



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2016



ОАО «САНГУДИНСКАЯ ГЭС-1»



ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров

“___” _____ 20__ г.

Протокол № ___ от “___” _____ 20__ г.

[ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

“___” _____ 20__ г.

Протокол № ___ от “___” _____ 20__ г.]

Председатель Совета директоров

_____/Д.Е. Волков/

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2016 год**

Генеральный директор _____	Шевнин А.С.
Главный бухгалтер _____	Стеснягин А.С.



Оглавление

I.	Основные события	3
II.	Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора	4
III.	Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества.....	6
IV.	Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи	8
V.	Информация об объеме использования Обществом энергетических ресурсов	13
VI.	Основные финансовые показатели деятельности Общества. Производственная деятельность.....	14
VII.	Перспективы развития Общества.....	18
VIII.	Инвестиционная деятельность	20
IX.	Закупочная деятельность	22
X.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.	24
XI.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.....	30
XII.	Структура акционерного капитала Общества.....	31
XIII.	Корпоративное управление. Состав Совета директоров Общества	32
XIV.	Состав исполнительных органов Общества.....	36
XV.	Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2016 году.	37
XVI.	Характеристика системы внутреннего контроля Общества.....	38
XVII.	Корпоративная социальная ответственность	39
XVIII.	Охрана окружающей среды	47
XIX.	Государственная поддержка	52
XX.	Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году	54
XXI.	Динамика чистых активов и уставного капитала	55
XXII.	Дополнительная информация для акционеров	56
XXIII.	Приложение № 1 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений Совета директоров Общества	58
XXIV.	Приложение № 2 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов за 2016 год	62
XXV.	Приложение № 3 к годовому отчету - отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.....	63
XXVI.	Приложение № 4 к годовому отчету – годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год. ..	64
XXVII.	Приложение № 5 к годовому отчету – заключение независимого аудитора за 2016г.....	71
XXVIII.	Приложение № 6 к годовому отчету – заключение по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2016год.	114



I. Основные события

- 16 февраля** - **Одиннадцать лет** прошло с момента подписания учредительных документов о создании **российско-таджикского открытого акционерного общества «Сангтудинская ГЭС-1»**. В том же 2005 году состоялась официальная церемония начала строительства гидроэлектростанции.
- 05 апреля** - По результатам первого инспекционного аудита со стороны специалистов всемирно признанной компании DQS Обществу продлено действие сертификата соответствия системе экологического менеджмента предприятия требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.
- 21 июня** - На годовом **Общем собрании акционеров** ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» утверждены Годовой отчет и бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год, избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, а также утвержден аудитор Общества на 2016 г.
- с 25 июля по 12 сентября** - Проведены капитальный ремонт гидроагрегата №3, текущие ремонты аварийно-ремонтного и основного затворов нитки «В» на Водоприемнике СЭВ.
- 21 сентября** - Получен **паспорт готовности** Сангтудинской ГЭС-1 к прохождению осенне-зимнего периода 2016 - 2017 гг.
- 21 ноября** - Принят Закон «О Государственном бюджете Республики Таджикистан на 2017 год» № 1377, в соответствии с которым в 2017 году **проценты на сумму налоговой задолженности** Общества **не начисляются**.
- 21 ноября** - С момента пуска первого гидроагрегата Сангтудинская ГЭС-1 (далее – Станция) выработала **16 млрд кВт*ч** электроэнергии.
- 22 ноября** - Декларация безопасности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» успешно прошла экспертизу в Государственной службе Республики Таджикистан по надзору в сфере безопасности гидротехнических сооружений.



II. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора

Минувший год для ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» стал годом относительной стабильности.

В ноябре 2016 года станция преодолела очередной рубеж – 16 млрд кВт*ч выработки с момента пуска первого гидроагрегата. Годовая выработка электроэнергии за отчетный период составила 1 917 млн кВт*ч электроэнергии, что на 0,1 % больше плана т.г. и 1,5 % больше выработки прошлого года.

Чистая прибыль Общества за 2016 г. составила 148,9 млн сомони.

В рамках исполнения поручений 13-го заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан и реализации положений Перечня условий, необходимых для нормального функционирования Сангтудинской ГЭС-1:

- ✓ на 2016 год был подписан и соблюден график загрузки;
- ✓ в течение 2016 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Таджикистан пени на просроченную налоговую задолженность не начислялись.

В минувшем году коэффициент готовности станции соответствовал установленному уровню (91,19 %).

План ремонтов и регламентных работ в 2016 г. выполнен в полном объеме в установленные сроки. Ущерб и нештатные ситуации, связанные с проведением ремонтных работ оборудования, отсутствуют.

Своевременно получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг.

Аварий и отказов оборудования по вине персонала, несчастных случаев и травматизма не было.

В 2016 г. декларация безопасности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» успешно прошла экспертизу в Государственной службе Республики Таджикистан по надзору в сфере безопасности гидротехнических сооружений.

Приоритетными задачами, стоящими перед Обществом в 2017 году, являются обеспечение стабильного функционирования и развития Общества, в том числе:

- ✓ согласование, утверждение финансово-экономической модели окупаемости инвестиций, привлеченных для строительства Сангтудинской ГЭС-1, и обеспечение её выполнения;



- ✓ согласование и утверждение графика погашения накопленной задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»;
- ✓ выполнение Перечня условий, необходимых для нормального функционирования Сангтудинской ГЭС-1;
- ✓ выполнение бизнес-плана;
- ✓ оптимизация расходов;
- ✓ выполнение контрольных показателей и ключевых показателей эффективности установленных Советом директоров;
- ✓ выплата дивидендов акционерам Общества;

Выражаем признательность Акционерам и Совету директоров Общества, менеджменту и персоналу станции за слаженный и продуктивный труд в минувшем году. Уверены, что в 2017 году менеджмент Общества справится со всеми задачами, поставленными перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

С уважением,

Председатель Совета директоров

Д.Е. Волков

Генеральный директор

А.С. Шевнин



III. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества

Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» являются:

- ✓ увеличение уровня оплаты текущих поставок электроэнергии;
- ✓ обеспечение безопасной, надежной и бесперебойной работы станции;
- ✓ сохранение стабильной социальной обстановки на предприятии;
- ✓ увеличение отпуска электроэнергии;
- ✓ утверждение финансово-экономической модели окупаемости инвестиций, привлеченных для строительства Сангтудинской ГЭС-1;
- ✓ подписание графика погашения накопленной задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед Обществом;
- ✓ выполнение регламентных и ремонтных программ, бизнес-плана Общества в полном объеме.

Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2016 году в целом как успешные. По итогам отчетного года ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» получена чистая прибыль в размере 148,9 млн сомони, что является самым высоким показателем за всю историю Общества.

В отчетном году проведено **14 заседаний Совета директоров** ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», по итогам которых было принято 65 решений по различным направлениям работы Общества. Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в 2016 году, являются:

1. Решения, связанные с подготовкой и проведением годового и внеочередного Общих собраний акционеров;
2. Решения, связанные с деятельностью исполнительных и контрольных органов управления Обществом;
3. Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества, а именно:
 - ✓ утверждение бизнес-плана Общества и отчетов о его исполнении;
 - ✓ утверждение ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП) Общества, а также Методики расчёта и оценки их выполнения;
 - ✓ утверждение Реестра непрофильных активов Общества;

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении соблюдения прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.



Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.



IV. Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

Основным видом деятельности Общества является выработка электроэнергии.

В качестве основных факторов, влияющих как на состояние отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно указать:

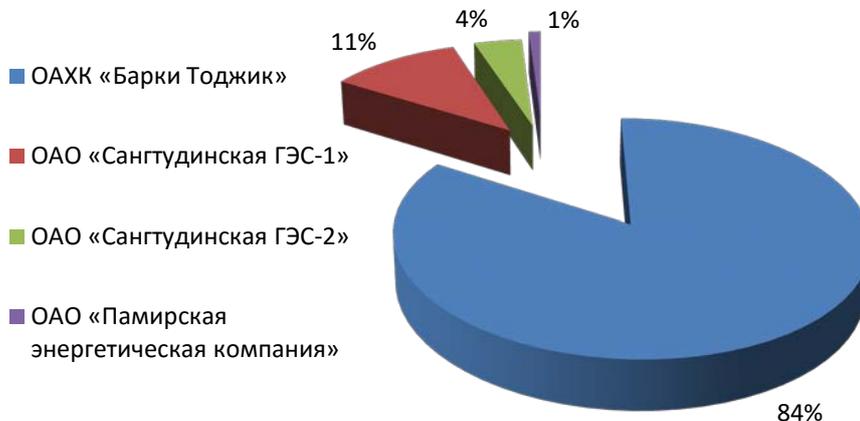
- ✓ характер энергосистемы Таджикистана, состоящей из **двух изолированных** частей: западной энергосистемы (основной) и восточной (Памирской);
- ✓ наличие **больших запасов гидроэнергетических ресурсов** определивших структуру генерирующих мощностей республики, которая на 86,6% состоит из ГЭС. Большинство станций расположены на реке Вахш и входят в Вахшский каскад. На данный каскад приходится 96 % от установленной мощности всех ГЭС Таджикистана и 94,4 % от общей выработки электроэнергии Республики Таджикистан;
- ✓ **монопольное положение государственного энергохолдинга** ОАХК «Барки Тоджик», действующего во всех сегментах рынка (генерация, передача, сбыт электроэнергии, функции системного оператора).

Суммарная установленная мощность действующих ГЭС в Таджикистане в отчетном периоде составила 4 664 МВт. Общий объем выработки электроэнергии всеми генерирующими объектами в Республике Таджикистан по итогам 2016 года составил 17 204 млн кВт*ч.

№ п/п	Субъект рынка	Выработка в 2016 году, млн кВт*ч	Доля рынка, %
1	ОАХК «Барки Тоджик»	14 403	84
2	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	1 917	11
3	ОАО «Сангтудинская ГЭС-2»	717	4
4	ОАО «Памирская энергетическая компания»	167	1
	Всего	17 204	100



Структура выработки электроэнергии в Республике Таджикистан



Справочно:

Сангтудинская ГЭС-2 установленной мощностью 220 МВт является совместным таджикско-иранским проектом. Станция состоит из двух агрегатов, последний из которых был официально запущен в сентябре 2014 года.

ОАО «Памирская энергетическая компания» объединяет в себе генерацию (Памирская ГЭС-1, Хорогская ГЭС и др.), передачу и сбыт электроэнергии в Памирской энергосистеме.

Общие тенденции развития электроэнергетической отрасли в отчетном году оцениваются как умеренно оптимистичные, что связано со следующими событиями, которые оказали существенное влияние на отрасль в 2016 году:

- ✓ производство электроэнергии в Таджикистане по сравнению с 2015 годом увеличилось на 70 млн кВт*ч или на 0,41 % (17 204 млн кВт*ч в 2016 году против 17 134 млн кВт*ч в 2015 году);
- ✓ рост экспорта электроэнергии в 2016 году из Таджикистана по сравнению с показателем 2015 года увеличился на 138,3 млн кВт*ч или на 10,4 %;
- ✓ официальная церемония запуска проекта линии электропередачи CASA-1000 (Central Asia-South Asia) с участием лидеров Афганистана, Киргизии, Пакистана и Таджикистана. Объявление тендера на строительство конвертерных подстанций в Сангтуде (Таджикистан) и Ноушере (Пакистан);
- ✓ ввод в эксплуатацию на полную мощность Душанбинской ТЭЦ-2 и, как следствие, смягчение введённого энерголимита в осенне-зимний период в Таджикистане.

Для улучшения своего положения в отрасли ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» был подписан график поставки вырабатываемой электрической энергии на 2016 год в объеме 1 915 млн кВт*ч, в соответствии с которым Сангтудинская ГЭС-1



выработала 1 917 млн кВт*ч, что на 2,34 млн кВт*ч или на 0,1 % выше запланированного значения.

Основными предполагаемыми негативными факторами, которые могут в ближайшие годы негативно отразиться на темпах развития Общества, могут быть следующие:

- ✓ несвоевременная и неполная оплата со стороны ОАХК «Барки Тоджик» поставленной Обществом электроэнергии;
- ✓ несоблюдение согласованных объемов поставки электроэнергии со стороны монопольного покупателя ОАХК "Барки Тоджик" и недостижение проектной загрузки станции в 2,7 млрд кВт*ч в год;
- ✓ замедление роста промышленности, либо его стагнация, вследствие ухудшения экономической ситуации в Таджикистане;

В качестве мер, способствующих снижению рисков в случае появления данных негативных факторов, предполагается использование следующих возможностей:

- ✓ выполнение Перечня условий, необходимых для нормального функционирования Сангтудинской ГЭС-1;
- ✓ согласование и утверждение финансово-экономической модели, обеспечивающей возврат инвестиций, привлеченных для строительства Сангтудинской ГЭС-1, и обеспечение выполнения её показателей;
- ✓ согласование, утверждение и выполнение графика погашения накопленной задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за поставленную электроэнергию;
- ✓ проработка вопросов экспорта электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, в Республику Узбекистан, Кыргызскую Республику и страны Южной Азии.

Основанием планирования потенциальных поставок электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1 на экспорт служат Соглашения между Правительствами Российской Федерации и Республики Таджикистан от 16 октября 2004 года и от 30 июля 2009 года, которые содержат обязательство Таджикистанской стороны об обеспечении экспорта электроэнергии, производимой Обществом, по сетям Республики Таджикистан. Кроме того, вопрос экспорта стал одним из поручений 14-го заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан, состоявшегося в январе 2017 года и затрагивался на встрече президентов РФ и РТ в ходе официального визита Президента Российской Федерации В.В.Путина в Республику Таджикистан 27-28 февраля 2017 года.



Однако реализация возможностей по экспорту электроэнергии, помимо экономической эффективности, напрямую зависит еще и от политических интересов стран региона и их государств-доноров, а также от наличия межгосударственных линий электропередач.

В 2016 году Общество не экспортировало электроэнергию. При этом в 2016 году ОАХК «Барки Тоджик» передала за рубеж более 1,3 млрд кВт*ч электроэнергии, из которых около 92,8 % приходится на Афганистан, оставшаяся часть на Кыргызстан¹.

В этой связи Общество заинтересовано в достижении договоренностей с руководством Республики Таджикистан, Министерством энергетики и водных ресурсов 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 ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», руководство Общества продолжит в 2017 году дальнейшую проработку проектов по экспорту электроэнергии в сопредельные страны с энергодефицитными рынками.

На основании соглашения между Правительствами России и Таджикистана от 30 июля 2009 года о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 между ОАХК «Барки Тоджик» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» заключен договор купли-продажи электроэнергии № 9/78-2009-Э от 17.09.2009 года.

Согласно условиям данного договора с 01.08.2009 года тариф за 1 кВт*ч электроэнергии, поставляемой для внутреннего рынка, определен в размере 0,01994 долл. США с ежегодной индексацией, начиная с 01.01.2010 года, не менее чем на 4 % от уровня цены прошлого года. С 01.01.2016 года отпуск электроэнергии по данному договору производился по цене 0,02627 долл. США за 1 кВт*ч (тарифы приведены с учетом НДС).

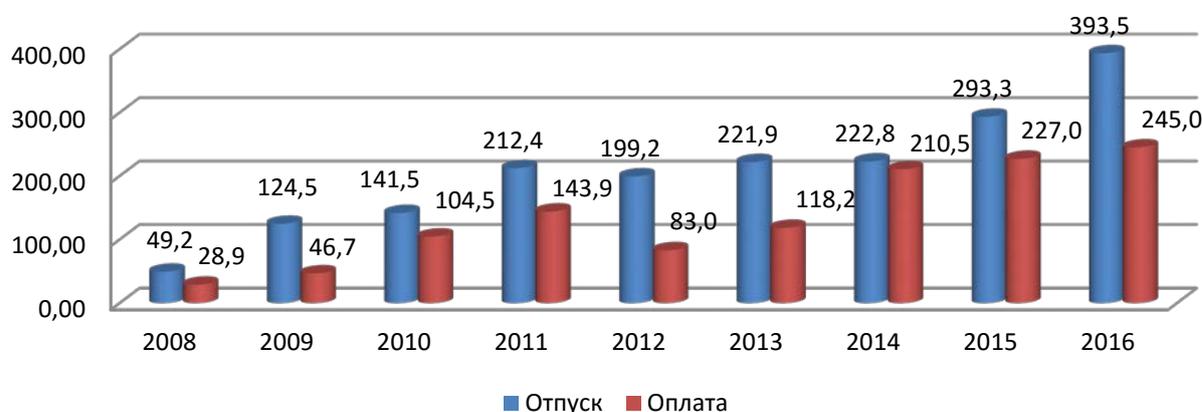
В отчетном периоде Общество реализовало ОАХК «Барки Тоджик» электроэнергию в объеме 1 903,8 млн кВт*ч на сумму 393,5 млн сомони (с учетом НДС). Уровень оплаты составил 62,3 % от суммы поставленной электроэнергии (245,0 млн сомони), в том числе:

- оплата денежными средствами – 244,0 млн сомони;
- прочие взаимозачеты – 1,0 млн сомони.

¹ Данные получены из СМИ



Динамика отпуска и оплаты электроэнергии в 2008-2016 гг., млн сомони



Динамика платежей ОАХК «Барки Тоджик» за 2008 – 2016 гг.

Год	Отпуск, млн кВт*ч	Стоимость, млн сомони	Оплата, млн сомони		Отношение оплаты к отпуску, в %	Задолженность за год, млн сомони	Задолженность нарастающим итогом, млн сомони
			Оплата ден. средствами с учетом мелких взаимозачетов	Налоговые взаимозачеты			
2008	1 106,2	49,2	28,9	-	58,7	20,4	20,4
2009	1 698,4	124,5	46,7	-	37,5	77,8	98,2
2010	1 616,1	141,5	104,5	-	73,9	37,0	135,2
2011	2 151,5	212,4	94,4	49,5	67,7	68,5	203,7
2012	1 862,9	199,2	83,0	-	41,7	116,3	320,0
2013	1 994,4	221,9	118,2	-	52,4	107,2	427,2
2014	1 855,2	222,8	157,5	53,0	94,5	12,3	439,5
2015	1 873,8	293,3	200,7	26,3	77,4	66,3	505,8
2016	1 903,8	393,5	245,0	-	62,3	148,5	654,3
Итого	16 062,3	1 858,3	1 078,9	128,8	64,9	654,3	654,3

В 2017 году ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» продолжит работу по увеличению уровня оплаты текущих поставок электроэнергии, увеличению загрузки станции и погашению накопленной задолженности предыдущих периодов за поставленную электроэнергию.



V. Информация об объеме использования Обществом энергетических ресурсов

Для выработки электроэнергии используются гидроресурсы зарегулированного стока реки Вахш.

В 2016 году объем притока воды в водохранилище Сангтудинской ГЭС-1 составил 20,0 млрд м³, из которых полезно использовано около 12,2 млрд м³. Объем холостых водосбросов в весенне-летний период составил 7,8 млрд м³ или 39 % от общего стока.

Максимальный часовой попуск 29.07.2016 года.

- ✓ Через створ станции – 1 631 м³/с.
- ✓ Турбины – 241 м³/с.
- ✓ Тоннели СЭВ – 1 390 м³/с.

При этом уровень нижнего бьефа составил 508,20 м.

Максимальные расходы через СЭВ:

- ✓ Правый тоннель – 0 м³/с (безнапорный).
- ✓ Левый тоннель – 1 390 м³/с (29.07.2016 г.).

В отчетном периоде удельный расход воды для выработки 1 кВт*ч составил 6,35 м³/кВт*ч, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) составил 32,6 %.

**VI. Основные финансовые показатели деятельности Общества.
Производственная деятельность.**

Динамика основных производственных и финансовых показателей Общества:

Основные результаты производственной деятельности:

Показатели	Ед. изм.	2015 год	2016 год	Отклонение	
				Абсолютн	%
Выработка электроэнергии,	млн кВт*ч	1 888,82	1 917,34	28,52	1,5
Расход электроэнергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн кВт*ч	15,02	13,5	-1,52	-10,1
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	1 873,8	1 903,84	30,04	1,6
КИУМ	%	32,2	32,6	0,4	1,2

Выработка электроэнергии в 2016 году на 28,52 млн кВт*ч (1,5 %), а полезный отпуск на 30,04 млн кВт*ч (1,6 %) выше аналогичных показателей 2015 года. Отклонение показателей связано с режимом загрузки мощностей Сангтудинской ГЭС-1 со стороны сетевого оператора ОАХК «Барки Тоджик».

Увеличение коэффициента использования установленной мощности в отчетном периоде по сравнению с 2015 годом на 1,2% связано с увеличением выработки электроэнергии за этот период на 1,5%.

**Основные результаты финансово-экономической деятельности:**

Показатель	Ед.изм.	2015 год	2016 год	Отклонение	
				Абсолютн	%
Выручка от реализации	млн сомони	248,7	333,6	84,9	34,1
Прибыль от продаж	млн сомони	109,7	200,6	90,9	82,9
Чистая прибыль	млн сомони	26,0	148,9	122,9	472,7
ЕБИТДА	млн сомони	189,2	278,4	89,2	47,1
Банковские и прочие кредиты и займы (долг/ЕБИТДА)	К	0,06	0,0	- 0,06	- 100,0

Выручка от реализации электроэнергии по итогам 2016 года увеличилась по сравнению с 2015 годом на 84,9 млн сомони (34,1 %). Отклонение связано с увеличением в отчетном периоде объема реализации электроэнергии на 1,6 %, отпускного тарифа на 4 %, а также ростом учетного курса USD по отношению к сомони.

Размер чистой прибыли Общества по итогам 2016 года составил 148,9 млн сомони.

Показатель	Ед. изм.	2015 год	2016 год	Отклонение	
				Абсолютн	%
Тариф на электроэнергию с учетом НДС	долл. США	0,02525	0,02627	0,00102	4 %
Среднегодовой курс доллара США	сомони	6,1672	7,8352 ¹	1,668	27 %

Показатели рентабельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:

Показатель	2015 год	2016 год
Рентабельность продаж	44,1	60,1
Рентабельность собственного капитала ROE	0,81	4,59
Рентабельность активов ROA	0,77	4,31

%

¹ По данным Нацбанка РТ



Основной причиной увеличения показателей рентабельности Общества по итогам 2016 года относительно аналогичных показателей прошлого года является увеличение чистой прибыли в 2016 году на 472,7 % по сравнению с аналогичным показателем 2015 года.

Показатели ликвидности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:

Показатель	коэффициент	
	2015 год	2016 год
Коэффициент текущей ликвидности	33,06	9,57
Коэффициент срочной ликвидности	16,46	9,25

Основными причинами уменьшения коэффициентов ликвидности по итогам 2016 года относительно аналогичных показателей прошлого года являются:

- ✓ увеличение задолженности Общества по налогам и сборам, вследствие неполной и несвоевременной оплаты ОАХК «Барки Тоджик» за текущие поставки электроэнергии (*задолженность на 01.01.2016 г. – 5,7 млн сомони, на 31.12.2016 г. – 24,95 млн сомони*);
- ✓ неисполнение ОАХК «Барки Тоджик» поручения 13-го заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан, а также положений Перечня условий, необходимых для нормального функционирования ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 14.01.2015 года, в части обеспечения 100%-ой своевременной оплаты текущих поставок электроэнергии Сангтудинской ГЭС-1, начиная с 2016 года.

Показатель	Ед.изм.	2015 год	2016 год	Отклонение	
				Абсолютн	%
Дебиторская задолженность	млн сомони	510,7	706,3	195,6	38,3
Кредиторская задолженность	млн сомони	15,3	32,4	17,1	111,8

Увеличение дебиторской задолженности в 2016 году по отношению к 2015 году на 195,6 млн сомони (38,3%) в основном связано с неполной оплатой со



стороны монопольного покупателя ОАХК «Барки Тоджик» реализуемой Обществом электроэнергией.

В отчетном году в адрес ОАХК «Барки Тоджик» отпущено электроэнергии на сумму 393,5 млн сомони (с учетом НДС), оплачено 245 млн сомони, что не превышает 62,3 % от стоимости поставленной электроэнергии. Задолженность ОАХК «Барки Тоджик» перед Обществом в 2016 году увеличилась на 148,5 млн сомони и по состоянию на 31.12.2017 составила 654,3 млн сомони.

Рост кредиторской задолженности Общества в отчетном периоде на 17,1 млн сомони (111,8 %) по сравнению с 2015 годом связан с увеличением налоговой задолженности перед бюджетом, что также обусловлено неисполнением ОАХК «Барки Тоджик» обязательств по обеспечению полной и своевременной оплаты текущих поставок электроэнергии в 2016 году.

Показатели рассчитаны по данным сводной отчетности по стандартам МСФО. Бухгалтерская отчетность Общества за 2016 год подтверждена аудитором ООО «Бейкер Тилли Таджикистан» (заключение независимого аудитора за 2016 г., Приложение №5 к годовому отчету).

Бухгалтерская отчетность Общества со всеми необходимыми пояснениями приведена в Приложении № 4 к годовому отчету.



VII. Перспективы развития Общества.

Основные задачи деятельности Общества на 2017 год с перспективой на последующие четыре года включают в себя следующее:

- ✓ увеличение загрузки производственных мощностей с учетом спроса на электроэнергию,
- ✓ увеличение уровня оплаты электроэнергии до 100 %;
- ✓ обеспечение надежной и бесперебойной работы станции;
- ✓ сокращение дебиторской задолженности за электроэнергию;
- ✓ проведение налоговых зачетов, начисление налоговой пени на сумму основной задолженности перед госбюджетом;
- ✓ оптимизация расходов;
- ✓ выплата дивидендов;
- ✓ обеспечение безопасной работы станции без несчастных случаев и травматизма;
- ✓ сохранение благополучной социальной обстановки на предприятии;
- ✓ улучшение бытовых условий проживания персонала на станции.

В целях достижения планируемых показателей ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» предполагает осуществить следующие действия:

- ✓ продолжить работу по увеличению загрузки станции;
- ✓ продолжить работу по увеличению уровня оплаты поставленной электроэнергии;
- ✓ утвердить финансово-экономическую модель окупаемости инвестиций, привлеченных для строительства Сангтудинской ГЭС-1, включая погашение накопленной задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед Обществом, и выполнение ее показателей;
- ✓ проработать вопросы экспорта электроэнергии, вырабатываемой ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», в Республику Узбекистан, Кыргызскую Республику и страны Южной Азии;
- ✓ своевременно выполнять намеченные регламентные и ремонтные программы, инвестиционную программу в полном объеме;
- ✓ выполнение бизнес-планов.

Решением Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Протокол № 12-15 от 07 декабря 2015 года) утвержден Реестр непрофильных активов Общества на 2016-2018 гг.

В Реестре непрофильных активов на 2016 год утверждено 29 объектов недвижимости. Остаточная стоимость недвижимого имущества по состоянию на 31.12.2016 года составляет 25,5 млн сомони. В отчетном году совершены все



утвержденные действия с имуществом, вошедшим в Реестр непрофильных активов, в том числе:

- сохранено 29 объектов недвижимого имущества.

Реализация непрофильных активов ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2016 году (Приложение № 2 к годовому отчету) не производилась.



VIII. Инвестиционная деятельность

Инвестиции в основной капитал по итогам 2016 года составили 19 349,69 тыс. сомони при плане 43 661,47 тыс. сомони, что на 24 311,78 тыс. сомони или 55,7 % меньше запланированного значения.

Отклонение фактического значения от запланированного связано с переносом части инвестиционных проектов на 2017 год.

Строительно-монтажные работы по объектам ГЭС по итогам 2016 года выполнены на общую сумму 12 322,26 тыс. сомони, в том числе подрядным способом на сумму 12 322,26 тыс. сомони, включая:

- ✓ крепление основания подпорных стенок и правобережного откоса конечного сооружения строительно-эксплуатационного водосброса на сумму 5 521,95 тыс. сомони;
- ✓ глубокая цементационная завеса правобережного примыкания плотины ГЭС на сумму 5 695,34 тыс. сомони;
- ✓ строительство здания МНА (маслонапорный агрегат) на водоприемнике ГЭС на сумму 385,67 тыс. сомони;
- ✓ строительство помещения воздухозаборной шахты здания ГЭС, предназначенной для запуска системы вентиляции и кондиционирования помещений технологического оборудования на сумму 227,96 тыс. сомони;
- ✓ и другие работы на сумму 491,34 сомони.

Хозяйственным способом по итогам 2016 года работы не выполнялись.

Затраты на приобретение оборудования производственного назначения, не входящее в сметы строек составили 6 069,21 тыс. сомони.

Инвестиции в непроизводственную сферу составили 531,39 тыс. сомони, в том числе:

- закупка оборудования и материалов и установка системы охранного видеонаблюдения – 261,17 тыс. сомони;
- строительство поста технического обслуживания транспортной службы на сумму 270,23 тыс. сомони.

Прочие инвестиции в основной капитал по итогам 2016 года составили 426,83 тыс. сомони.

Финансовые вложения в отчетном периоде не планировались и не производились.

В следующие пять лет Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:



№ п/п	Инвестиционный проект	Ожидаемые объемы финансирования (тыс. сом.)
2	Поставка дополнительных маслonaпорных агрегатов по 1 (одной) ед. для аварийно-ремонтных затворов водоприемника (АРЗ ВП) ГЭС ГАН№2, ГАН№3 и ГАН№4	12 882
3	Реализация комплекса мероприятий по укреплению основания плотины	11 622
4	Монтаж системы автоматизированного сбора данных сети контрольно-измерительной аппаратуры	8 920
5	Крепление основания подпорных стенок и правобережного откоса конечного сооружения строительно-эксплуатационного водосброса	7 426



IX. Закупочная деятельность

В связи с новейшим оснащением станции, отсутствием потребности в топливе для производства электроэнергии и в крупных закупках товарно-материальных ценностей, закупочная деятельность Общества ориентирована на поддержание станции в эксплуатационном режиме.

При проведении **закупочной деятельности Общество руководствуется** следующими нормативными документами:

- ✓ Устав ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Решение ГОСА, протокол № 2-12 от 29 июня 2012 года, с изменениями от 25 декабря 2013 года);
- ✓ Бизнес-план Общества (утверждается ежегодно);
- ✓ Регламент бизнес-процесса среднесрочного и годового инвестиционного планирования (приказ № 88-п от 15 апреля 2015 года);
- ✓ Регламент бюджетирования ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (приказ № 115-п от 29.03.2013 г.);
- ✓ Положение о заявочной компании ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (приказ № 89-п от 16 апреля 2015 года);
- ✓ Положение о движении финансовых документов ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (приказ № 196-п от 29 мая 2013 года, с изменениями согласно приказу № 186-п от 22 августа 2014 года);
- ✓ Положение о порядке формирования и управления фондом аварийного запаса оборудования и материалов ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (приказ № 33-п от 03 февраля 2014 года).

План закупок Общества на 2016 год включает в себя:

- ✓ приобретение товарно-материальных ценностей в соответствии с заявками структурных подразделений, предназначенных для обеспечения непрерывного производственного процесса, проведения своевременного ремонта основных фондов;
- ✓ приобретение основных средств взамен вышедших из строя вследствие физического и морального износа;
- ✓ приобретение аварийного запаса ТМЦ.

На приобретение товарно-материальных ценностей в 2016 году израсходовано 10,58 млн сомони, в том числе:

- ✓ закупка цемента и стройматериалов – 2,88 млн сомони;
- ✓ закупка товарно-материальных ценностей – 6,30 млн сомони;
- ✓ закупка ГСМ – 1,4 млн сомони.

Среднемесячный объем закупок составляет порядка 0,88 млн сомони.



Вследствие неполного поступления денежных средств от ОАХК «Барки Тоджик» за поставленную электроэнергию Общество не имеет возможности составлять Годовую комплексную программу закупок. Объем закупок определяется ежемесячно, исходя из размера поступивших денежных средств и производственной необходимости.



Х. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

Среди основных рисков, которые могут повлиять на деятельность Общества можно определить следующие:

- ✓ коммерческие риски;
- ✓ юридические риски;
- ✓ административные риски.

Коммерческие риски заключаются в наличии следующих факторов:

1. Отсутствие рыночных механизмов тарифообразования.

В данное время в Таджикистане рынок электроэнергии отсутствует, а система тарифообразования носит административно-командный характер, ее прозрачность как таковая отсутствует. Тарифы на электроэнергию утверждаются Правительством Таджикистана и являются одними из самых низких в СНГ и мире.

Для Таджикистана вопрос повышения тарифов является социальным вопросом. Некоторое влияние на тарифы имеют зарубежные институты, такие как Всемирный банк, выдающие рекомендации по их постепенному увеличению. Так с 01.11.2016 года Постановлением Правительства РТ (№ 417 от 01.10.2016г.) повышены тарифы на электрическую и тепловую энергию в среднем на 16 %.

2. Недостаточная возможность сбыта электроэнергии, вырабатываемой в весенне-летний период.

Данная ситуация вызвана наличием следующих факторов:

- ✓ Существенное превышение располагаемых мощностей существующих ГЭС над внутренним потреблением электроэнергии в весенне-летний период;
- ✓ Низкий уровень спроса на электроэнергию внутри страны и отсутствие существенной динамики роста этого спроса;
- ✓ Изолированный режим работы энергосистемы Таджикистана от объединенной энергосистемы стран Центральной Азии, который 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 негативно отражается на загрузке генерирующих мощностей Сангтудинской ГЭС-1, что, в свою очередь, влияет на финансовые результаты Общества. Загрузка генерирующих мощностей Общества



в 2016 году составила 71 % от проектной величины, при этом, коэффициент использования установленной мощности составил 32,6 %.

Для уменьшения имеющегося риска менеджментом Общества была проведена работа по подписанию Графика поставки электрической энергии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на 2016 год с годовым объемом 1 915 млн кВт*ч. По итогам 2016 года фактическая выработка составила 1 917,34 млн кВт*ч.

3. Низкий уровень платежеспособности монопольного покупателя электроэнергии.

Несмотря на поручение 13-го заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан от 04 марта 2015 года и положений Перечня условий, необходимых для нормального функционирования Сангтудинской ГЭС-1 от 14 января 2015 года, согласно которым Республика Таджикистан должна была обеспечить с 2016 года полную и своевременную оплату текущих поставок электроэнергии, фактический уровень оплат ОАХК «Барки Тоджик» в 2016 году составил 62,3%. За отчетный год накопленная задолженность монопольного покупателя электроэнергии – ОАХК «Барки Тоджик» перед Обществом увеличилась на 148,5 млн сомони (22,7%) и по состоянию на 31.12.2016 составила 654,3 млн сомони.

В 2016 году оплата со стороны ОАХК «Барки Тоджик», включая проведение взаимозачетов, составила 245,02 млн сомони или 62,3 % от уровня текущих поставок. В целом, с момента эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 (2008 – 2016 годы), уровень оплаты составил не более 64,9 %.

Отдельно следует отметить, что в связи с девальвацией сомони и ростом курса доллара США задолженность за реализованную электроэнергию в долларовом эквиваленте постепенно обесценивается.

4. Налоговые претензии.

Налогообложение Общества осуществляется по методу начисления по факту отпуска продукции. Таким образом, размер начисляемых налогов не зависит от уровня оплаты за отпущенную электроэнергию.

В ситуации, когда монопольный покупатель электроэнергии – ОАХК «Барки Тоджик» несвоевременно оплачивает поставленную электроэнергию, Общество не имеет возможности полностью оплатить начисленные налоги и выплачивает их пропорционально поступившим денежным средствам.

Благодаря слаженной работе менеджмента Общества, в 2015-2016 годах на сумму налоговой задолженности Общества, образовавшейся вследствие несвоевременной и неполной оплаты поставляемой ОАХК "Барки Тоджик" электроэнергии, не начислялись проценты, установленные в соответствии со



статьей 73 Налогового Кодекса Республики Таджикистана (Закон РТ № 1257 от 25.11.2015 г. «О государственном бюджете Республики Таджикистан на 2016 год»). Кроме того, в Закон Республики Таджикистана «О Госбюджете на 2017 год» внесена статья, согласно которой в 2017 году на сумму налоговой задолженности Общества проценты также начисляться не будут.

5. Риск неликвидности.

Неполная оплата ОАХК «Барки Тоджик» текущих поставок электроэнергии и дальнейший рост дебиторской задолженности влечет за собой невозможность Общества в полном объеме выполнять свои обязательства перед бюджетом Республики и может повлечь возникновение задолженности перед персоналом станции, а также перед контрагентами, что приведёт к риску потери ликвидности.

Юридические риски заключаются в наличии следующих факторов:

1. Неэффективность судебной-исполнительной системы в Таджикистане.

За период с 2012 года по настоящее время Высшим экономическим судом Республики Таджикистан полностью удовлетворены 8 исковых заявлений ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отношении ОАХК «Барки Тоджик» на общую сумму 53 млн сомони, из которых в полном объеме исполнены только 3 решения и частично 1 решение на сумму 21,5 млн сомони.

При этом исполнительные листы по неисполненным решениям суда были возвращены Обществу с формулировкой о существовании законодательного запрета на арест имущества ОАХК «Барки Тоджик».

2. Непостоянство нормативно-правовой базы.

В Таджикистане практически ежегодно вносятся изменения в налоговое, гражданское и трудовое законодательство.

23.07.2016г. был принят Трудовой кодекс в новой редакции, который отменяет действие Законов РТ «Об охране труда» и «О социальном партнёрстве, соглашениях и коллективных договорах». Новый Кодекс, усиливая значение государственного и общественного воздействия на трудовые правоотношения, посредством регламентируемого социального партнёрства и усиления роли коллективных трудовых договоров, существенно укрепляет государственный контроль за соблюдением трудовых прав работников в отношениях с работодателем. Кроме того, в новом Кодексе взаимоувязаны требования к работодателю в части охраны труда и обеспечения социальных гарантий с усилением роли и значения коллективных договоров.



Налоговый кодекс в новой редакции был введен в действие в 2013 г. В период с 2013 по 2016 гг. в Налоговый кодекс было внесено 7 изменений, касающихся налогового администрирования, субъектов налоговых преференций и формирования налогооблагаемой базы. Некоторые изменения устанавливают налоговые преференции специализированным производителям продукции (хлопководство, птицеводство и т.п.) и субъектам рынка ценных бумаг в части налога на прибыль при совершении котировочных операций. Другие изменения затрагивают усиление налогового администрирования при операциях, осуществляемых в офшорных зонах, прав фискальных органов в определении способов и методов проведения анализа коррупционных рисков. В целом же изменения налогового законодательства при уменьшении количества налогов не уменьшают совокупного налогового бремени. Согласно исследованиям международных финансовых институтов Таджикистан относится к категории стран с высокой налоговой нагрузкой.

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.

Находясь в положении монополиста отрасли, ОАХК «Барки Тоджик» осуществляет единоличное управление уровнем загрузки генерирующих мощностей и распределением электроэнергии всех субъектов энергосистемы Республики Таджикистан, включая Сангтудинскую ГЭС-1. Заинтересованность ОАХК «Барки Тоджик» в максимальном использовании собственных генерирующих мощностей 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 страны.

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



2. Реструктуризация ОАХК «Барки Тоджик».

Правительством Таджикистана утвержден «Индивидуальный план реструктуризации ОАХК «Барки Тоджик» на 2011 – 2018 гг.» (Постановление Правительства № 431 от 30 августа 2011 года).

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

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

В данной ситуации вероятен риск, что ОАХК «Барки Тоджик» не будет иметь источников погашения задолженности перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и будет признана банкротом, а Общество будет вынуждено списать данную задолженность частично или полностью на убытки.

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

Конкурентное окружение Общества и связанные с ним риски.

Основным фактором изменения конкурентной среды в регионе является интерес ряда стран (Китай, Афганистан, Пакистан, Иран, Казахстан, Киргизия, США, Индия) к энергетическим проектам, объединяющим энергосистемы Киргизии, Таджикистана, Афганистана, Пакистана и Ирана.

12 мая 2016 года состоялась официальная церемония запуска проекта строительства CASA-1000 с участием лидеров Афганистана, Таджикистана, Пакистана и Киргизии. 6 октября 2016 года оргкомитет проекта CASA-1000 объявил тендер на строительство конвертерных подстанций в Сангтуде (Таджикистан) и Ноушере (Пакистан). Проект CASA-1000 предусматривает поставки излишков электроэнергии из энергосистем Таджикистана и Кыргызстана в энергосистемы Афганистана и Пакистана в весенне-летний период. Кроме этого, экспорт электроэнергии в южном направлении окажет положительное влияние на развитие электроэнергетической отрасли Таджикистана. При условии развития энергетического рынка Таджикистана, нормативно-правовой либерализации и повышения прозрачности тарифообразования, возможно появление новых субъектов рынка электроэнергетики и обострение конкуренции.

Конкурентным преимуществом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в этой ситуации будет являться богатый опыт одного из акционеров Общества – ПАО



«Интер РАО» в области производства электроэнергии и её сбыта на внутреннем и внешних рынках.



XI. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.

Основными принципами дивидендной политики Общества являются:

- ✓ соблюдение норм действующего законодательства Республики Таджикистан, Устава и внутренних документов Общества;
- ✓ соблюдение прав и интересов акционеров;
- ✓ обеспечение заинтересованности менеджмента и акционеров в повышении прибыльности Общества;
- ✓ обеспечение положительной динамики величины дивидендных выплат при условии роста чистой прибыли Общества;
- ✓ обеспечение максимальной прозрачности механизма определения размера дивидендов.

Дивидендная политика Общества может быть охарактеризована следующим образом:

- ✓ Решение о выплате годовых (полугодовых, квартальных) дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждого вида (типа) принимается Общим собранием акционеров;
- ✓ Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества;
- ✓ Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям.

За период с 2012 г. по 2016 г. ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не осуществляло выплату дивидендов на основании решений Общих собраний акционеров Общества по причине наличия и дальнейшего роста значительной дебиторской задолженности монопольного покупателя электроэнергии ОАХК «Барки Тоджик» и не обеспеченности чистой прибыли денежным потоком. Денежные средства направлялись на финансирование текущих операционных потребностей Общества, погашение задолженности по кредитам и займам, а также погашение просроченной задолженности перед подрядчиками по строительству станции.



ХII. Структура акционерного капитала Общества

Уставный капитал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по состоянию на 31.12.2016г. составляет 2 843 016 696 сомони и разделен на 934 588 обыкновенных именных акций 3042 сомони каждая.

Общая структура акционерного капитала на 31 декабря 2016 года выглядит следующим образом:

Держатели акций	Доля акций в уставном капитале
Госкорпорация «Росатом»	60,127 %
Правительство Республики Таджикистан	25,001 %
ПАО «Интер РАО»	14,872 %
Физические лица	0 %
Номинальные держатели	0 %
Итого:	100 %

Лицами, владеющими более 5% голосующих акций Общества по состоянию на 31 декабря 2016 года, являлись:

Акционер	в % от уставного капитала	в % от голосующих акций
Госкорпорация «Ростатом»	60,127 %	60,127 %
Правительство Республики Таджикистан	25,001 %	25,001 %
ПАО «Интер РАО»	14,872 %	14,872 %



ХIII. Корпоративное управление. Состав Совета директоров Общества

В 2016 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 21.06.2016г. в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Волков Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1969

Место работы: ПАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Блока управления активами в Центральной Азии и Закавказье

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.09.2010

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Заместитель Председателя Совета директоров:

Усмонзода Усмонали Юнусали

Год рождения: 1959

Место работы: Министерство энергетики и водных ресурсов РТ

Наименование должности по основному месту работы: Министр энергетики и водных ресурсов РТ

Гражданство: Республика Таджикистан

Впервые был избран в Совет директоров: 27.05.2014

Член Совета директоров:

Бокарев Борис Александрович

Год рождения: 1973

Место работы: Госкорпорация «Росатом»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник управления проектами жизненного цикла дивизиона «Ядерный энергетический комплекс»

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 28.02.2012

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

Кодири Косим

Год рождения: 1961

Место работы: Государственный комитет по инвестициям и управлению государственным имуществом РТ



Наименование должности по основному месту работы: Председатель государственного комитета по инвестициям и управлению государственным имуществом РТ

Гражданство: Республика Таджикистан

Впервые был избран в Совет директоров: 27.05.2014

Член Совета директоров:

Палунин Дмитрий Николаевич

Год рождения: 1969

Место работы: ПАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 30.06.2010

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

Пахомов Александр Александрович

Год рождения: 1973

Место работы: ПАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления – руководитель Блока правовой работы

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 25.06.2013

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Член Совета директоров:

Опалин Игорь Игоревич

Год рождения: 1978

Место работы: ПАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: Первый заместитель Генерального директора ООО «Интер РАО - Инжиниринг»

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 21.06.2016

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров Общества от 21.06.2016 года, в Совет директоров Общества также в течение 2016 года входил:



Шаров Юрий Владимирович

Год рождения: 1959

Место работы: ОАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления – руководитель Блока инжиниринга

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 20.10.2005

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

26 июля 2016 года, решением внеочередного Общего собрания акционеров вместо выбывшего члена Совета директоров Бокарева Б.А. членом Совета директоров была избрана:

Киселева Марина Игоревна

Год рождения: 1980

Место работы: Госкорпорация «Росатом»

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления проектами ЖЦ АЭС Госкорпорации «Росатом»

Гражданство: Российская Федерация

Впервые была избрана в Совет директоров: 26.07.2016

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

27 декабря 2016 года, решением внеочередного Общего собрания акционеров вместо выбывших членов Совета директоров Пахомова А.А. и Палунина Д.И. членами Совета директоров были избраны:

Константинов Михаил Владимирович

Год рождения: 1968

Место работы: ПАО «Интер РАО»

Наименование должности по основному месту работы: член Правления - руководитель Блока правовой работы ПАО «Интер РАО».

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 27.12.2016

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Мирошниченко Евгений Николаевич

Год рождения: 1980

Место работы: ПАО «Интер РАО»



Наименование должности по основному месту работы: член Правления-
Руководитель финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО».

Гражданство: Российская Федерация

Впервые был избран в Совет директоров: 27.12.2016

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

В течение 2016 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.



XIV. Состав исполнительных органов Общества

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

29 марта 2013 г. решением Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (протокол №4-13 от 29.03.2013 г.) Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» был избран Лавров Павел Александрович.

30 марта 2016 г. решением Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (протокол № 4-16 от 30.03.2016 г.) полномочия генерального директора ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Лаврова Павла Александровича были продлены до 31.03.2017 гг.

Лавров Павел Александрович

Сведения об образовании: образование высшее.

Наименование учебного заведения: Московский государственный инженерно-физический институт (технический университет), г. Москва,

Годы учёбы: 1992-1998 гг.

Специализация: физика кинетических явлений

Наименование учебного заведения: Государственный университет управления, им. С.Орджоникидзе, г. Москва,

Годы учёбы: 2005-2008 гг.

Специализация: менеджмент организаций.

Год рождения: 1975

Место работы: ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

Ноябрь 2010 – март 2013 Советник Председателя Правления по маркетингу и рыночным отношениям АО «СЭГРЭС-2»;

Апрель 2013 – март 2017 года Генеральный директор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Впервые был утвержден в должности Генерального директора: 29.03.2013 г.

Гражданство: Российская Федерация

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

В течение 2016 года Генеральным директором Общества сделок с акциями Общества не совершались.



XV. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2016 году.

Вознаграждения по итогам 2016 года членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не выплачивались. В 2017 году выплаты членам Совета директоров также не планируются. Положение о вознаграждении членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в Обществе отсутствует.



XVI. Характеристика системы внутреннего контроля Общества

Система внутреннего 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:

- ✓ осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- ✓ обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Республики Таджикистан, Уставу Общества и иным локальным нормативным документам Общества;
- ✓ осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества;
- ✓ проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов акционерам Общества.

В состав Ревизионной комиссии входят следующие лица:

1.	Председатель комиссии -	Нарзуллоев Махмадхуджа
2.	Член комиссии -	Ившин Андрей Владимирович
3.	Член комиссии -	Воронов Леонид Леонидович
4.	Член комиссии -	Палагицкий Мирослав Иванович
5.	Член комиссии -	Сойко Геннадий Васильевич

В Обществе утверждены положения, регламентирующие работу Ревизионной комиссии:

- ✓ Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», утвержденное Решением Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1-06 от 25 апреля 2006 года);
- ✓ Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденное Решением Общего собрания акционеров Общества (протокол № 2-12 от 29 июня 2012 года).

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



ХVII. Корпоративная социальная ответственность

Управление персоналом

Приоритетными направлениями деятельности Общества в области развития человеческого капитала в отчетном периоде являлись повышение эффективности системы управления, в т.ч. повышение производительности труда, реализация программ обучения и развития персонала, вопросы охраны труда работников и др.

Кадровая политика

Кадровая политика Общества направлена на:

- ✓ организацию подготовки обучения и повышения квалификации работников;
 - ✓ планирование и развитие деловой карьеры сотрудников;
 - ✓ подготовку кадрового резерва;
 - ✓ совершенствование системы мотивации персонала;
 - ✓ усиление роли корпоративной политики.

Характеристика персонала Общества:

На конец отчетного периода списочная численность персонала ОАО «Сангудинская ГЭС-1» составила 226 человек.

Динамика численности персонала по категориям в 2015-2016 годах:

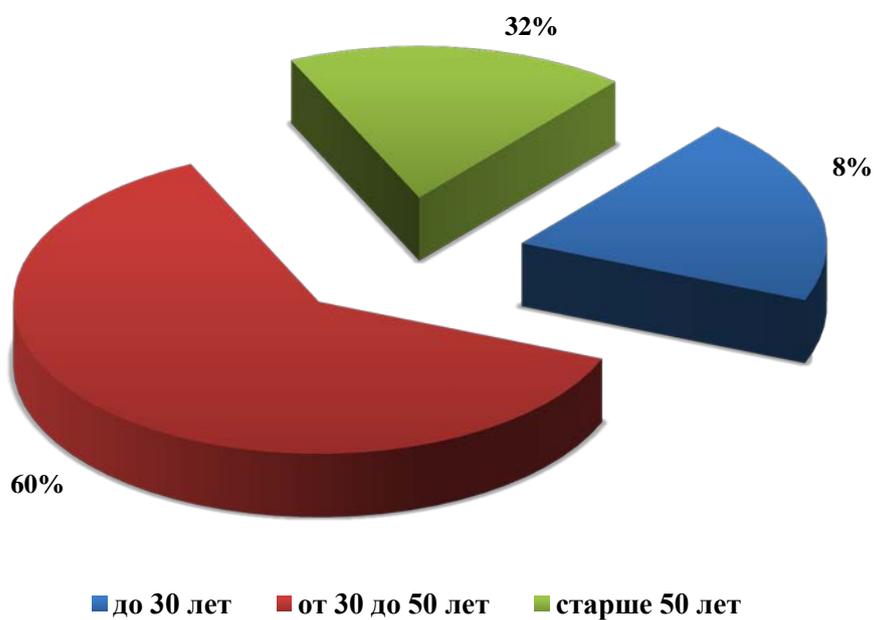
Категория персонала	2015 год		2016 год	
	Кол-во чел.	%	Кол-во чел.	%
Руководители	20	9	20	9
Специалисты и служащие	75	33	74	33
Производственно-технический персонал	132	58	132	58
ВСЕГО:	227	100	226	100



**Структура персонала ОАО «Сангудинская ГЭС-1»
на 31.12.2016 года**

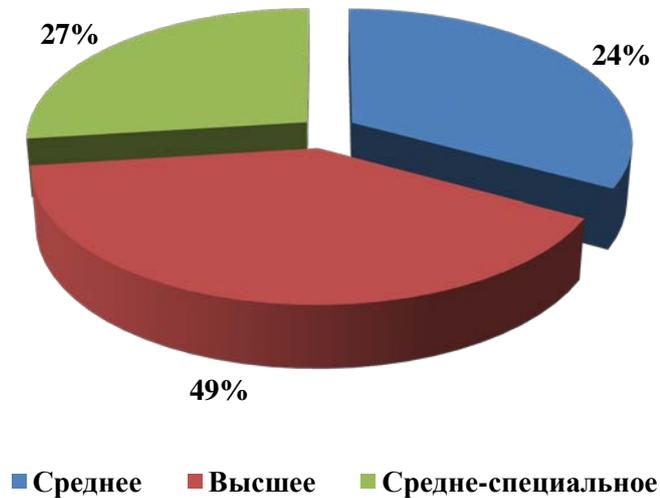


**Возрастной состав персонала
ОАО «Сангудинская ГЭС-1» на 31.12.2016 года**





**Состав персонала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»
по уровню образования на 31.12.2016 года**



Обучение и развитие персонала

Целью обучения и развития персонала в отчетном периоде являлось повышение квалификации персонала.

В 2016 году обучение и развитие персонала Общества реализовывалось по следующим наиболее актуальным и стратегически важным направлениям:

- ✓ повышение квалификации работников Общества;
- ✓ обучение русскому языку работников Общества;
- ✓ проведение стратегической сессии по разработке карт КП и КПЭ руководителей структурных подразделений.

За 2016 год в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» прошли обучение и переподготовку 7 человек на сумму 2 870 сомони из них:

- специалисты – 1 человек;
- производственно-технический персонал – 6 человек.

Кроме того, 168 человек были охвачены обучением в области охраны труда, 47 человек обучению русскому языку.

Доля работников Общества, принявших участие в различных программах обучения, составила 74 %.

Среднее количество часов обучения на одного работника в год составило:

- руководители разных уровней – 10 часов;
- специалисты – 9 часов;
- производственно-технический персонал – 10 часов.

В отчетном периоде сотрудники Общества приняли участие в обучающих семинарах, проводимых ПАО «Интер РАО»:

- ✓ участие в HR конференции;



- ✓ участие в VII коммуникационном Съезде;
- ✓ участие в семинаре руководителей юридических служб.

Социальная политика

Социальная политика Общества в 2016 году была направлена на:

- ✓ создание условий для социальной защищенности сотрудников;
- ✓ формирование и усиление мотивации работников для повышения эффективности их труда;
- ✓ укрепление позитивного восприятия компании сотрудниками и членами их семей.

Социальные программы Общества – важный инструмент кадровой политики Общества, имеющий большое значение как для мотивации персонала, так и для поддержания имиджа Общества в качестве привлекательного работодателя. Социальные программы, реализуемые в Обществе:

- ✓ Оказание материальной помощи, компенсации и предоставление дополнительных отпусков.
- ✓ Повышение качества условий труда и жизни работников.
- ✓ Поддержка спорта и здорового образа жизни сотрудников, в т. ч. санаторно-курортное оздоровление и другие виды отдыха.
- ✓ Поддержка семьи.

В течение 2016 года социальные выплаты работникам составили 152,5 тыс. сомони (материальная помощь в связи с тяжелым заболеванием сотрудников и близких членов семьи – 41,5 тыс. сомони; материальная помощь в связи со смертью близких родственников сотрудников Общества – 24,00 тыс. сомони, выплата пособия по потере кормильца семье сотрудника Общества – 2,93 тыс. сомони, материальная помощь в связи с рождением ребенка – 17,00 тыс. сомони, материальная помощь при увольнении в связи с выходом на пенсию – 67,25 тыс. сомони).

Для всех работников Общества, основным местом проживания которых являются территории, отдаленные от станции, предоставляется жилье на территории станции. Особое внимание уделяется молодым специалистам, которые проживают на территории со своими семьями. Социальная политика Общества направлена на приобщение сотрудников к физической культуре и спорту. Так, в отчетном году сотрудники ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» приняли участие в забеге, посвященном Национальному Дню бега, который ежегодно проводится в Таджикистане. На гидроэлектростанции проводились турниры среди сотрудников станции по волейболу, настольному теннису, бильярду, бегу среди женщин.



Большое внимание уделяется помощи и всесторонней поддержке пенсионеров, а также ветеранов боевых действий, Великой Отечественной войны и тружеников тыла¹. В конце 2016 года в Обществе проведены соревнования среди групп оперативно-диспетчерской службы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», первые итоги которых были подведены к профессиональному празднику – Дню Энергетика.

Охрана труда

Система охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности на предприятии включает в себя широкий комплекс мероприятий, направленных на охрану жизни и здоровья работников, обеспечение безопасных условий труда и предотвращение рисков, в т.ч. травматизма, несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, соблюдение законодательства по охране труда, промышленной и пожарной безопасности.

В 2016 году деятельность по охране труда была направлена на реализацию следующих задач:

1. Общее улучшение условий труда.

Ежеквартально проводился анализ качества питьевой воды лабораторией санитарно-эпидемиологической станции Хатлонской области РТ.

Для контроля соблюдения норм освещения в помещениях периодически осуществлялись контрольные замеры освещенности в рабочих кабинетах.

Приобретены индивидуальные пластиковые шкафы для персонала гидротехнического цеха.

2. Обеспечение средствами индивидуальной защиты.

Весь персонал предприятия обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты в полном объеме в соответствии с законодательством Республики Таджикистан.

3. Предотвращение производственного травматизма.

С целью предотвращения получения травм на производстве и возникновения несчастных случаев Обществом было инициировано проведение курсов для добровольной горноспасательной пожарной группы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». В соответствии с требованиями Законодательства Республики Таджикистан в

¹ Более подробная информация о реализации программ помощи ветеранам и пенсионерам указана в разделе «Вклад в развитие регионов»



сфере аварийно-спасательной и пожарной безопасностей курсы проводились военизированной горноспасательной частью г. Нурека.

Ежемесячно проходят дни техники безопасности, техническая учеба, очередные и первичные инструктажи по технике безопасности, также осуществляется проверка состояния лестничных маршей, постоянных и временных ограждений. Осуществляются постоянный контроль и проверка выполнения противоаварийных мероприятий, внеочередные инструктажи работников предприятия по поступающим обзорам и материалам анализа аварий на других энергетических предприятиях. Проводится техническое освидетельствование оборудования, подведомственного Госгортехнадзору, согласно утвержденному графику.

В 2016 году (как и с начала эксплуатации станции) в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» случаи производственного травматизма не зафиксированы.

4. Предупреждение профессиональных заболеваний.

Во исполнение требований Законодательства Республики Таджикистан в области санитарно-эпидемиологической безопасности населения санитарно-эпидемиологической станцией Дангаринского района Хатлонской области Республики Таджикистан проведены противоэпидемические мероприятия (дезинсекция, дератизация и дезинфекция помещений) на Сангтудинской ГЭС-1. Для профилактики и первичного лечения, оказания экстренной медицинской помощи персоналу на станции функционирует медицинский центр.

В 2015 году в центральной больнице Хатлонской области был проведен плановый профилактический медицинский осмотр персонала Сангтудинской ГЭС-1. Хронические профессиональные заболевания у сотрудников станции не выявлены. Очередной срок прохождения медосмотра – 2017 год.

Обучение в области охраны труда

В ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» ведётся непрерывный процесс подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов, руководителей и рабочего персонала в области промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Всего за отчетный период без отрыва от производства прошли обучение в области охраны труда 168 работников Общества.

В Государственном энергетическом надзоре Хатлонской области РТ с отрывом от производства прошли обучение пожарно-техническому минимуму 5 работников, выполняющих огневые работы, а также проверены знания 16 человек



как членов постоянно-действующих экзаменационных комиссий, так и ряда руководителей структурных подразделений.

В 2016 году на мероприятия по охране труда были затрачены средства в размере 250,6 тыс. сомони. Расходы на закупку средств индивидуальной защиты (СИЗ) составили 176,3 тыс. сомони.

За отчетный период в среднем на одного работника Сангтудинской ГЭС-1 затраты на мероприятия по охране труда составили – 1 491,39 сомони, в том числе на средства индивидуальной защиты – 1 049,6 сомони.

В отчетном периоде проведены 162 плановых и целевых обходов, 14 комплексных проверок по охране труда и пожарной безопасности подразделений станции, а также целевые проверки по обеспечению СИЗ персонала подразделений, организации проведения огневых работ и работ на высоте, применению СИЗ при выполнении работ в электроустановках. В структурных подразделениях ежемесячно проводились комплексные проверки производственных участков и помещений, показательные целевые инструктажи по вопросам охраны труда и техники безопасности, проверки наличия документации по охране труда и промышленной санитарии и др.

Социальное партнерство

Одним из ключевых направлений социальной политики является сотрудничество руководства и профсоюзной организации Общества в проведении согласованной политики в сфере трудовых отношений, основанных на принципах социального партнерства. Представители профсоюза участвуют в рассмотрении всех значимых социально-трудовых вопросов: от структурных преобразований до изменений в области оплаты труда, рабочего времени. Доля сотрудников, являющихся членами Профсоюза ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», на 31.12.2016 составила 74 % от общего числа (168 человек из 226).

Профсоюзная организация ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2016 году сотрудничала с Профсоюзным комитетом Хатлонской области Республики Таджикистан в части организации летнего отдыха детей работников Общества в детско-юношеских лагерях, а также курортно-санаторного лечения сотрудников Общества. В целом за отчетный период было предоставлено 48 льготных путевок.

Вклад в развитие регионов

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» позиционирует себя как социально-ответственная компания, деятельность которой направлена, в том числе, на смягчение экономических и общественных проблем Таджикистана.

Основной задачей предприятия является обеспечение надежных и



стабильных поставок электричества в энергосеть республики. Сангтудинская ГЭС-1 производит каждый девятый киловатт-час в стране, снижая на треть сезонный дефицит электроэнергии. Гарантированный отпуск ОАХК «Барки Тоджик» электричества Сангтудинской ГЭС-1 дает возможность обеспечивать потребности местного населения и предприятий, а также поддерживать экспортные возможности страны.

В Обществе создано более 220 рабочих мест со стабильной оплатой труда и пакетом социальных гарантий. 97 % сотрудников Общества являются гражданами Республики Таджикистан, а каждый третий проживает в Дангаринском районе Хатлонской области, на территории которой расположена Сангтудинская ГЭС-1.

Основные направления благотворительной деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2016 году:

- ✓ Поддержка программ Свято-Никольского Собора г. Душанбе по оказанию помощи социально уязвимым слоям населения и по организации «воскресной школы» для детей и подростков за счет покрытия затрат Храма за потребленную электроэнергию. Списание задолженности произведено путем проведения взаимозачета между Обществом, ОАХК «Барки Тоджик» и Собором в размере 30 000 сомони;
- ✓ Традиционная благотворительная акция в честь празднования годовщины Дня Победы в Великой Отечественной войне 1941 – 1945 годов (ВОВ), направленная на поддержку 40 ветеранов ВОВ и военной службы, а также тружеников тыла (члены Совета ветеранов 201-ой Российской военной базы в РТ и жители пос. Сангтуда), на общую сумму 17 628 сомони;
- ✓ оказание помощи подшефной школе № 9, расположенной в поселке Сангтуда, в виде приобретения музыкальных инструментов, наглядных пособий на общую сумму 9 500 сомони;
- ✓ оказание материальной помощи в виде продуктов питания пожилым людям Кулябского региона РТ и Совета ветеранов 201-ой Российской военной базы на сумму 9 444,97 сомони;
- ✓ улучшение условий обучения в филиале средней школы № 83 г. Ногинска Московской области в г. Нуреке РТ в виде безвозмездной передачи имущества на общую сумму 4 595 сомони;
- ✓ безвозмездная передача имущества в рамках проведения благотворительной новогодней акции для 40 уязвимых детей на общую сумму 3 600 сомони.

В целом, в 2016 году Обществом оказана благотворительная помощь на общую сумму 74 767,97 сомони, в том числе, в виде безвозмездной передачи материальных ценностей и уступки имущественных требований.



XVIII. Охрана окружающей среды

Система экологического менеджмента (внедрение, функционирование, сертификация)

В целях управления экологическими аспектами производственной деятельности на ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» внедрена система экологического менеджмента (СЭМ). Успешная сертификация СЭМ по международному стандарту ISO 14001:2004 впервые была проведена в 2015 году. В 2016 г. успешно пройден первый инспекционный аудит СЭМ. В планах на 2017 год проведение второго инспекционного аудита и обучение персонала (руководителей структурных подразделений) по обновленной версии стандарта ISO 14001:2015.

Затраты на охрану окружающей среды:

В 2016 году инвестиционных вложений на охрану окружающей среды не было.

Текущие расходы Общества на мероприятия по охране окружающей среды:

тыс. сомони

Год	Охрана водных ресурсов	Охрана атмосферного воздуха	Рациональное использование земель	Обращение с отходами	Экологические платежи
2015	7,2	1,4	51,0	1,71	6,28
2016	5,7	1,4	274,3	9,48	6,28

За 2016 год расходы на охрану окружающей среды составили:

- ✓ 5,7 тыс. сомони – проведение анализа качества воды с верхнего и нижнего бьефов;
- ✓ 1,4 тыс. сомони – затраты на приобретение экоталонов для автотранспорта Общества;
- ✓ 274,3 тыс. сомони - рекультивация земель после строительства станции;
- ✓ 8,2 тыс. сомони – затраты на перевозку металлолома в ООО «Таджиквтормет»;
- ✓ 1,28 тыс. сомони – прием, хранение и уничтожение отходов 1 класса (ртутьсодержащие лампы);
- ✓ 6,28 тыс. сомони – экологические платежи за выбросы вредных веществ в атмосферу, водные объекты и размещение отходов в окружающую среду;



Суммарные затраты по традиционным направлениям природоохранных мероприятий увеличились почти на 230 тыс. сомони (в 4,4 раза), в основном по статье «Рациональное использование земель». В отчетном году были проведены работы по рекультивации земель правого берега Сангтудинской ГЭС-1, которые были предусмотрены сводным сметным расчетом строительства станции, но для их своевременного проведения не было финансовой возможности. В 2016 году такая возможность появилась.

Капитальный ремонт фондов природоохранного обеспечения не проводился.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (размер платы, анализ динамики)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду:

тыс. сомони

Год	Охрана водных ресурсов	Охрана атмосферного воздуха	Обращение с отходами
2015	1,15	0,42	4,71
2016	1,15	0,42	4,71

Изменений объемов платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2016 году относительно 2015 года нет.

Штрафных санкций за нарушение природоохранного законодательства нет.

Анализ воздействия на окружающую среду по направлениям:

Охрана атмосферного воздуха

Выбросы парниковых газов на Сангтудинской ГЭС-1 отсутствуют.

Для предотвращения и снижения негативного воздействия на атмосферный воздух в 2016г. выполнялись следующие мероприятия:

- ✓ контроль за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов;
- ✓ контроль за техническим состоянием автомобильного транспорта с соблюдением нормативов содержания загрязняющих веществ в отработанных газах автотранспорта.

Использование водных ресурсов

Водопотребление.



Общее количество забираемой воды с разбивкой по водоисточникам в 2015-2016 гг.

Наименование	2015 г.	2016 г.
Всего по объекту, м ³ в сутки.	2 311,5	2 311,5
Охлаждение основного технологического оборудования (охлаждение масла и т.п.), м ³ в сутки.	1 036,8	1 036,8
Хозяйственно-бытовые нужды производственного персонала, м ³ в сутки.	1 274,7	1 274,7

Контроль расхода воды на охлаждение основного технологического оборудования (охлаждение масла и т.п.) обеспечивается:

- ✓ расходомером – на сливных трубопроводах от маслоохладителей подпятника и подшипника генератора;
- ✓ датчиком расхода – на сливном трубопроводе от маслоохладителя подшипника турбины;
- ✓ электроконтактным манометром и датчиком расхода – на трубопроводе подачи воды к уплотнению вала.

Неизменный расход воды по водоисточникам в 2016 г. по сравнению с 2015 г. обусловлен стабильным технологическим процессом и отсутствием изменений в количестве эксплуатационного персонала – пользователя воды на хозяйственно-питьевые нужды.

Плата за пользование водными ресурсами поверхностных водных объектов - налог за воду (роялти):

Год	Сумма, тыс. сом.
2015	3 600,00
2016	3 750,00

Объём водопотребления Сангудинской ГЭС-1 в 2015-2016 гг., м³

Использование воды	2015 год	2016 год	2015/2016, %
Всего использовано воды, в том числе	689 373,6	689 373,6	0
- из поверхностных водных объектов	689 373,6	689 373,6	0
- от сторонних поставщиков	-	-	-



- из подземных водных объектов	-	-	-
- из систем повторного использования	-	-	-
Валовое количество воды, использованное в оборотных системах водоснабжения	-	-	-
Доля оборотной воды и повторно используемой воды в общем объеме водопользования, %	-	-	-

В 2016 г. объём забора воды из поверхностных источников не изменен в виду стабильного технологического процесса.

Повторно вода не используется.

Объём водоотведения Сангудинской ГЭС-1 в 2015–2016 гг., м³

Объём водоотведения	2015	2016	2015/2016, %
Всего образовалось сточных вод	316 125 ,6	316 125 ,6	0
Отведено сторонним организациям	-	-	-
Отведено в поверхностные водные объекты, в том числе:	316 125 ,6	316 125 ,6	0
- нормативно очищенные	316 125 ,6	316 125 ,6	0
- недостаточно очищенные	-	-	-
- загрязненные без очистки	-	-	-
Доля нормативных чистых вод в общем объеме водоотведения	-	-	-

В 2016 г. объём сточных вод не изменился, в виду того, что не изменился расход на хозяйственно-питьевые нужды.

Обращение с отходами производства

Объём образования отходов по классам опасности:	ед.изм.	2015 год	2016 год	2015/2016, %
Объём образования отходов, всего	т	207,4	205,3	- 1
<i>в том числе:</i>				
- II класса опасности	т	0,5	0,5	0



- III класса опасности	т	2,1	1,9	- 9,5
- IV класса опасности	т	204,8	202,9	- 0,9
Объем образования отходов, всего	шт.	1 869	1 592	- 14,8
в том числе I класса опасности	шт.	1 869	1 592	- 14,8

Отмечается положительная динамика в снижении объемов образования отходов.

Так, в связи с переходом на энергосберегающие светодиодные лампы объем образования отходов I класса опасности в 2016 г. по сравнению с 2015 г. снизился на 14,8 % . Объем образования отходов III и IV классов опасности снизился на 9,5% и 0,9% соответственно.

Объем образования отходов по способам обращения:

Объемы отходов по способам обращения	2015 год	2016г.
Использовано на собственном предприятии, т	2,1	1,9
Обезврежено на собственном предприятии, т	-	-
Передано (реализовано) другим организациям, шт.	1 869	1 592
Размещено на собственных объектах, т	-	-
Захоронено на полигоне ТБО, т	204,8	202,9

В течение 2016 г. объем переданных отходов уменьшился по сравнению с 2015 г. в связи с переходом на энергосберегающие светодиодные лампы.

**XIX. Государственная поддержка**

В отчетном периоде Общество не получало государственной поддержки. Тем не менее, были утверждены законодательные акты РТ, в соответствии с которыми не были начислены пени на налоговую задолженность Общества, образовавшуюся вследствие несвоевременной и неполной оплаты со стороны ОАХК «Барки Тоджик», а также проведен налоговой взаимозачет.

№ п/п	Показатели	Комментарии
Финансовая поддержка, полученная от органов государственной власти		
1	Налоговые льготы, сомони:	отсутствуют
2	Не начисление пени на сумму налоговой задолженности Общества в размере 2 608 401 сомони.	Закон Республики Таджикистан № 1257 от 25.11.2015г. «О государственном бюджете Республики Таджикистан на 2016 год», в соответствии с которым в 2016 году на сумму налоговой задолженности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», образовавшейся за счёт поставки электроэнергии ОАХК «Барки Тоджик» не начисляются проценты, установленные 73 статьей Налогового кодекса РТ.
3	Уменьшение налоговой задолженности Общества перед Государственным бюджетом РТ на сумму 12 495 845 сомони в счет уменьшения задолженности ОАХК «Барки Тоджик» перед Обществом с зачетом данной суммы в уставный фонд ОАХК «Барки Тоджик».	Постановление Правительства Республики Таджикистан от 25.01.2017 года № 42 «О государственной поддержке ОАХК «Барки Тоджик». Несмотря на тот факт, что постановление Правительства РТ принято в январе 2017г., сумма взаимозачета относится к налоговой задолженности Общества, образовавшейся в 2016 г.
4	- Субсидии, сомони, в рамках ФЦП (софинансирование); - Субсидии, сомони, в рамках Государственных программ	отсутствуют



	(региональных).	
5	Межправительственные кредиты (тыс.долл.): - государственные финансовые; - государственные экспортные кредиты	отсутствуют
6	Кредиты Государственных банков на льготных условиях: - экспортные кредиты (тыс. долл.); - внутренние кредиты (сомони)	отсутствуют
7	Участие в рамках государственного частного партнерства (ГЧП) (софинансирование) (сомони)	отсутствует
8	Государственные гарантии: - внутренние (сомони) - поддержка экспорта(тыс. долл.США)	отсутствуют
9	Льготные периоды выплаты роялти, сомони	отсутствуют
10	- Торговое (ЕС А) финансирование (тыс. долл) - Страховая поддержка зарубежных экспортных кредитных агентств; - Страховая поддержка ЭКС АР	отсутствуют
11	Преференции, сомони: - ускоренная амортизация; - инвестиционные налоговые кредиты; - рассрочки	отсутствуют
12	Другие финансовые выплаты, сомони	отсутствуют

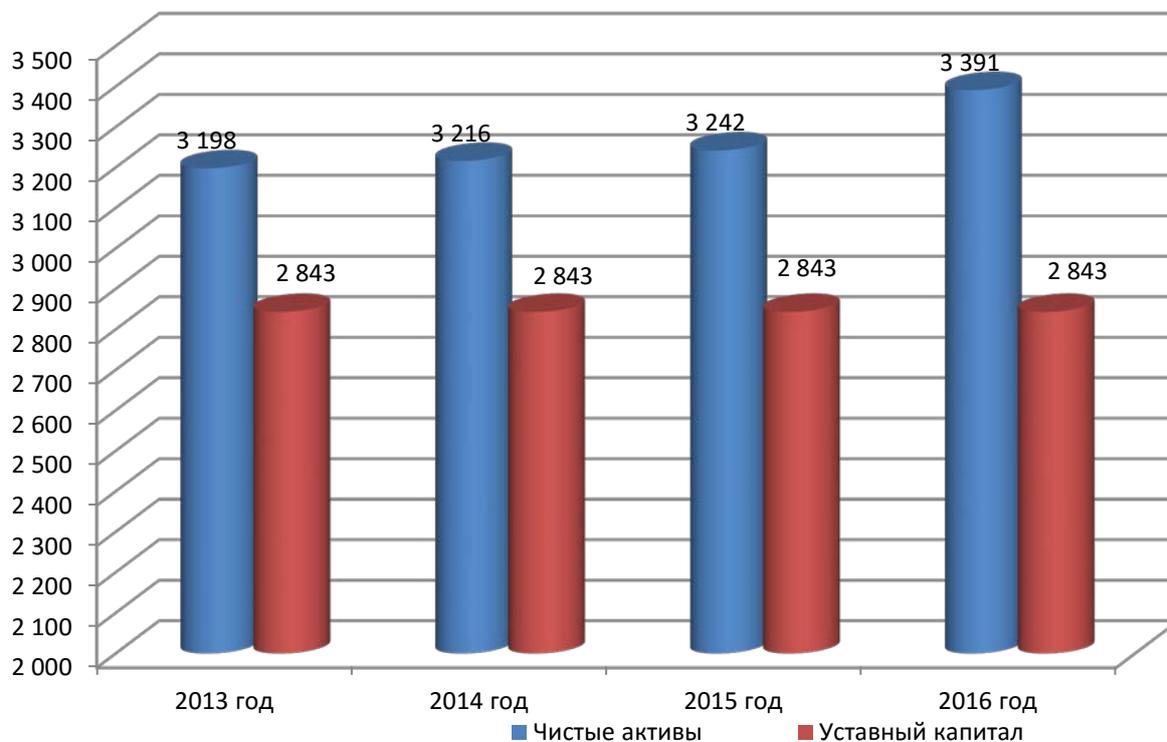


XX. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году, признаваемые крупными сделками в соответствии с Законом Республики Таджикистан №237 от 05.03.2007 г. «Об акционерных обществах», не заключались.

**XXI. Динамика чистых активов и уставного капитала**

млн сомони



Показатель чистых активов выше показателя уставного капитала. Кроме того, наблюдается положительная динамика увеличения чистых активов по отношению к величине уставного капитала за счет получения прибыли от текущей деятельности.



XXII. Дополнительная информация для акционеров

Контактная информация ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:

Адрес: 734024, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни 48, БЦ «Созидание», 10 эт.

Телефон: (+992 41) 800-33-02

Факс: (+992 41) 800-33-01

E-mail: reception@sangtuda.com

Web-сайт: www.sangtuda.com

Генеральный директор: Шевнин Александр Сергеевич

Главный бухгалтер: Стеснягин Александр Станиславович

ИНН: 220004325

код по ОКПО 30539280

код по ОКВЭД (ОКОНХ) 11110

Банковские реквизиты:

р/сч в национальной валюте №20202972016900000682

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

МФО 350101369, *к/с* 20402972413691

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

Наименование: 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 29 30

Сведения об аудитор:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Бейкер Тилли Таджикистан»

Лицензия: ВМ № 0000077 от 28 октября 2015 года

Почтовый адрес: Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Бохтар 37/1

Телефон: (+992 44) 600-46-55

Факс: (+992 44) 600-46-55



По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться:

Адрес: 734024, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни 48, БЦ «Созидание», 10 эт.

Телефон: (+992 41) 800-33-02

Факс: (+992 41) 800-33-01

**XXIII. Приложение № 1 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений Совета директоров Общества**

№	Поручение	Реквизиты протокола	Отчет об исполнении				
1	Поручить Генеральному директору Общества обеспечить утверждение организационной структуры ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в течение 10-ти дней со дня принятия настоящего решения Совета директоров.	Протокол № 2-16 от 26.02.2016г.	Исполнено. Приказ ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» № 43-П от 01.03.2016г.				
2	Поручить Генеральному директору Общества обеспечить утверждение штатного расписания ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в течение 10 дней со дня принятия настоящего решения Советом директоров.	Протокол № 2-16 от 26.02.2016г.	Исполнено. Приказ ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» № 43-П от 01.03.2016г.				
3	<p>Поручить представителю ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» принять следующие решения Единственного участника ООО «Интерстрой»:</p> <p>1) по вопросу «Об утверждении Годового отчета и годового бухгалтерского баланса ООО «Интерстрой» за 2015 год»: «Утвердить Годовой отчет и годовой бухгалтерский баланс ООО «Интерстрой» за 2015 год согласно Приложению № 1».</p> <p>2) по вопросу «О принятии решения о распределении чистой прибыли ООО «Интерстрой» за 2015 год»: «Распределить чистую прибыль ООО «Интерстрой» по итогам 2015 года следующим образом:</p> <table border="1"><thead><tr><th></th><th>(сомони)</th></tr></thead><tbody><tr><td>Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</td><td>2 204 431</td></tr></tbody></table>		(сомони)	Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	2 204 431	№ 6-16 от 13.05.2016г.	Исполнено. Решение Единственного участника ООО «Интерстрой» № 12 от 30.05.2016
	(сомони)						
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	2 204 431						



распределить на:	
Резервный фонд	110 222
Фонд накопления	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	2 094 209
Остаток нераспределенной прибыли	-

3) по вопросу «Об избрании Совета директоров ООО «Интерстрой»:

«Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

- Шевнин А.С. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»;
- Хисориев Ш.Х. – вр.и.о. Заместителя генерального директора – Главного инженера ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»;
- Дудченко Л.Н. – Консультант по технической политике, контролю и координации работ технических подразделений ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

4) по вопросу «Об избрании Ревизионной комиссии ООО «Интерстрой»:

«Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

1. Худоербекова Н.Д. – Глава Представительства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Москве;

2. Стеснягин А.С. – Начальник отдела бухгалтерского и налогового учета – Главный бухгалтер ОАО



	<p>«Сангтудинская ГЭС-1»</p> <p>3. Садуллаева Ф.Х. –Ведущий бухгалтер ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»;</p> <p>4.Болтова Р.Ф. – Начальник планово-экономического отдела ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»;</p> <p>5) по вопросу «Об утверждении аудитора ООО «Интерстрой» на 2016 год и определении размера оплаты его услуг»:</p> <p>«1. Утвердить аудитором ООО «Интерстрой» на 2016 год ООО «Консультант Аудит» (лицензия Министерства Финансов Республики Таджикистан №ВМ 0000054 от 11.02.2014г).</p> <p>2. Определить размер оплаты услуг ООО «Консультант Аудит» в сумме 18 500,00 (восемнадцать тысяч пятьсот) сомони, с учетом НДС».</p>		
4	Поручить Генеральному директору Общества ввести в действие новую организационную структуру ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» с 01.07.2016 года.	№ 11-16 от 26.08.2016 г.	Исполнено. Приказ ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» № 122-П от 29.08.2016 г.
5	Поручить Генеральному директору Общества ввести в действие новое штатное расписание ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» с 01.07.2016 года.	№ 11-16 от 26.08.2016 г.	Исполнено. Приказ ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» № 122-П от 29.08.2016 г.
6	Поручить представителю ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» принять следующее решение Единственного участника ООО «Интерстрой» по вопросу «Об избрании Генерального директора ООО «Интерстрой»: <p>«1. Избрать на должность Генерального директора ООО «Интерстрой» Курашинова Анудина Тагировича с 04 января 2017 года по 03 января 2018 года включительно.</p> <p>2.Определить существенные условия трудового договора с Генеральным директором ООО «Интерстрой»</p>	№ 14-16 от 28.12.2016 г.	Исполнено. Решение Единственного участника ООО «Интерстрой» № 13 от 03.01.2017г.



Курашиновым Анудином Тагировичем согласно Приложению №1.

3.Поручить Генеральному директору ОАО «Сангудинская ГЭС-1» Лаврову П.А. заключить от имени Общества трудовой договор с Генеральным директором ООО «Интерстрой» Курашиновым Анудином Тагировичем на условиях, определенных настоящим решением».

Итого в течение 2016 года: 6 поручений

Выполнено: 6 поручений



XXIV. Приложение № 2 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов за 2016 год

Решением Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Протокол № 12-15 от 07 декабря 2015 года) утвержден Реестр непрофильных активов Общества на 2016-2018 гг.

В Реестре непрофильных активов Общества на 2016 год утверждено 29 объектов недвижимости. Остаточная стоимость недвижимого имущества по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 25,5 млн сомони. В отчетном году совершены утвержденные действия с имуществом, вошедшим в реестр непрофильных активов. 28 объектов недвижимого имущества сохранены с целевым действием – самостоятельное использование и один объект недвижимого имущества с целевым действием - аренда.

Реализация непрофильных активов ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в 2016 году не предусматривалась и не производилась.



XXV. Приложение № 3 к годовому отчету - отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделки, совершенные Обществом, признаваемые в соответствии с Законом Республики Таджикистан №237 от 05.03.2007 г. «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в отчетном году не заключались.



XXVI. Приложение № 4 к годовому отчету – годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год.



**XXVII. Приложение № 5 к годовому отчету – заключение
независимого аудитора за 2016г.**



XXVIII. Приложение № 6 к годовому отчету – заключение по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2016год.