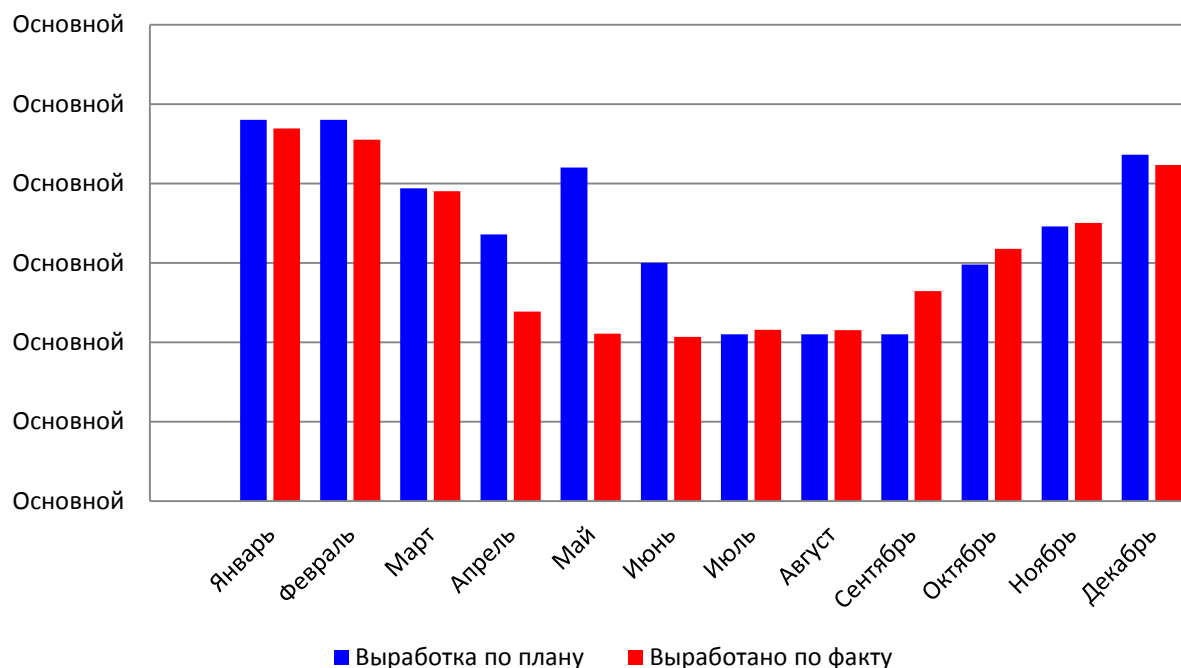
В 2012 году выработано 1 879 млн кВт·ч электроэнергии, что на 13,4 % меньше уровня выработки прошлого года. Снижение объемов производства вызвано как несоблюдением договорных обязательств по объемам поставки со стороны монопольного покупателя электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, так и увеличением выработки станциями, входящими в систему ОАХК «Барки Тоджик» по причине многоводного года.

Недовыработка в результате холостых сбросов воды оценивается на уровне 1 658 млн кВт·ч.

В 2012 году госкомпанией «Барки Тоджик» принято у ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» 1 863 млн кВт·ч или порядка 69% от договорного объема, который составляет 2 700 млн кВт·ч в год.

Плановая и фактическая выработка электроэнергии

ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" в 2012 году, млн кВт·ч



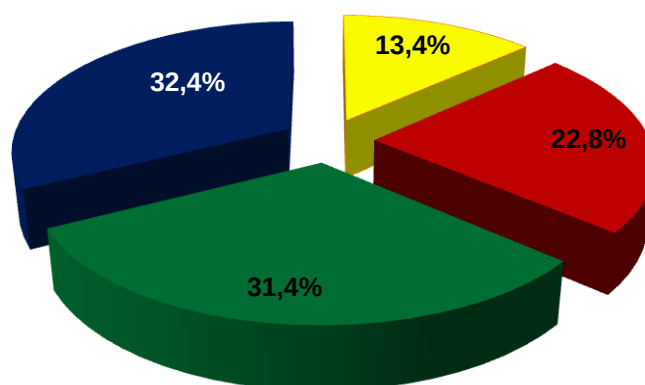
В 2012 году выработка электроэнергии была запланирована в объеме 2 060 млн кВт·ч. Фактически выработка составила 1 879 млн кВт·ч, что на 181 млн кВт·ч или 8,8% меньше запланированного значения.

Отклонение фактической величины выработки электроэнергии от планового значения связано с низким спросом на электроэнергию в весенне-летний период, а также отсутствием самостоятельного выхода на внешние рынки сбыта.

В 2013 году ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» планирует выработать 1 820 млн кВт·ч.

Долевое участие каждого гидроагрегата в суммарной выработке электроэнергии.

Наименование	Выработка, млн кВт·ч	% участия	Наработка, час	Средняя мощность, МВт	Число часов использования Туст., час
ГА №1	252	13,4	1 775	142	1 504
ГА №2	428	22,8	2 896	148	2 556
ГА №3	591	31,4	4 057	146	3 528
ГА №4	608	32,4	4 221	144	3 630
Итого	1 879	100			



■ Гидроагрегат №1 ■ Гидроагрегат №2 ■ Гидроагрегат №3 ■ Гидроагрегат №4

Годовой максимум нагрузки зафиксирован 19.11.2012 года в 19⁰⁰ - 460 МВт.

Число часов использования установленной мощности ГЭС (Туст) = 2 804 ч.

Анализ приведенных значений показывает преобладание участия гидроагрегатов №№ 1, 2 во вторичном регулировании мощности в сети (покрытие пиков нагрузки).

Гидроагрегаты №№ 3, 4 были задействованы, в основном, в базовом режиме.

Сведения об энергетическом балансе

Объем произведенной продукции - 1 879 млн кВт·ч (69,6% от проектного показателя).

Недовыработка в результате холостых сбросов воды оценивается на уровне 1 658 млн кВт·ч.

Объем выработанной электроэнергии в процентном соотношении распределился следующим образом:

1. Отпуск электроэнергии в сеть ОАХК «Барки Тоджик», производимый по пяти линиям 220 кВ и одной линии 35 кВ - 99,14%;
2. На воспроизводство (собственные нужды) - 0,16 %;
3. На коммунально-хозяйственные нужды - 0,15%;
4. Потери в трансформаторах Сангтудинской ГЭС-1 - 0,55 %.

Таблица энергетических параметров по месяцам 2012 года,
кВт·ч

Месяц	Выработка всего	Отпуск ОАХК «Барки Тоджик»	Коммунально- хозяйственные нужды	Собствен- ные нужды	Потери
-------	--------------------	----------------------------------	--	---------------------------	--------

Январь	234 673 992	233 002 478	283 463	270 226	1 117 825
Февраль	227 643 696	225 916 198	322 475	294 735	1 110 288
Март	195 059 088	193 493 544	281 191	293 399	990 954
Апрель	119 371 644	118 331 858	183 788	233 223	622 776
Май	105 469 056	104 442 091	186 732	249 965	590 268
Июнь	103 346 460	102 361 152	190 441	236 653	558 214
Июль	107 843 652	106 628 323	232 239	260 210	722 879
Август	107 688 168	106 458 842	262 436	256 094	710 796
Сентябрь	132 156 864	130 939 715	190 294	252 743	774 113
Октябрь	158 898 096	157 509 168	184 947	237 445	966 536
Ноябрь	175 190 904	173 793 514	206 426	230 945	960 018
Декабрь	211 660 596	210 028 762	250 027	245 032	1 136 775
Итого	1 879 002 216	1 862 905 645	2 774 459	3 060 670	10 261 442

Основными факторами, определившими выработку и объем поставок Сангтудинской ГЭС-1 в 2012 году, явились:

- отсутствие внутреннего энергетического рынка в Таджикистане;
- отсутствие доступа на внешние рынки;
- значительный летний избыток электроэнергии в Таджикистане по причине многоводного года (приток составил на 20% выше нормы).

Динамика производства за 2011 – 2012 годы

Месяц	Выработка, млн кВт·ч		Отклонение	
	2011 год	2012 год	млн кВт·ч	%
Январь	243,8	234,7	-9,1	3,8
Февраль	235,6	227,6	-8	3,4
Март	200,7	195	-5,7	2,8
1 квартал	680,1	657,3	-22,8	3,3
Апрель	170,4	119,4	-51	29,9
Май	212,2	105,5	-106,7	50,3
Июнь	178,3	103,3	-74,5	42,0
2 квартал	560,9	328,2	-232,7	41,5
Июль	109,2	107,8	-1,3	1,2
Август	107,6	107,7	-0,1	0,1
Сентябрь	133,6	132,2	-1,5	1,1
3 квартал	350,5	347,7	-2,8	0,8
Октябрь	161,2	158,9	-2,3	1,4
Ноябрь	189,9	175,2	-14,7	7,7
Декабрь	227,0	211,7	-15,3	6,8
4 квартал	578,1	545,8	-2,8	5,6
Всего	2 169,6	1 879	-290,6	13,4

Примечание: знак « - » - снижение относительно прошлого года.

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

- В дефицитный осенне-зимний период используется весь потенциал Сангтудинской ГЭС-1. Выработка в этот период составила 1 235,5 млн кВт·ч, превысив аналогичный показатель предыдущего периода на 1%. Основным фактором поддержания стабильного производства электроэнергии в 2012 г. явилась безаварийная работа гидроагрегатов.

- В весенне-летний период энергосистема РТ предельно сократила объем поставок от ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», что привело к холостому сбросу воды – 48 % общего стока и, как следствие, недовыработке порядка 1 658 млн кВт·ч.

Прогноз производственных результатов на 2013 год

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	2013 год
Выработка, млн кВт·ч	655	310	305	550	1 820

Прогноз объемов выработки электроэнергии на 2013 год составлен на основании следующих факторов:

- обеспеченность гидроресурсами и режим работы Нурекского водохранилища соответствуют типовому среднему году;
- функционирование станции в соответствии с нормальными проектными параметрами эксплуатации;
- ограничение выработки электроэнергии в летний период из-за недостаточного спроса внутри Республики Таджикистан;
- ограниченный выход на энергетический рынок сопредельных стран.

Сведения о ремонтной компании в отчетном году

В отчетном году ремонты основного и вспомогательного оборудования проводились согласно утвержденному и согласованному с ОАХК «Барки Тоджик» графику ремонтов на 2012 год с учетом фактических режимов в энергосистеме Республики Таджикистан.

В связи с несвоевременной оплатой ОАХК «Барки Тоджик» поставленной электроэнергии ремонтная компания гидротехнического и электротехнического оборудования для экономии средств реализована в основном силами персонала цехов и служб ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», а для выполнения ремонта гидромеханического оборудования на Водоприемнике СЭВ была привлечена подрядная организация ЗАО «Энергоремонт».

Запланированная ремонтная компания в физическом объеме выполнена полностью, в стоимостном выражении достигнута экономия за счет выполнения работ собственными силами. Ущерб и нештатные ситуации, связанные с проведением ремонтных работ оборудования, не наблюдались.

**Фактическое время ремонтного состояния,
вид и исполнители работ**

№ п/п	Оборудование	Срок выполнения		Время, час	Вид ремонта	Исполнитель
		Начало	Оконч.			
1	Гидроагрегат №1	17.05.12	30.06.12	1 061	Текущий ремонт	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
		24.09.12	30.09.12	196		
2	Гидроагрегат №2	09.07.12	20.07.12	269	Текущий ремонт	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
3	Гидроагрегат №3	02.04.12	20.04.12	431	Текущий ремонт	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
		19.12.12	26.12.12	173		
4	Гидроагрегат №4	12.06.12	26.06.12	336	Текущий ремонт	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
		09.10.12	22.10.12	321		
5	Основной затвор ВП СЭВ нитки «А»	09.01.12	12.02.12	1 488	Капитальный ремонт	ЗАО «Энергоремонт»
6	АРЗ ВП СЭВ нитки «А»	21.02.12	27.04.12	960	Капитальный ремонт	ЗАО «Энергоремонт»

7	АРЗ ВП СЭВ нити «Б»	17.03.12	27.04.12	984	Капитальный ремонт	ЗАО «Энергоремонт»
8	Основной затвор ВП СЭВ нити «Б»	02.05.12	16.11.12	6 510	Капитальный ремонт	ЗАО «Энергоремонт»

Техническое состояние электротехнического и гидромеханического оборудования – удовлетворительное.

5.2. Информация об объеме использования энергоресурсов

В отчетном году водность реки Вахш оказалась на 20% выше уровня среднегодовой нормы. Объем притока воды к плотине Сангудинской ГЭС-1 составил 22,8 млрд м³, из которых полезно использовано 11,9 млрд м³. Объем холостых водосбросов вследствие невостребованности электроэнергии в летний период составил около 10,9 млрд м³ или 48% общего стока.

Фактические объемы воды, пропущенные через гидроузел Сангудинской ГЭС-1 в 2012 году:

Название месяца	Всего пропущено, млн М ³	В том числе			
		Турбины, млн М ³	Холостой сброс, млн М ³	Фильтрация	
				Объем, млн М ³	Расход, М ³ /с
Январь	1 478,2	1 476,3	0	1,9	0,7
Февраль	1 437,0	1 435,2	0	1,8	0,7
Март	1 237,2	1 235,3	0	1,9	0,7
Апрель	1 766,8	757,6	1 007,4	1,8	0,7
Май	2 016,7	670,6	1 344,2	1,9	0,7
Июнь	3 002,8	657,5	2 343,5	1,8	0,7
Июль	3 281,5	685,3	2 594,3	1,9	0,7
Август	3 110,5	683,9	2 424,7	1,9	0,7
Сентябрь	2 034,8	835,1	1 197,9	1,8	0,7
Октябрь	1 003,0	1 001,1	0	1,9	0,7
Ноябрь	1 107,0	1 105,2	0	1,8	0,7
Декабрь	1 344,8	1 342,9	0	1,9	0,7
Всего за	22 820,3	11 886,0	10 912	22,3	

2012 год					
----------	--	--	--	--	--

Максимально зафиксированный часовой попуск 25 августа.

- через створ станции -1 588 м³/с.,
турбины - 255 м³/с.,
туннели СЭВ -1 600 м³/с.

При этом уровень нижнего бьефа (▼НБ) составил 509,2 м;

- через нитки туннелей СЭВ:
 - правая - 832 м³/с.,
 - левая - 768 м³/с.

6. Основные финансовые показатели Общества.

6.1. Основные положения учетной политики

Методы и политика бухгалтерского учета, применяемые Обществом в 2012 году, закреплены в действующей учетной политике Общества.

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Республике Таджикистан правил бухгалтерского учета и отчетности.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Для целей налогообложения применяется порядок признания доходов и расходов по методу начисления.

Учет основных средств.

В составе основных средств отражаются земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Стоимость основных фондов Общества погашается путем ежемесячного начисления амортизации линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Учет незавершенного строительства.

К незавершенным капитальным вложениям относятся неоформленные актами приёмки-передачи основные средства, затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, оборудования, транспортных средств, инструмента, инвентаря, иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты.

Объекты капитального строительства, находящиеся во временной эксплуатации, до ввода их в постоянную эксплуатацию отражаются на счете Незавершенное строительство.

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам.

Учет материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов. Стоимость инструментов и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при передаче в эксплуатацию.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости.

Учет затрат на производство

Учет затрат ведется в соответствии с действующими нормативными документами Республики Таджикистан. Затраты включаются в себестоимость продукции того периода, к которому они относятся, независимо от времени их оплаты, с разделением по видам деятельности. В случае, когда о понесенных расходах стало

известно значительно позднее отчетного периода (предъявлены оправдательные документы со значительным опозданием), расходы принимаются к затратам в том отчетном периоде, когда стало известно о том, что они имели место.

Учет расходов будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов.

Учет доходов

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств.

Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Учет дебиторской и кредиторской задолженности

Расчеты с дебиторами отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Общество создает резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности.

Задолженность, нереальная к взысканию, подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой. Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Учет операций в иностранной валюте

Финансовая отчетность Общества составляется и представляется в национальной валюте - сомони.

Для целей учета используется официальный курс иностранных валют к сомони, устанавливаемый Национальным банком Республики Таджикистан.

Инвентаризация активов и обязательств Общества

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности Общество проводит инвентаризацию имущества и обязательств, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка.

Документом, характеризующим хозяйственную ситуацию, является инвентаризационная опись. Инвентаризационная опись – первичный документ, характеризующий определенную ситуацию, представленную фактами состояния – наличие ценностей, составляемой по данным снятия натуральных остатков, выявленных в процессе инвентаризации.

Полная инвентаризация активов и обязательств Общества проводится ежегодно:

- инвентаризация запасов по состоянию на 01 ноября текущего года;
- инвентаризация основных средств, незавершенного строительства и оборудования к установке, нематериальных активов по состоянию на 01 ноября текущего года;
- инвентаризация расчетов с дебиторами, кредиторами, прочих статей баланса по состоянию на первое число ежемесячно.

Основные принципы составления финансовой отчетности

Общество организует систему финансовой отчетности таким образом, чтобы обеспечить следующие основные принципы составления финансовой отчетности:

- принцип начисления (Общество составляет финансовую отчетность, за исключением отчета о движении денежных средств, по принципу начисления, согласно которому операции и события признаются тогда, когда они происходят, а не по мере поступления или выплаты денежных средств);
- непрерывность деятельности.

Финансовая отчетность Общества обеспечивает пользователей следующими основными качественными характеристиками - понятность, уместность, существенность и обобщение, надежность,

правдивое представление, приоритет содержания над формой, нейтральность, осмотрительность, полнота, сопоставимость, своевременность.

В 2013 году Общество планирует принятие новой учетной политики, целью которой является формирование системы бухгалтерского учета, которая будет полностью соответствовать Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО) во всех аспектах, кроме тех случаев, когда соответствие МСФО противоречит таким качественным характеристикам финансовой информации, как достоверность, существенность, баланс между полезностью и затратами, либо законодательству Республики Таджикистан.

6.2. Динамика результатов деятельности и финансового положения Общества

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

млн сомони

Показатель	2010 год	2011 год	2012 год
Поступление инвестиций	0	0	0
Объем освоения капитальных вложений	47	11	3,7
Прибыль от операционной деятельности	21	49	50,6
Прибыль от не операционной деятельности	-15	-22, 5	-33
Чистая прибыль	6	26, 7	15,7
Валюта баланса на конец отчетного периода	3 131,5	3 440	3 463,7

За 2012 год чистая прибыль Общества составила 15,7 млн сомони, что эквивалентно 99,9 млн рублей³, в том числе:

- прибыль от операционной деятельности – 50,6 млн сомони или 322 млн рублей;
- расходы по процентам – 15 млн сомони или 95,5 млн рублей;
- убытки от курсовых разниц – 16,7 млн сомони или 106,3 млн рублей;
- прочие операционные расходы – 1,3 млн сомони или 8,3 млн рублей.

Уменьшение прибыли по сравнению с 2011 годом связано с уменьшением выручки и отрицательной курсовой разницей. В 2012 году показатель выручки ниже аналогичного показателя 2011 года на 18,6 млн сомони или на 9,7%.

В 2012 году получен убыток от курсовых разниц в размере 16,7 млн сомони, что ниже аналогичного показателя 2011 года на 28,4 млн сомони или на 242,7% (Справочно: в 2011 году был получен доход от курсовых разниц в размере 11,7 млн сомони).

³ по курсу Национального Банка Республики Таджикистан на 31.12.2012 года - 0,1571 сомони за 1 рубль.

Показатели рентабельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

%

Показатель	Рекомендуемое значение	2010 год	2011 год	2012 год
Рентабельность Собственного капитала ROE	>5,0	0,21	0,94	0,49
Рентабельность активов ROA	>3,0	0,20	0,81	0,45

Основной причиной уменьшения показателей рентабельности Общества по итогам 2012 года относительно аналогичных показателей прошлого года является тот факт, что показатель чистой прибыли в 2012 году в 1,7 раза ниже аналогичного показателя 2011 года. Вместе с тем, размер собственного капитала, а также средняя величина активов увеличились на 0,4% и 5,1% соответственно.

Показатели ликвидности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Показатель	2010 год	2011 год	2012 год
Коэффициент текущей ликвидности	0,91	2,32	3,07
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,004	0,06	0,06
Коэффициент срочной ликвидности	0,75	1,57	1,51

Основными причинами изменения коэффициентов ликвидности по итогам 2012 года относительно аналогичных показателей прошлого года являются нарушения ОАХК «Барки Тоджик» своих обязательств согласно договору купли-продажи электроэнергии №9/78-2009-Э от 17.09.2009года, а именно:

- нарушение сроков оплаты за полученную электроэнергию;
- несоблюдение ОАХК «Барки Тоджик» графика поставки электроэнергии (справочно: согласно условиям договора № 9/78-2009-Э от 17.09.2009 года годовой объем поставок в сеть ОАХК «Барки Тоджик» зафиксирован на проектном уровне в 2,7 млрд кВт·ч, фактически составил 1,863 млрд кВт·ч, что на 31% ниже указанного в договоре объема поставок или на 13,4% ниже объема отпущенной в 2011 году электроэнергии).

Показатели деловой активности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Показатель	2010 год	2011 год	2012 год
Динамика дебиторской задолженности, %	12,45	35,4	39,7
Динамика кредиторской задолженности*, %	-0,30	-7,5	1,0
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности*	1,34	2,05	2,76

* без учета кредитов и займов.

Увеличение размера дебиторской задолженности в 2012 году по сравнению с 2011 годом связано с несвоевременной и неполной оплатой ОАХК «Барки Тоджик» поставленной электроэнергии. Так, в 2012 году в адрес ОАХК «Барки Тоджик» было отпущено электроэнергии на сумму 199,3 млн сомони, а оплата (с учетом взаимозачетов) составила 83 млн сомони или 41,7 %.

В отчетном периоде Общество провело успешную работу по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности на общую сумму 4,8 млн сомони (около 31 млн рублей) путем подписания трехсторонних договоров о погашении задолженности между дебиторами и кредиторами, возникшей в связи с оказанием услуг Обществу. Однако, вследствие несвоевременной оплаты ОАХК «Барки Тоджик» электроэнергии, выработанной Сангтудинской ГЭС-1, дебиторская задолженность Общества выросла на 39,7%, а кредиторская на 1% (за счет увеличения задолженности по налогам и сборам в бюджет) относительно уровня 2011 года.

Динамика чистых активов и уставного капитала, млн сомони



Из гистограммы видно, что показатель чистых активов выше показателя уставного капитала. Кроме того, наблюдается положительная динамика увеличения величины чистых активов по отношению к величине уставного капитала за счет получения прибыли от текущей деятельности.

6.3. Распределение прибыли

млн сомони

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год*
Чистая прибыль, в т.ч.:	6	26,7	15,7
Резервный фонд	0,3	1,3	0,8
Прочие цели (финансирование достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1)	5,7	-----	-----
Нераспределенная прибыль	-----	25,3	14,9

* предлагается утвердить Общему собранию акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», проводимому по итогам 2012 года.

По итогам 2012 года Обществом получена чистая прибыль в размере 15,7 млн сомони. Из данной суммы в соответствии с Уставом Общество обязано направить 0,8 млн сомони (5% от чистой прибыли) на пополнение резервного фонда. Остаток средств в размере 14,9 млн сомони предлагается не распределять в связи с необеспеченностью прибыли денежным потоком, дивиденды по акциям не выплачивать.

По итогам 2011 года была получена чистая прибыль в размере 26,7 млн сомони. Сумма в размере 1,3 млн сомони по решению Общего собрания акционеров Общества была направлена на пополнение резервного фонда, оставшаяся сумма не распределялась, дивиденды по акциям не выплачивались.

По итогам 2010 года получена прибыль в сумме 6 млн сомони. Сумма в размере 5,7 млн сомони по решению Общего собрания акционеров Общества была направлена на финансирование достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям не выплачивались.

7. Перспективы развития ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

7.1. Задачи и перспективы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на 2013 год, решение стратегических задач

Основные задачи Общества на 2013 год:

- соблюдение прав и интересов акционеров,
- достижение финансовой стабилизации Общества,
- обеспечение своевременной оплаты текущей выручки в полном объеме;
- сокращение имеющихся дебиторской и кредиторской задолженностей;
- обеспечение надежной и бесперебойной работы станции;
- выполнение намеченных регламентных и ремонтных программ в полном объеме;
- выполнение инвестиционной программы в полном объеме;
- принятие в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 Государственной приемочной комиссией;
- урегулирование налоговых претензий к Обществу со стороны налоговых органов Республики Таджикистан;
- проведение работы по организации прямых поставок электроэнергии крупным потребителям внутри страны;
- проведение работы по организации прямых поставок электроэнергии в сопредельные страны (Афганистан, Узбекистан, др.);
- сохранение стабильной социальной обстановки на предприятии.

7.2. Стратегия развития Общества в регионе

Ввод Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию позволил на 38% сократить сезонный энергодефицит в Таджикистане, который является одной из основных социально-экономических проблем страны. В период летнего максимума Сангтудинская ГЭС-1 увеличивает возможности республики по экспорту электроэнергии на 1,5 млрд кВт·ч.

В этой связи приоритетом дальнейшего стратегического развития Общества является доведение выработки электроэнергии до проектных показателей (2,7 млрд кВт·ч в год) в результате поставок на внутренний и/или внешний рынок.

При этом актуальное значение приобретает строительство мощных межсистемных линий электропередач. Так, в рамках реализации региональной программы CASAREM, разработанной для развития рынка торговли электроэнергией в Центральном-Азиатском и Южно-Азиатском регионах, выделен проект CASA - 1000, который соединит Таджикистан и Кыргызстан с Афганистаном и Пакистаном и позволит экспортировать туда в летнее время существующие излишки электроэнергии, вырабатываемые гидроэлектростанциями. Запланированный проект подразумевает строительство необходимой физической инфраструктуры, а также создание институциональной и правовой рамок поставок излишков электроэнергии с существующих генерирующих мощностей Таджикистана и Кыргызстана в Афганистан и Пакистан.

Физическая инфраструктура проекта CASA-1000, скорее всего, будет включать в себя:

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

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

Региональный проект CASA - 1000 и другие проекты в рамках программы CASAREM в ближайшем будущем позволят создать межгосударственный рынок электроэнергии в регионе, особенно в весенне-летний период года, когда имеется избыток генерируемых мощностей в Таджикистане. Причём энергия может передаваться, в том числе, и в северном направлении - через Казахстан в Россию.

Еще одним перспективным направлением для поставок электроэнергии в летнее время из Таджикистана, является сопредельное государство Узбекистан.

Учитывая, что генерирующие мощности в Узбекистане представлены в подавляющем большинстве тепловыми электростанциями, то себестоимость электроэнергии, произведенной в Таджикистане на гидроэлектростанциях, в несколько раз меньше, чем в Узбекистане. По этой причине поставки электроэнергии в летний период из Таджикистана в Узбекистан экономически очень выгодны для обеих стран.

Кроме того, это позволит Узбекистану выводить тепловые мощности в ремонт и реконструкцию в летнее время без ущерба для энергосистемы и потребителей.

Однако, несмотря на очевидные обоюдные выгоды от двустороннего сотрудничества между Таджикистаном и Узбекистаном в области поставок электроэнергии, данные поставки не осуществляются в связи со сложными политическими отношениями между двумя странами. Полагается, что возобновить поставки электроэнергии удастся только после устранения напряженности в политических отношениях.

7.3. Перспектива технического оснащения и развития Общества

В целях приемки законченной строительством Сангудинской ГЭС-1 в эксплуатацию Государственной приемочной комиссией в 2013 году, а также для повышения надежной работы оборудования и безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений Сангудинской ГЭС-1 предполагается:

1. Совместно с проектной организацией ОАО «Институт Гидропроект» завершить выполнение полного объема рекомендаций ОАО «Институт Гидропроект» по укреплению противодиффузионного элемента в коренных породах основания правобережного участка плотины Сангудинской ГЭС-1 и контроля за состоянием основания ядра;

2. Провести с обязательным привлечением проектной организации комплексную модернизацию системы управления аварийно-ремонтными затворами Водоприемника ГЭС с целью обеспечения надежной и безотказной работы оборудования;

3. Завершить работы по интеграции автоматизированной системы управления затворами гидротехнических сооружений в схему АСУ ТП (Автоматизированных систем управления технологическими процессами) на базе установленного микропроцессорного оснащения;

4. Выполнить проектную систему технологического и охранного видеонаблюдения;

5. Создать автоматизированную систему сбора и обработки показаний КИА (контрольно-измерительной аппаратуры) с интеграцией в АСУ ТП;

6. Расширить возможности проведения диагностики, испытаний и контроля технического состояния оборудования путем оснащения лабораторного парка современными приборами и аппаратурой, выполненной на базе инновационных технологий.

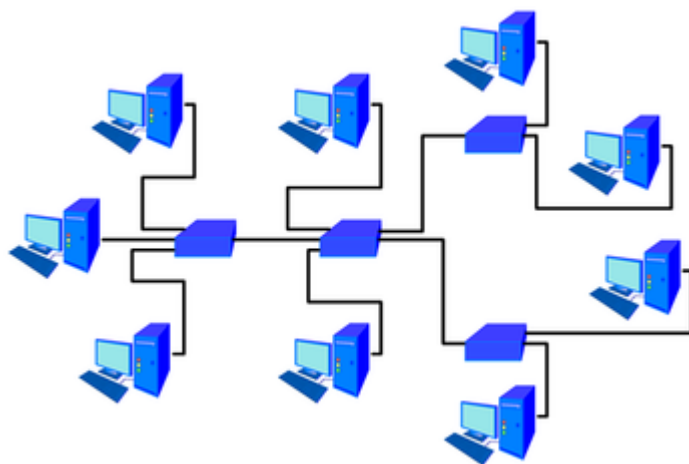
7.4. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

Для оперативного, технологического и административно-хозяйственного управления Сангтудинской ГЭС-1 используются внутриобъектная и внешняя связь.

Внешняя связь

Для обеспечения связью Сангтудинской ГЭС-1 внутри Республики Таджикистан (диспетчерские службы ОАХК «Барки Тоджик», Нурекской и Байпазинской ГЭС 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 Тоджик» в целом по энергосистеме, включая

Сангтудинскую ГЭС-1. В настоящее время смонтирован только оптоволоконный кабель, аппаратура отсутствует.

Внешняя связь и подключение к сети Интернет организованы по двум арендуемым каналам: обслуживаемому республиканским провайдером телекоммуникационных услуг ООО «ИСТЭРА» и резервному спутниковому. Спутниковый канал в настоящее время не подключен.

Внутриобъектная связь состоит из следующих подсистем:

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

В отчетном году на территории Сангтудинской ГЭС-1 введена в работу внутренняя цифровая АТС емкостью 96 номеров, включающая как стационарную, так и мобильную (DECT) связь.

В качестве дополнительного средства обеспечения бесперебойной работы связи, рассматривается возможность введения в эксплуатацию IP-телефонии.

При наличии финансовой возможности планируется реализация системы технологического видеонаблюдения, отображающей состояние оборудования всех объектов гидроузла, а также разработка и ввод в эксплуатацию системы контроля и управления доступом на территорию ГЭС.

8.Инвестиционная деятельность.

Освоение капитальных вложений в 2012 году составило 3,7 млн сомони, в том числе:

- Строительно-монтажные работы (СМР) 3,5 млн сомони
 - в том числе подрядным способом 2,7 млн сомони
 - в том числе хозяйственным способом 0,8 млн сомони
- Технический надзор за строящейся ГЭС 0,2 млн сомони

Перечень строительно-монтажных работ, выполненных в 2012 г. подрядным способом, представлен в таблице.

**Реестр строительно-монтажных работ,
выполненных подрядным способом.**

№	Наименование объекта или работ	Всего, тыс. сомони
1	Камнезащитные мероприятия	702
2	Каменно-земляная плотина	100,4
3	Турбинные водоводы	750,8
4	Здание ГЭС	50,7
5	ОРУ-220кВ	39,2
6	Концевой участок СЭВ	169,7
7	Объекты подсобного и обслуживающего назначения	8,6
8	Объекты транспортного хозяйства и связи	192,2
9	Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации и теплоснабжения	616,1
10	Благоустройство и озеленение территории, охранные мероприятия	57,5
Итого:		2 687,2

В целях экономии и рационального использования финансовых и материально-технических ресурсов часть строительно-монтажных работ на сумму 0,75 млн сомони была выполнена силами персонала служб и цехов ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

В 2012 году Дирекция по технадзору Министерства энергетики и промышленности Республики Таджикистан осуществляла надзор за объемами и качеством выполняемых строительно-монтажных работ на объектах Сангтудинской ГЭС-1.

По результатам работы в 2009-2010 гг. комиссий по приемке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 были получены замечания, выполнение которых является обязательным условием ввода Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию.

Для устранения полученных замечаний, Общество использовало максимум имеющихся возможностей с привлечением всех доступных ресурсов.

Из не устраненных по состоянию на начало 2012 года замечаний (см. таблицу 2), в 2012 году полностью выполнены шесть замечаний, частично выполнены четыре и не выполненным осталось одно замечание.

Таблица 2.

**Перечень замечаний, требующих устранения для приемки
Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию.**

№ пп	Наименование замечания	Ход исполнения
I. Плотина		
1.	Замечание по результатам мониторинга и оперативных данных за поднятием уровня верхнего бьефа водохранилища СГЭС-1 до НПУ 571,5 м, в том числе:	Частично выполнено. По результатам мониторинга и оперативных данных за поднятием уровня верхнего бьефа водохранилища до отметки нормального подпорного уровня 571,5 метров, были выявлены:
1.1	- выход фильтрации воды с геологической штольни №152 на отметке 548 метров;	- выход фильтрации воды с геологической штольни № 152 на отметке 548 метров. Для ликвидации последствий обходной фильтрации выполнен временный дренажный водоотвод;
1.2	- капиллярное увлажнение в нижнем бьефе с правого борта с брекчевидного известняка на отметках 544 и 545 метров;	- капиллярное увлажнение в нижнем бьефе с правого борта с брекчевидного известняка на отметках 544 и 545 метров. Выполнен временный дренажный водоотвод в дренажный коллектор, принято решение о выполнении работ по дренажу;
1.3	- колебание (подъем уровня воды) в пьезометрах ПО1-1-6, ПО1-Л12, ПО1-Л10, ПО13-7, расположенных на левом берегу реки Вахш.	- колебание (подъем уровня воды) в пьезометрах, расположенных на левом берегу р. Вахш. Выдано заключение ОАО «Институт Гидропроект» о нормализации колебаний оговоренных пьезометров.
2.	Выполнить пригрузку откоса, нижнего и верхнего бьефа камнем, до проектного уклона (Н.Б 1:2,25 и В.Б 1:2,5) с отметки 576,5 метров до отметки 574,5 метров.	Выполнено.
3.	Выполнить обустройство пьезометров, в том числе:	Выполнено.
3.1	- не заполнены песком колодцы пьезометров №№ ПО1-1-6, ПО1-Л13, ПО1-Л14, ПО1-Л14, ПО1-Л11, ПО1-Л1, ПО1-Л1, ПО1-2-5, ПО1-5А-2, ПО1-3-6, ПО1-4-14, ПО1-2-5, скважина №117;	
3.2	- отсутствуют железобетонные колодцы на пьезометрах: ПО1-4-13, ПО1-Л1, ПО1-П10.	
4.	Устранить осадочное явление бетона по автодороге к мосту водоприемника строительно-эксплуатационного водосброса.	Выполнено.

5.	Завершить благоустройство гребня плотины, в том числе:	Частично выполнено. Выполнено освещение гребня плотины, установлено ограждение, установлены лестницы к пьезометрам. Требуется провести асфальтирование гребня плотины. Укладку асфальтобетонного покрытия целесообразно выполнить после стабилизации осадочных явлений гребня плотины, завершения цементационных работ и установки дополнительных пьезометров согласно рекомендации ОАО «Институт Гидропроект».
5.1	- монтаж электроосвещения;	
5.2	- монтаж декоративного ограждения;	
5.3	- установку лестниц к пьезометрам;	
5.4	- асфальтирование гребня.	
6.	Выполнить цементационную завесу в коренных породах основания плотины и правобережной части плотины.	Частично выполнено. Ведутся буровые и цементационные работы.
7.	Выполнить защиту кладбища по левому берегу, II этап.	Получено заключение ОАО «Институт Гидропроект», в котором указано, что современное состояние берегоукрепительного сооружения оценивается как удовлетворительное и выполнение дополнительных берегоукрепительных мероприятий с целью усиления защиты территории кладбища с учетом текущего финансового состояния Общества нецелесообразно. С целью поддержания проектного состояния призмы берегоукрепления и откосов, рекомендовано провести берегоукрепительные мероприятия собственными силами Общества, в том числе: закрепить многолетними травами террасированную часть склонов, организовать наблюдения за переработкой берега, организовать отвод атмосферных вод и ликвидировать пути их поглощения.
8.	Получить заключение от проектной организации ОАО «Институт Гидропроект» по надежности плотины после набора водохранилища на проектную отметку 571,5 метров.	Выполнено.*
II. Водоприёмник ГЭС		
9.	Устранить осадочные явления бетонной площадки пазухи Водоприёмника ГЭС, кабельных лотков, ограждающей стенки, а так же осадку за пределами ограждающей стенки левого торца Водоприёмника ГЭС.	Выполнено

10.	Устранить протечки на отм.571,25м, лестничной площадки 1-ой секции.	Выполнено
III. Концевое сооружение		
11.	Не выполнена защита подпорных стен, и крепления откоса в правобережной части концевого сооружения.	Частично выполнено. Произведена отсыпка скальным грунтом и бетоном. Для продолжения работ требуется дополнительная отсыпка камнем в объеме ориентировочно 5 тыс м3. Окончательное решение по завершению работ на данном объекте остается за ОАО «Институт Гидропроект» согласно Заключению «По состоянию дороги и подпорных стенок на участке концевых сооружения СЭВ» от 04.02.2013 года.

* В заключении ОАО «Институт Гидропроект» были указаны 5 замечаний и рекомендаций:

№	Замечание/Рекомендация	Ход исполнения
1	На участке инъекционной завесы дополнить проектную сеть КИА семью дополнительными пьезометрами, а также восстановить утраченный в ходе работ на гребне плотины временный пьезометр НП 2.4	Намечено к выполнению в рамках инвестиционного плана Общества на 2013 год
2	Обеспечить реализацию проекта №1818-10Ц-116 ОКС по выполнению дополнительной цементации правобережного примыкания основания плотины	Частично выполнено. Приступили к выполнению в декабре 2012 года с переходом на 2013 год в рамках инвестиционного плана Общества на 2013 год
3	Выполнить разгрузку депрессионной поверхности потока обходной фильтрации путем выполнения дренажного колодца и отвод фильтрационного потока в дренажную галерею в районе геологической штольни №152	Намечено к выполнению в рамках инвестиционного плана Общества на 2013 год
4	Выполнить заполнительную цементацию за металлической обделкой ТВ №1	Выполнено
5	Выполнить разгрузку фильтрационных вод в измерительном створе путем разрушения техногенных отложений и засыпки отборным камнем	Выполнено

В целом инвестиционная деятельность Общества в 2012 году характеризуется выполнением первоочередных работ, необходимых

для сдачи ГЭС в эксплуатацию, в пределах имеющихся финансовых возможностей Общества.

9. Закупочная деятельность.

В связи с завершением основной фазы строительства Сангтудинской ГЭС-1, новейшим оснащением станции, отсутствием потребности в топливе для производства электроэнергии, а также в крупных закупках товарно-материальных ценностей, характер закупок ориентирован в основном на поддержание станции в эксплуатационном режиме и выполнение работ по устранению замечаний Государственной приемочной комиссии по приемке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1.

На приобретение товарно-материальных ценностей в 2012 году израсходовано 2,1 млн сомони или 13,4 млн рублей, в том числе:

- закуп товарно-материальных ценностей и оборудования составил 1,3 млн сомони или 8,3 млн рублей;
- закуп ГСМ составил 0,8 млн сомони или 5,1 млн рублей.

Среднемесячный объем закупок составляет порядка 0,2 млн сомони или 1,3 млн рублей.

Кроме того, вследствие существующей проблемы нерегулярного и не в полном объеме поступления денежных средств от ОАХК «Барки Тоджик» за поставленную электроэнергию, Общество не имеет возможности составлять план закупок. Объем закупок определяется, исходя из размера поступивших денежных средств и острой производственной необходимости закупок.

10. Конкурентное окружение Общества и факторы риска.

Основным фактором изменения конкурентной среды в регионе является увеличение интереса ряда стран (Китай, Афганистан, Пакистан, Иран, Казахстан, Кыргызстан, США) к энергетическим проектам, объединяющим энергосистемы Кыргызстана, Таджикистана, Афганистана, Ирана и Пакистана.

В регионе ведется работа по реализации Международных проектов по развитию сетевой инфраструктуры. В 2011 году введена в эксплуатацию ВЛ-220 кВ из Республики Таджикистан в Афганистан и

прорабатывается проект строительства ЛЭП-500 кВ в Пакистан, что открывает новые возможности как для экспорта электроэнергии в южном направлении, так и для строительства новых гидроэнергетических объектов в Таджикистане.

При условии развития энергетического рынка Таджикистана, создания и выхода на рынок новых крупных 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 производства и экспорта-импорта электроэнергии при наличии необходимой нормативно-правовой базы и благоприятном сочетании ценовых факторов на внутреннем и внешнем рынках.

Конкурентным преимуществом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на этом этапе будут являться накопленный опыт одного из акционеров Общества – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – по осуществлению 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 Сангтудинской ГЭС-1 в летнее время.

Относительно факторов риска, практика показывает, что в настоящее время в Таджикистане присутствуют крупные коммерческие, юридические и административные риски, которые существенно снижают инвестиционную привлекательность электроэнергетической отрасли.

Коммерческие риски заключаются в наличии следующих факторов:

1. *Отсутствие рыночных механизмов тарифообразования.*

В данное время в Таджикистане отсутствует рынок электроэнергии как таковой. В связи с этим в системе ценообразования на электроэнергию отсутствуют рыночные механизмы. Тарифы на электроэнергию утверждаются Правительством Таджикистана и являются одними из самых низких в СНГ и мире.

Для Таджикистана, как одной из бедных стран мира, вопрос повышения тарифов является остро социальным, поэтому Правительство страны будет стремиться как можно дольше сохранять тарифы на существующем уровне во избежание повышения социальной напряженности в обществе.

2. *Отсутствует возможность сбыта излишков электроэнергии, вырабатываемой в весенне-летний период.*

Данная ситуация вызвана наличием следующих факторов:

- Существенное превышение располагаемых мощностей существующих ГЭС над внутренним потреблением электроэнергии в Таджикистане в весенне-летний период;
- Низкий уровень спроса на электроэнергию внутри страны и отсутствие существенной динамики роста данного спроса;
- Изолированный режим работы энергосистемы Таджикистана от объединенной энергосистемы стран Центральной Азии не позволяет осуществлять межсистемные перетоки между Таджикистаном и Узбекистаном, Кыргызстаном, Казахстаном;
- Отсутствие сетевой инфраструктуры, необходимой для экспорта излишков электроэнергии в весенне-летний период.

Наличие вышеперечисленных факторов имеет прямое отрицательное влияние на загрузку генерирующих мощностей Сангтудинской ГЭС-1, что, в свою очередь, негативно отражается на финансовых результатах Общества. Загрузка генерирующих мощностей Общества в 2012 году составила 69,6% от проектной величины, при этом коэффициент использования установленной мощности составил 31,9%. Кроме того, выработка электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1 в 2012 году снизилась по сравнению с 2011 годом на 13,4% на фоне роста выработки станциями, входящими в энергохолдинг «Барки Тоджик».

3. Низкий уровень платежной дисциплины монопольного покупателя.

По состоянию на 31.12.2012 года задолженность монопольного покупателя электроэнергии - ОАХК «Барки Тоджик» составляла 320 млн сомони (2 037 млн рублей) или 44% от стоимости электроэнергии, отпущенной за весь период эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 (2008-2012 гг.). Уровень оплаты электроэнергии, отпущенной в 2012 году, составляет 41,7% при 92%-ной собираемости платежей с конечных потребителей электроэнергии по системе ОАХК «Барки Тоджик».

4. Налоговые претензии.

Налогообложение Общества осуществляется по методу начисления по факту отгрузки продукции. Таким образом, размер начисляемых налогов не зависит от уровня оплаты отпущенной электроэнергии.

В ситуации, когда монопольный покупатель электроэнергии – ОАХК «Барки Тоджик» несвоевременно и не в полном объеме оплачивает поставленную электроэнергию, Общество, не имея финансовой возможности полностью оплатить начисленные налоги, оплачивает их пропорционально размеру поступивших денежных средств. В результате налоговая задолженность Общества ежемесячно увеличивается.

Несмотря на то, что ОАХК «Барки Тоджик» является компанией со 100 %-ным государственным участием, налоговые органы неоднократно предпринимали попытки взыскать с Общества налоговую задолженность в принудительном порядке. Кроме того, за несвоевременную оплату налогов начисляются пени, которые являются для Общества убытками, ухудшая тем самым и без того тяжелое финансово-экономическое положение.

Так, размер пени, начисленной на налоговую недоимку ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" в 2012 году, составляет 6,7 млн сомони (42,6 млн рублей). Размер налоговой пени, начисленной за весь период эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 (с 2008 по 2012 гг.) составляет 20,7 млн сомони (131,8 млн рублей).

Многочисленные обращения ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в налоговые органы, профильные министерства, Правительство РТ о неначислении пени в условиях неполной оплаты электроэнергии результатов не дали.

Низкий уровень действующих тарифов на электроэнергию, отсутствие альтернативных возможностей сбыта электроэнергии, проблемы с получением платежей за отпущенную электроэнергию не позволяют обеспечить возврат инвестиций в строительство новых ГЭС в приемлемые для коммерческих проектов сроки.

Юридические риски заключаются в наличии следующих факторов:

1. Неэффективность исполнения судебных решений по взысканию денежных средств.

В 2012 году Общество вело активную претензионно-исковую работу по взысканию задолженности с ОАХК «Барки Тоджик». Однако, несмотря на вынесенные и вступившие в законную силу решения суда в пользу ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», денежные средства взысканы с ответчика судебными исполнителями не в полном объеме, несмотря на выставление исполнительных листов на расчетные счета ОАХК «Барки Тоджик».

Таким образом, практика показывает, что в Таджикистане наличие судебного решения не гарантирует его надлежащее исполнение ответчиком.

Административные риски заключаются в наличии следующих факторов:

1. Монополия в электроэнергетической отрасли в лице государственной компании «Барки Тоджик».

В настоящее время в Таджикистане электроэнергетическая отрасль представлена в лице монополиста ОАХК «Барки Тоджик» со 100 %-ным государственным участием в уставном капитале, который осуществляет генерацию, передачу и сбыт электроэнергии.

Пользуясь монопольным положением в отрасли, ОАХК «Барки Тоджик» осуществляет единоличное управление уровнем загрузки генерирующих мощностей всех субъектов энергосистемы Республики Таджикистан, включая Сангтудинскую ГЭС-1. Заинтересованность ОАХК «Барки Тоджик» в максимальном использовании собственных генерирующих предприятий приводит к существенному снижению загрузки Сангтудинской ГЭС-1, особенно в весенне-летний период. Экспорт электроэнергии также монополизирован госкомпанией «Барки Тоджик», что нарушает условия соглашений между Правительствами России и Таджикистана

о беспрепятственном пропуске по сетям ОАХК «Барки Тоджик» производимой Сангтудинской ГЭС-1 электроэнергии как на экспорт, так и в адрес прямых потребителей внутри Таджикистана.

При этом обращения Общества в Антимонопольную службу при Правительстве Республики Таджикистан результатов не дали.

2. Реструктуризация ОАХК «Барки Тоджик».

Правительством Таджикистана утвержден «Индивидуальный план реструктуризации ОАХК «Барки Тоджик» на 2011-2018 гг.» (постановление Правительства Республики Таджикистан № 431 от 30.08.2011).

Данный план предусматривает разделение государственного монополиста на три предприятия по основным направлениям деятельности (генерация, передача, сбыт электроэнергии) с параллельной коммерциализацией отрасли и последующей приватизацией имущества.

Также в плане предусмотрено списание в установленном порядке дебиторской и кредиторской задолженностей ОАХК «Барки Тоджик», не имеющих источников погашения.

В данной ситуации вероятен риск того, что ОАХК «Барки Тоджик», не имея источников погашения задолженности перед Обществом (320 млн сомони или 2 037 млн рублей по состоянию на 31.12.2012) будет признана банкротом. В результате Общество понесет финансовые потери от списания данной задолженности частично или полностью.

Вышеперечисленные риски препятствуют как нормальному функционированию Общества, так и развитию электроэнергетической отрасли в Таджикистане в целом.

11. Дивидендная политика Общества.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не осуществляло выплату дивидендов в период строительства станции с 2005 года по 2009 год. Дивиденды также не выплачивались по итогам 2010 и 2011 годов.

По итогам 2012 года получена чистая прибыль в размере 15,7 млн сомони. Акционерам ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» будет предложено направить 0,8 млн сомони из полученной прибыли на

пополнение резервного фонда (5% от суммы чистой прибыли согласно ст. 8 Устава Общества), остаток в размере 14,9 млн сомони не распределять. Дивиденды предлагается не выплачивать, поскольку в связи с наличием дебиторской задолженности монопольного покупателя электроэнергии ОАХК «Барки Тоджик» в размере 320 млн сомони, что составляет 44 % от стоимости отпуска за весь период эксплуатации станции с 2008 по 2012 гг., чистая прибыль Общества в размере 15,7 млн сомони не обеспечена денежным потоком.

12. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Эмиссионная деятельность Общества.

Уставный капитал Общества при учреждении (16.02.2005 года) составлял 304 200 сомони и был разделен на 100 обыкновенных акций номинальной стоимостью 3 042 сомони каждая.

Для финансирования строительства Сангтудинской ГЭС-1 Обществом было проведено три дополнительных эмиссий акций Общества.

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 16.10.2004 года (с изменениями от 20.11.2007 года и от 29.04.2008 года) эмиссии акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводились на основании совместно согласованных решений сторон, оформленных соответствующими Протоколами 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 2005 года (с дополнениями к нему от 14 марта 2006 года). Объем эмиссии составил 264 100 акций (803 392 200 сомони). Сроки проведения эмиссии: 9 декабря 2005 года – 12 апреля 2006 года.

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 2006 года (с изменениями к нему от 26 февраля 2007 года). Общий объем эмиссии составил 306 700 акций (932 981 400 сомони). Сроки проведения эмиссии: 14 сентября 2006 года – 13 сентября 2007 года.

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

Третья дополнительная эмиссия акций Общества была проведена в соответствии с Протоколом от 29 апреля 2008 года. Общий объем эмиссии составил 363 688 акций (1 106 338 896 сомони). Сроки проведения эмиссии: 12 мая 2008 года – 22 июня 2011 года. На увеличение уставного капитала в рамках данной эмиссии было направлено 232,9 млн долл. США.

Таким образом, по итогам трех дополнительных эмиссий уставный капитал Общества составил 2 843 016 696 сомони (934 588 акций номинальной стоимостью 3 042 сомони каждая).

Сведения о выпусках ценных бумаг Общества:

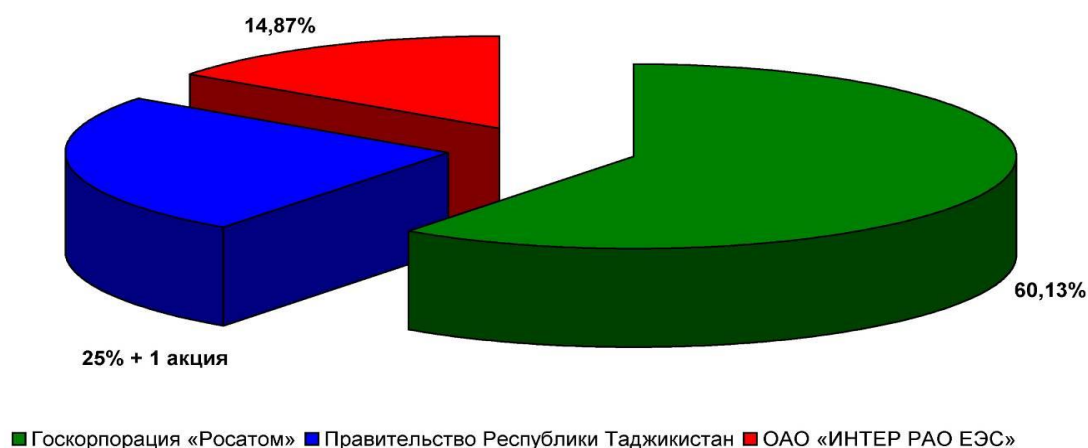
Номер выпуска и номер регистрации	Первый выпуск (учреждение Общества) № 997E-1250R	Второй выпуск (доп. эмиссия) № 997/2E-1250R	Третий выпуск (доп. эмиссия) № 997/3E-1250R	Четвертый выпуск (доп. эмиссия) № 997/4E-1250R
Способ размещения	Среди учредителей	Открытая подписка	Открытая подписка	Открытая подписка
Объем выпуска (шт.)	100 (обыкн.)	264 100 (обыкн.)	306 700 (обыкн.)	369 700 (обыкн.)
Номинальная стоимость, сомони	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 Министерстве финансов Республики Таджикистан	05.12.2005	04.05.2006	18.09.2007	01.07.2011
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 Минфина РТ	Министерство финансов Республики Таджикистан

По состоянию на 31.12.2012 года уставный капитал Общества составляет 2 843 016 696 сомони и разделен на 934 588 обыкновенных именных акций.

Общество не приобретало собственные акции в 2012 году.

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале, %	
	31.12.2011	31.12.2012
Госкорпорация «Росатом»	60,13	60,13
Правительство Республики Таджикистан	25 +1 акция	25 +1 акция
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	14,87	14,87
Физические лица	0	0
Неразмещенные ценные бумаги (эмиссионный счет), величина от оплаченного уставного капитала	0	0



Акции Общества не котировались на рынке ценных бумаг.

13. Общее собрание акционеров ОАО "Сангтудинская ГЭС-1".

Общее собрание акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» является высшим органом управления Общества. К компетенции Общего собрания акционеров относится:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;
- 2) добровольная реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

5) определение количества, номинальной стоимости, вида (типа) объявленных акций и облигаций и прав, предоставляемых этими акциями и облигациями;

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акции.

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

8) образование органов управления Общества (в том числе исполнительного органа Общества), утверждение их положений, досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора Общества и суммы его вознаграждения, избрание Ревизионной комиссии Общества;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение цены размещения дополнительных акций Общества в случаях, предусмотренных Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах»;

12) принятие решений о дроблении и консолидации акций Общества;

13) утверждение внутренних документов Общества;

14) выплата дивидендов;

15) иные вопросы, отнесенные Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

В течение 2012 года было проведено 2 собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»: одно внеочередное (ВОСА) - 28 февраля, одно годовое (ГОСА) - 29 июня.

На ВОСА был рассмотрен и положительно решен вопрос о замене члена Совета директоров Общества Смелова Э.Ю. на Бокарева Б.А.

На ГОСА, в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Таджикистан, была утверждена годовая отчетность ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», принято решение о распределении прибыли, полученной по итогам 2011 года, утвержден Аудитор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на 2012 год – ООО «Таджик Аудит Сервис», избраны Совет директоров, ревизионная комиссия и Генеральный директор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

14. Совет директоров ОАО "Сангтудинская ГЭС-1".

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

В период с 01.01.2012 г. по 29.06.2012 г. в состав Совета директоров Общества входили следующие лица:

Председатель Совета директоров:

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%

Заместитель Председателя Совета директоров:

Шерали Гул

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%

Член Совета директоров:

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Год рождения: 1982

Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2011

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

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%

Член Совета директоров:

Саидов Давлатали Шомахматович

Год рождения: 1970

Место работы: Государственный комитет по инвестициям и управлению государственным имуществом Республики Таджикистан

Наименование должности по основному месту работы: Председатель

Гражданство: Республика Таджикистан

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2011

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

Смелов Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1972

Место работы: ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Наименование должности по основному месту работы: Первый заместитель генерального директора

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2011

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член 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%

28 февраля 2012 г. решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сангудинская ГЭС-1» (протокол № 1-12 от 28.02.2012 года) член Совета директоров Смелов Э.Ю. был заменен на Бокарева Б.А.

Член Совета директоров:

Бокарев Борис Александрович

Год рождения: 1973

Место работы: Госкорпорация «Росатом»

Наименование должности по основному месту работы:
начальник управления экономики и контроллинга Дирекции ЯЭК

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 28.02.2012

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

29 июня 2012 г. решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 2-12 от 29.06.2012 г.) Совет директоров ОАО «Сангудинская ГЭС-1» был избран в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

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%

Заместитель Председателя Совета директоров:

Шерали Гул

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%

Член Совета директоров:

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Год рождения: 1982
Место работы: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Гражданство: Российская Федерация
Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2011
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

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%

Член Совета директоров:

Саидов Давлатали Шомахматович

Год рождения: 1970
Место работы: Государственный комитет Республики Таджикистан по инвестициям и управлению государственным имуществом
Наименование должности по основному месту работы: Председатель
Гражданство: Республика Таджикистан
Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2011
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

Бокарев Борис Александрович

Год рождения: 1973
Место работы: Госкорпорация «Росатом»
Наименование должности по основному месту работы: начальник управления экономики и контроллинга Дирекции ЯЭК
Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 28.02.2012

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член 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%

** 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.

Вознаграждение по итогам 2011 года членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не выплачивалось. По итогам 2012 года выплаты членам Совета директоров Общества не планируются. Положения о вознаграждении членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в Обществе не имеется.

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

В структуре Совета директоров отсутствуют комитеты.

**15. Генеральный директор – единоличный
исполнительный орган ОАО "Сангтудинская ГЭС-1".**

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В январе 2012 г. Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» был назначен Ругин Геннадий Григорьевич.

Ругин Геннадий Григорьевич

Год рождения: 1955

Место работы: ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Наименование должности по основному месту работы:
Генеральный директор

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был утвержден в должности: 11.01.2012

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

29 июня 2012 г. решением Общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Протокол № 2-12 от 29.06.2012 года) Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» был избран Кобцев Сергей Николаевич.

Кобцев Сергей Николаевич

Год рождения: 1972

Место работы: ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Наименование должности по основному месту работы:
Генеральный директор

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был утвержден в должности: 30.06.2012

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

16. Характеристика системы контроля ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Система контроля Общества создана с целью осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и включает в себя ревизионную комиссию.

Основными задачами ревизионной комиссии Общества являются:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в финансовой отчетности Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в

соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

В состав Ревизионной комиссии входят следующие лица:

1.	Председатель комиссии - Ахтамов Саидал Ахтамович	Начальник управления бухгалтерского учета и отчетности Министерства энергетики и промышленности Республики Таджикистан
2.	Член комиссии - Газикашев Анвар Аглямovich	Главный специалист Дирекции аудита зарубежных активов Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Член комиссии - Гильмутдинов Камиль Якубович	Главный специалист Дирекции аудита зарубежных активов Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Член комиссии - Пасленова Ирина Анатольевна	Главный эксперт Дирекции сопровождения аудиторской деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Член комиссии - Прохоров Виктор Вячеславovich	Главный специалист Дирекции аудита зарубежных активов 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 2011 года членам Ревизионной комиссии не выплачивалось. По итогам 2012 года решение о выплате вознаграждений будет принято на годовом Общем собрании акционеров Общества в соответствии с Положением о вознаграждении членам Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

17. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

17.1. Кадровая и социальная политика

Сангтудинская ГЭС-1 входит в число предприятий, имеющих высокую стратегическую важность для экономики Таджикистана. Руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» уделяет большое внимание вопросу формирования сплоченного и профессионального коллектива, способного обеспечить эффективную эксплуатацию сложного энергетического объекта, каким является гидроэлектростанция.

Основополагающими принципами социальной и кадровой работы ОАО «Сангтудинской ГЭС-1» являются:

- построение работы с персоналом на основе экономических стимулов и социальных гарантий, способствующих гармоничному сочетанию интересов работодателя и работников, их взаимная ответственность;
- обеспечение оптимальной занятости работников, максимального использования мастерства и опыта каждого работника, интеллектуального потенциала всех трудовых ресурсов, эффективной организации труда и его безопасности;
- практическая реализация принципов социального партнерства и взаимной ответственности сторон в отношениях представителей работодателя и представителей работников;
- социальное развитие коллектива с учетом интересов всех работников с целью повышения уровня жизни работников и членов их семей.

Общество стремится к использованию единых принципов и подходов к работе с персоналом, принимая во внимание местную специфику региона и особенности осуществления деятельности.

Принципы Общества в области управления персоналом нацелены на обеспечение и развитие его конкурентных преимуществ и заключаются в следующем:

1. Политика управления персоналом - это политика компании, имеющей корпоративную культуру и стройную систему корпоративных ценностей. Приверженность корпоративным ценностям лежит в основе всех действий и решений, задает вектор движения,

позволяющий сохранить единство и целостность в условиях меняющейся внешней ситуации.

2. Политика управления персоналом поддерживает создание организационно-эффективной компании, которая имеет прозрачную и понятную систему корпоративного управления, отвечающую международным стандартам, и предоставляет возможности для максимального раскрытия потенциала человеческих ресурсов, являющихся одним из основных конкурентных преимуществ Общества.

3. Основная цель Политики управления персоналом - получить максимальную отдачу от инвестиций в персонал через построение системы, которая:

- мотивирует каждого работника к достижению целей, обусловленных бизнес-стратегией Общества;
- способна объективно оценить степень достижения результатов;
- справедливо вознаграждает и поощряет за их достижение.

4. Основная задача Политики управления персоналом - построить такую систему управления персоналом, при которой Общество имело бы стабильный статус «предпочтительного работодателя» в глазах людей, готовых и способных принести ему максимальную пользу.

В соответствии с целями политики управления персоналом особое внимание уделяется привлечению и удержанию высококвалифицированных и опытных специалистов.

В ОАО «Сангудинская ГЭС-1» на постоянной основе осуществляется анализ кадрового потенциала Общества. В рамках указанного направления производится систематический сбор и анализ информации о перемещении сотрудников, первоначальная, текущая и периодическая оценка персонала.

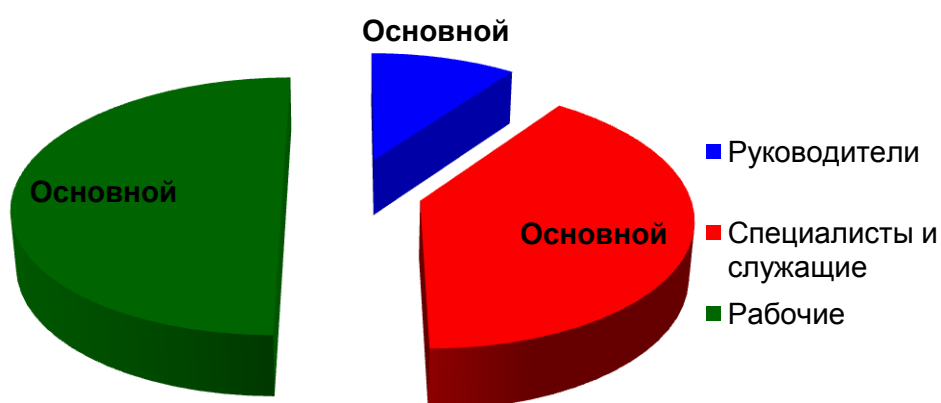
С 01 апреля 2012 года было введено новое штатное расписание Общества, согласно которому в связи с изменением организационной структуры численный состав Общества сократился на 47 штатных единиц (с 277 до 230 чел.).

Динамика численности персонала ОАО «Сангудинская ГЭС-1» по категориям за последние два года представлена ниже.

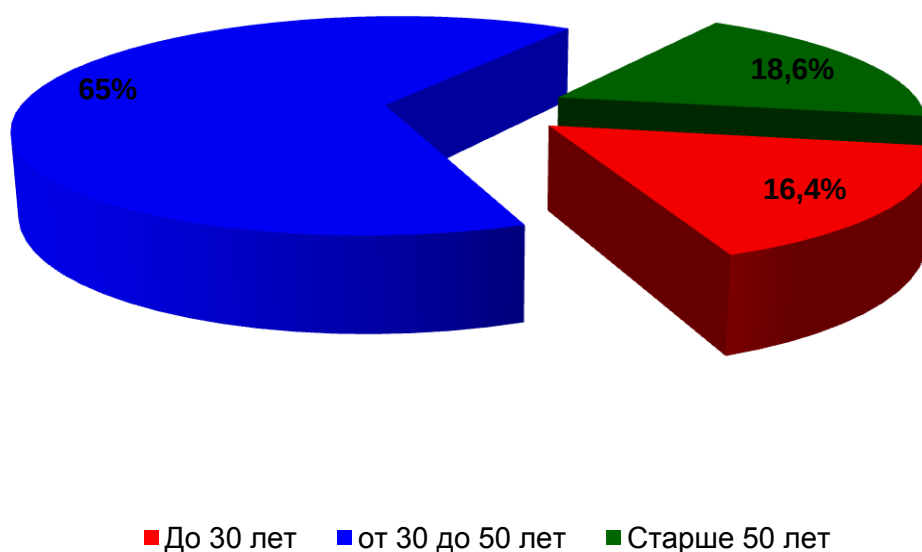
**Динамика численности персонала по категориям
в 2011–2012 году**

Категория персонала	31.12.2011 г.		31.12.2012 г.	
	Кол-во, чел.	%	Кол-во, чел.	%
Руководители	29	12,8	22	10,0
Специалисты и служащие	102	44,9	88	40,0
Рабочие	96	42,3	110	50,0
Всего:	227	100	220	100

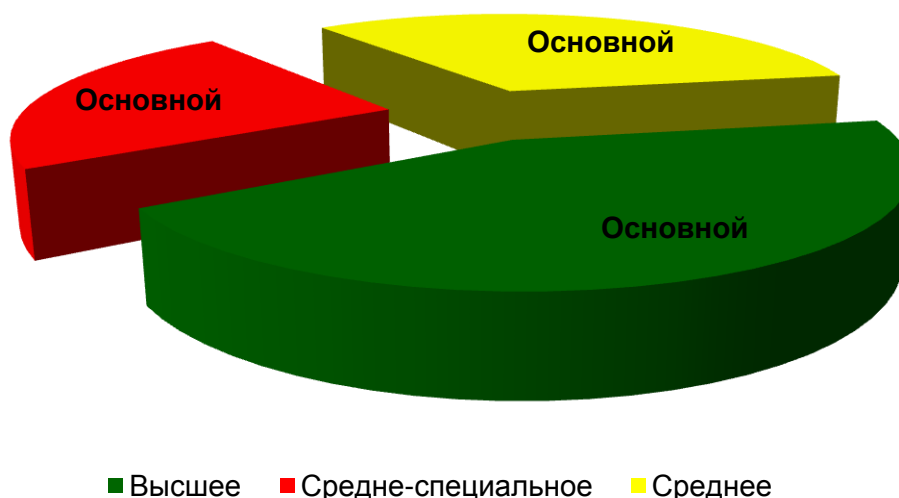
**Структура персонала ОАО «Сангудинская ГЭС-1»
на 31.12.2012 года**



**Возрастной состав персонала ОАО «Сангудинская ГЭС-1»
на 31.12.2012 года**



Состав персонала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по уровню образования на 31.12.2012 года



17.2. Социальное партнерство

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» позиционирует себя как социально ответственная компания. Помимо стратегической социальной политики, в рамках которой Общество прилагает все усилия к обеспечению сотрудникам нормальных условий труда и проживания, Общество оказывает помощь социально незащищенным слоям населения.

Одной из актуальных проблем для Общества является привлечение и удержание квалифицированного персонала.

В связи с этим необходимо принимать меры по привлечению новых и удержанию имеющихся специалистов, которые, несмотря на востребованность их услуг 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.

В ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» действует Первичная профсоюзная организация, представляющая интересы работников Общества.

Ввиду расположения Сангтудинской ГЭС-1 в удаленной от крупных населенных пунктов местности, персонал Общества прямо на территории Сангтудинской ГЭС-1 получает квалифицированную медицинскую помощь. В отчетном году медперсонал в количестве

3-х человек (врач-терапевт, медсестра и медбрат) был включен в штат Общества в Службу охраны труда и промышленной безопасности.

Организована доставка персонала на работу и домой автотранспортом Общества.

Деятельность ОАО «Сангудинская ГЭС-1» в сфере благотворительности осуществляется в соответствии с решениями Совета Директоров Общества и является частью социальной ответственности ОАО «Сангудинской ГЭС-1».

Так, ежегодно проводятся благотворительные акции, приуроченные к празднованию Дня Победы советского народа в Великой Отечественной Войне 1941-1945 годов.

В отчетном году Общество также оказало благотворительную помощь детскому дому-интернату №1 г. Душанбе на общую сумму 16,5 тыс. сомони и филиалу российской средней образовательной школы г.Ногинска Московской области Российской Федерации в г. Нурек на общую сумму 23,9 тыс. сомони.

18. Охрана окружающей среды.

Контроль за состоянием окружающей среды территории гидроузла и водохранилища района Сангудинской 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 среднемноголетнему стоку реки, $K_{\text{проект}} = 0,6 \cdot 10^{-3}$);
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 маслonaполненных аппаратов, мусор, строительные материалы и пр.).

В 2012 году проводилась проверка специалистами отдела экологического контроля Региональной инспекции по охране окружающей среды: акт проверки № 2"а" от 12.12.2012 года. По итогам проверки фактов вредного влияния производственной деятельности на экологию прилегающего района не обнаружено, но предписано получение разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу, разрешения на специальное водопользование, разрешения на образование и лимита на размещение отходов. Для выполнения требований Региональной инспекции по охране окружающей среды по ведению мониторинга за влиянием работы Сангтудинской ГЭС-1 на окружающую среду Общество заключило с Комитетом охраны окружающей среды при Правительстве Республики Таджикистан договор на оказание профильных услуг. Запланированные работы осуществляются поэтапно, исходя из финансовых возможностей ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

19. Сведения о сделках, совершенных ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2012 году.

- 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»: **указанные сделки не заключались.**

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

- Информация о внутрикорпоративных сделках: **указанные сделки не заключались.**

20. Дополнительная информация для акционеров.

20.1 Котируются ценные бумаги Общества

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

20.2. Рыночная капитализация акций Общества

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

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

Местонахождение и почтовый адрес: 734000, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни, 24а.

Телефон: (992 44) 600 33 01; **Факс:** (992 44) 600 33 02

E-mail: info@sangtuda.com, office@sangtuda.com.

Web-сайт: <http://www.sangtuda.com>

Генеральный директор: Кобцев Сергей Николаевич.

Главный бухгалтер: Иргашева Муаззам Джураевна.

ИНН 220004325

Банковские реквизиты:

р/сч в национальной валюте № 202029720169000000682

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 «Таджик Аудит Сервис»

Лицензия: №000428 от 15 августа 2011 года.

Почтовый адрес: Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул 40 лет Таджикистана, стр. №33, офис №10.

Телефон: (992 90) 770 21 69, 771 73 81. **Факс:** (992 37) 227 71 75.

21. Хроника важнейших событий ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2012 год.

29 июня	Проведено годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором: - утвержден годовой отчет, годовой баланс, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли Общества по итогам 2011 года, - принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2010 года, сумму в размере 1,3 млн сомони направить в Резервный фонд Общества, оставшуюся часть прибыли в размере 25,3 млн сомони не распределять, - утвержден Аудитор Общества на 2012 год – ООО «Таджик Аудит Сервис», - избраны в новом составе Совет директоров и ревизионная комиссия Общества, - Генеральным директором Общества избран Кобцев С.Н.
15 - 17 сентября	Менеджментом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проведены переговоры с Министерством энергетики Афганистана и национальной энергетической компании "Дэ Афганистан Брешна Ширкат" по вопросу организации поставок электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, в Афганистан.
30 сентября	Выработка Сангтудинской ГЭС-1 достигла 8 млрд кВт·ч.
4 октября	Впервые за весь период эксплуатации станции получен Паспорт готовности Сангтудинской ГЭС-1 к осенне-зимнему периоду (ОЗП).

22. ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ ПОРУЧЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.

Всего за 2012 год было проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», на которых было рассмотрено 52 вопроса, касающихся приоритетных направлений деятельности Общества, а также текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Формулировка вопроса	Принятое решение Совета директоров	Информация о выполнении решения
Протокол № 02-12 от 28.02.2012 года (заочное голосование)		
1. О рассмотрении отчета Генерального директора ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» о деятельности Общества по вопросам урегулирования дебиторско-кредиторской задолженности за период с 01.10.2011г. по 31.01.2012г.	1. По пункту 3.1. Отчета «Возврат кредитных ресурсов АКБ «Пересвет» (ЗАО), привлеченных для обеспечения достройки объекта»: Поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш. в срок не позднее 1 месяца с момента принятия настоящего решения обратиться в Правительство Республики Таджикистан, как к акционеру ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», владеющему долей в Уставном капитале Общества в размере 25% плюс 1 акция, о рассмотрении возможности кредитования ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» таджикскими финансовыми институтами в сумме, эквивалентной 700 млн руб., на следующих условиях: - Процентная ставка за пользование кредитом - не более 14 % в год; - Без поручительства, залогового или иного обеспечения; - Срок кредита – более 1 года.	Не выполнено
	2. По пункту 3.3. Отчета «Санкции со стороны государственных органов Республики Таджикистан»: Поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш.: 1) в течение двух месяцев со дня принятия решения обратиться в Правительство	Не выполнено

	Республики Таджикистан по вопросу издания специального Постановления Правительства Республики Таджикистан о неприменении к ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» штрафных санкций за несвоевременную оплату налогов и мер по принудительному взиманию налогов в соответствии с главой 10 Налогового кодекса Республики Таджикистан в условиях неполной оплаты текущих поставок электроэнергии со стороны ОАХК «Барки Тоджик», а также проработать вопрос и подготовить предложения о возможности издания специального Постановления Правительства Республики Таджикистан о том, что для ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» устанавливается специальный порядок оплаты текущих налоговых платежей пропорционально платежам, получаемым ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от ОАХК «Барки Тоджик» за текущие поставки электроэнергии, или путем зачета задолженности по таким платежам за текущие поставки в счет налоговых платежей, или иным способом обеспечения указанного порядка; 2) в двухмесячный срок со дня принятия настоящего решения доложить Совету директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» о результатах переговоров и предлагаемых решениях.	
	3. По пункту 4 Отчета «Работа по обеспечению полной и своевременной оплаты текущих поставок электроэнергии ОАХК «Барки Тоджик»: Поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш. 1) Обеспечить предоставление со стороны ОАХК «Барки Тоджик» банковской гарантии, предусмотренной п. 4.10. Договора купли-продажи электроэнергии № 9/78-2009-Э от 17.09.2009г., в указанные сроки и порядке, либо в течение одного месяца со дня принятия решения провести переговоры с представителями Правительства Республики Таджикистан на предмет выпуска гарантий по полной и своевременной оплате	Не выполнено

	текущих поставок электроэнергии по Договору со стороны Правительства Республики Таджикистан. 2) инициировать вынесение на рассмотрение Правительством Республики Таджикистан вопроса о подготовке разрешительных документов и предоставления технической возможности для осуществления экспорта электрической энергии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в соответствии со статьей 2 Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан «О сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1» от 30.07.2009 года. 3) в месячный срок со дня принятия настоящего решения доложить Совету директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» о результатах выполнения вышеуказанных поручений.	
	4. По пункту 5 Отчета «Меры по обеспечению погашения задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»: В условиях частичной оплаты электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1 со стороны ОАХК «Барки Тоджик», поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш.: 1) в течение двух месяцев со дня принятия решения подготовить предложения от ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и провести переговоры с представителями Правительства Республики Таджикистан по вопросу ежегодного издания Постановления Правительства Республики Таджикистан о зачете накопившейся налоговой задолженности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в счет погашения задолженности за поставленную электроэнергию ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». 2) в двухмесячный срок со дня принятия настоящего решения доложить Совету директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» о результатах переговоров и принятом решении.	Не выполнено

	5. По пункту 5.1. Отчета «Претензионно - исковая работа ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отношении ОАХК «Барки Тоджик»: 5.1. Поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш.: 1) обеспечить проведение анализа и переговоров с налоговыми органами Таджикистана по вопросу возможности перевода на ОАХК «Барки Тоджик» налогового обязательства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по уплате процентов за несвоевременную оплату налогов в размере 13 973 957 сомони, начисленных ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» со стороны налоговых органов Республики Таджикистан в связи с несвоевременной оплатой налогов, включенных в общую величину зачета налоговой задолженности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» согласно Постановлению Правительства Республики Таджикистан № 634 от 30.12.2011г. «О государственной финансовой поддержке некоторых энергетических и промышленных предприятий республики», а также признание ОАХК «Барки Тоджик» этого долга и обязательств по возмещению аналогичных пеней и штрафов, которые будут предъявлены в дальнейшем, путем их отражения в Актах сверки взаиморасчетов, ежеквартально подписываемых между ОАХК «Барки Тоджик» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» согласно п. 4.9. Договора № 9/78-2009-Э от 17.09.2009г. 2) в месячный срок со дня принятия настоящего решения представить на рассмотрение Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» отчет о его выполнении.	Не выполнено
	5.2. Поручить членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от Правительства Республики Таджикистан Гулу Ш. и Саидову Д.Ш.: 1) В срок не позднее 14 дней с момента принятия настоящего решения обеспечить	Не выполнено

	предоставление со стороны ОАХК «Барки Тоджик» проекта графика погашения задолженности перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», образовавшейся по состоянию на 31.01.2012г., на период 2012 – 2013 годы. 2) В срок не позднее 14 дней с момента согласования обеими сторонами графика погашения задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», образовавшейся по состоянию на 31.01.12г., утвердить указанный график в Правительстве Республики Таджикистан и провести переговоры с представителями Правительства Республики Таджикистан по вопросу выпуска гарантии со стороны Правительства Республики Таджикистан по выполнению условий графика со стороны ОАХК «Барки Тоджик». 3) В срок 14 дней со дня принятия настоящего решения доложить Совету директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» о результатах выполнения вышеуказанных поручений.	
	5.3. Поручить Генеральному директору ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Ругину Г.Г. в срок до 01.04.2012 года совместно с ОАХК «Барки Тоджик» проработать условия мирового соглашения по исковому заявлению ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отношении ОАХК «Барки Тоджик» на сумму 5 млн сомони.	Выполнено
	6. По пункту 6 Отчета «Достижение запланированных финансово-экономических показателей деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2012 году»: Поручить Генеральному директору ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Ругину Г.Г. в срок до 01.05.2012 года проработать вопрос заключения договора купли-продажи электроэнергии с ГУП «Таджикская Алюминиевая Компания» с учетом необходимости внесения изменений в Соглашение между правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан «О сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1» от 30.07.2009 года.	Не выполнено
	7. Поручить члену Совета директоров	Выполнено

	Общества Шерали Гулу в срок не позднее 1 месяца со дня принятия настоящего решения обратиться в Министерство энергетики Российской Федерации с предложением о сохранении тарифа на отпуск электроэнергии по договору между ОАО «Сангудинская ГЭС-1» и ОАХК «Барки Тоджик» на уровне 2011 года.	
Протокол № 03-12 от 05.03.2012 года (заочное голосование)		
4: О приоритетных направлениях деятельности Общества: об утверждении Графика подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества.	Поручить Генеральному директору Общества обеспечить созыв и проведение Общего собрания акционеров в сроки, установленные Графиком подготовки и проведения годового Общего собрания участников Общества по итогам 2011 года.	Выполнено
Протокол № 06-12 от 20.07.2012 года (заочное голосование)		
4. Об определении приоритетных направлений деятельности Общества	1.2.Поручить Генеральному директору Общества:	Выполнено
	1.2.1. Обеспечить в течение 1 (одного) месяца с момента принятия настоящего решения внесение изменений в локальные нормативные акты и внутренние документы Общества в части обязательного предоставления справок о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера (далее - Справка) и согласий на обработку персональных данных и передачу сведений, составляющих налоговую тайну (далее – Согласие) лиц, указанных в приложении 1 к настоящему решению.	
	1.2.2. При избрании/назначении/ принятии на работу в Общество на должности, указанные в пункте 1.2.1. настоящего решения, информировать Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о предоставлении/не предоставлении Справки и Согласия от кандидатов в течение 1 (одного) календарного дня с момента избрания/назначения/ принятия на работу.	В процессе исполнения
	1.2.3. При введении в штатное расписание Общества должностей, указанных в пункте 1.2.1. настоящего решения, информировать об этом Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в течение 1 (одного) календарного дня.	В процессе исполнения

	1.2.4. Обеспечить контроль предоставления лицами, указанными в пункте 1.2.1. настоящего решения, в Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: - Справок и Согласий ежегодно; - Вновь заполненной Справки (в случае изменения сведений, поданных ранее) не позднее 1 (одного) календарного дня со дня таких изменений.	Ежемесячное исполнение
	2.1. Поручить Генеральному директору Общества: 2.1.1. Обеспечивать ежемесячное до 25 числа каждого месяца раскрытие сведений о цепочке собственников акционеров (участников) Общества, а также его ДЗО/ВЗО всех уровней и компаний, в которых Общество и его ДЗО/ВЗО владеют любой долей, до конечного бенефициара (выгодоприобретателя) и предоставлять указанные сведения по форме согласно приложению № 2 в ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс».	В процессе исполнения
	2.1.2. При изменении сведений о цепочке собственников акционеров (участников) Общества, а также его ДЗО/ВЗО всех уровней и компаний, в которых Общество и его ДЗО/ВЗО владеют любой долей, до конечного бенефициара (выгодоприобретателя) предоставлять сведения о таких изменениях в ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс» не позднее 1 (одного) календарного дня с момента, когда Общество узнало или должно было узнать о соответствующих изменениях.	В процессе исполнения
8. Об определении позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повестки дня Общего собрания участников ООО «Интерстрой»: 1. Об утверждении Годового отчета и	Поручить представителям ОАО «Сангудинская ГЭС-1» на Общем собрании участников ООО «Интерстрой»: 1) по вопросу повестки дня «Об утверждении Годового отчета и годового бухгалтерского баланса ООО «Интерстрой» за 2011 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Утвердить Годовой отчет и годовой	Выполнено

годового бухгалтерского баланса ООО «Интерстрой» за 2011г. 2. О принятии решения о распределении чистой прибыли Общества за 2011г. 3. Об избрании Совета директоров ООО «Интерстрой» 4. Об избрании Ревизионной комиссии ООО «Интерстрой»; 5. Об избрании Генерального директора ООО «Интерстрой».	бухгалтерский баланс ООО «Интерстрой» за 2011 год согласно приложению № 6». 2) по вопросу повестки дня «О принятии решения о распределении чистой прибыли Общества за 2011 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Не распределять чистую прибыль по итогам 2011 года в виду её отсутствия». 3) по вопросу повестки дня «Об избрании Совета директоров ООО «Интерстрой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Избрать совет директоров в следующем составе: 1. Кобцев Сергей Николаевич - Генеральный директор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» 2. Шевнин Александр Сергеевич – заместитель Генерального директора ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по экономике и финансам 3. Дудченко Леонид Николаевич – советник Генерального директора ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». 4) по вопросу повестки дня «Об избрании Ревизионной комиссии ООО «Интерстрой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе: 1. Худоербекова Н.Д. – глава Представительства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Москве; 2. Стеснягин А.С. – заместитель главного бухгалтера ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»; 3. Садуллаева Ф.Х. – старший бухгалтер ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»; 4. Болтова Р.Ф. – начальник планово-экономического отдела ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». 5) по вопросу повестки дня «Об избрании Генерального директора ООО «Интерстрой» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: 1. Избрать Генеральным директором ООО «Интерстрой» Талызина Юрия Ивановича на срок с 24 июля 2012 года по 23 июля 2013 года включительно.	
---	---	--

	2. Определить условия дополнительного соглашения к трудовому договору с Генеральным директором ООО «Интерстрой» Талызиным Ю.И. согласно Приложению № 7. 3. Поручить Кобцеву С.Н. заключить от имени Общества дополнительное соглашение к трудовому договору с Генеральным директором Общества Талызиным Ю.И., на условиях определенных настоящим решением.	
--	--	--

***23. ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД.***

24. ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД

**25. ПРИЛОЖЕНИЕ 3. АКТ РЕВИЗИОННОЙ ПРОВЕРКИ
ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО
«САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» ЗА 2012 ГОД**