



РусГидро
Паужетская ГеоЭС

"УТВЕРЖДЕН"

решением Совета директоров
ОАО "Паужетская ГеоЭС"
Протокол № 82 от 24.04.2014 года

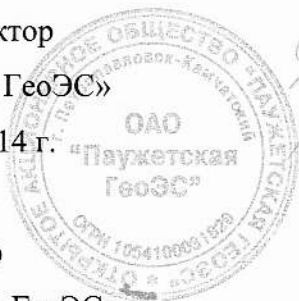
"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Паужетская ГеоЭС"
Протокол № 187 от 22.05.2014 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Паужетская ГеоЭС»
по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор
ОАО «Паужетская ГеоЭС»

«17» марта 2014 г.



Д.В. Колесников

Главный бухгалтер
ОАО «Паужетская ГеоЭС»

«17» марта 2014 г.

Т.Т. Мороз

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам.....	3
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1. О компании.....	6
1.2. Холдинг РусГидро	9
1.3. Стратегические цели.....	10
1.4. Управление рисками	10
1.5. Приоритетные задачи	16
1.6. Основные достижения в 2013 году.....	16
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	16
Раздел 2. Корпоративное управление	18
2.1. Работа органов управления и контроля	18
2.2. Уставный капитал	25
2.3. Структура акционерного капитала.....	26
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	26
2.5. Корпоративное управление ДЗО	26
2.6. Участие в других организациях	26
Раздел 3. Производство и сбыт	27
3.1. Основные производственные показатели	27
3.2. Энергосбытовая деятельность	29
Раздел 4. Экономика и финансы	32
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	32
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	33
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	35
4.4. Анализ дебиторской задолженности	40
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов ...	41
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	41
Раздел 5. Инвестиции	43
5.1. Инвестиционная деятельность	43
Раздел 6. Инновации	47
6.1. Инновации	47
Приложения	48
1. Бухгалтерский отчет за 2013 год	
2. Заключение Аудитора	
3. Заключение Ревизионной комиссии	
4. Сделки Общества	
5. Состав Совета директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС» в 2012-2013 корпоративном году	
6. Справочная информация для акционеров	

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«Паужетская ГеоЭС»

Уважаемые акционеры!

Вашему вниманию представляется отчет о деятельности открытого акционерного общества «Паужетская ГеоЭС» за 2013 год.

В отчетном году Обществом выполнены поставленные задачи, решение которых было необходимо для повышения надежности и экономичности работы оборудования ОАО «Паужетская ГеоЭС», в частности основные мероприятия в рамках производственных программ Ремонтов и ТПиР: продолжена многолетняя программа по анти-коррозионной защите опор ЛЭП-35 «Паужетка-Озерная», выполнен капитальный ремонт паровой турбины типа МК-6 станционной № 3 Паужетской ГеоЭС и турбогенератора Т2-6-2, отремонтированы воздушные линии 0,4 кВ в пос. Озерновсий, здание для проживания вахтового персонала, здание насосной, гараж, помещение п/ст «Озерная», проведена реконструкция воздушных линий 0,4 кВ в пос. Озерновский фидер-2 и фидер-3 от ТП-9 с заменой сталеалюминевых проводов на СИП 10 кВ.

Годовая выработка электроэнергии при плане 43,345 млн. кВтч, фактически составила 41,903 млн. кВтч, выполнение 97 % связано со снижением полезного отпуска. Полезный отпуск по факту составил 34,644 млн. кВтч, при плане 35,700 млн. кВтч. Снижение полезного отпуска связано со снижением электропотребления по группе потребителей «Население», в связи с массовыми выездами из Озерновского энергоузла в город и повышения экономичности энергопотребляющих устройств потребителей, а также со снижением производительности скважин геотермального поля (владелец ГУП «Камчатскбургеотермия»), износом оборудования вследствие длительной эксплуатации, в том числе аварийного состояния электрических сетей в с. Запорожье, собственником которых является сельская администрация.

Выручка от реализации электроэнергии при плане 119375,1 тыс. руб. фактически составила 121726,7 тыс. руб. что на 1,9 % выше плана. С учетом субсидий на разницу в тарифах на электроэнергию, планировался полезный отпуск в сумме 131177,1 тыс. руб., по факту составил – 134706,7 тыс. руб., рост 2,6%.

По итогам года Обществом получены убытки в сумме (-) 1933 тыс. руб., при плане – (+)348 тыс. руб. Ухудшение финансового результата сложилось за счет формирования отрицательной разницы по резервам по сомнительным долгам. Чистая прибыль без учета

резерва по сомнительным долгам по итогу за 2013 г составила 1706 тыс. руб., при плане 1088 тыс. руб. (рост 56,8%).

В 2013 году Обществом направлено 0,7 млн. руб. на природоохранные мероприятия. С целью уменьшения количества нефтесодержащих отходов на промышленной площадке предприятия приобретена установка для утилизации (сжигания) нефтесодержащих отходов «Факел-1-М».

Общество сохраняет высокую значимость в социальной инфраструктуре и рыбообрабатывающей промышленности, по-прежнему являясь единственным поставщиком электроэнергии, в том числе на нужды отопления, в такие населенные пункты Усть-Большерецкого района Камчатского края, как п. Озерновский, п. Паужетка, п. Шумный и с. Запорожье.

Одной из первоочередных и стратегических задач, стоявших перед Обществом на 2013 год, было выявление фактов безучетного потребления электроэнергии с последующим принятием соответствующих мер к нарушителям. Данная задача успешно выполняется, Общество имеет положительную практику взыскания в судебном порядке задолженностей по энергопотреблению. Работа по данному направлению не прекращается и задачами Общества остаются:

- формирование ответственного сознания населения;
- работа с управляющими компаниями по вопросу выноса из квартир на лестничные клетки индивидуальных приборов учета;
- взыскание задолженности в судебном порядке.

В ходе решения производственных вопросов, Общество создает благоприятные условия для работы персонала, основываясь на принципах равноправия, уважения и учета прав и законных интересов трудового коллектива, добровольности, законности, обоснованности принятия на себя обязательств, а также обязательности и реализации их исполнения. В Обществе заключен и действует коллективный договор, реализуется комплексная программа добровольного медицинского страхования, предоставляются льготы, выплачиваются компенсации.

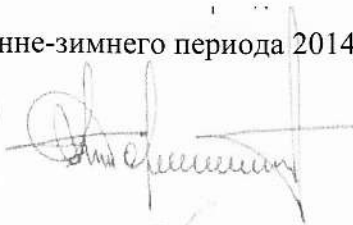
Как и ранее, одним из важнейших принципов при осуществлении деятельности Общества является ее информационная прозрачность. В современных условиях обеспечение информационной открытости становится важнейшей гарантией защиты прав акционеров и всех заинтересованных лиц. Информация о деятельности Общества доступна как на официальном сайте раскрытия информации по адресу: <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=4101101740>, так и на интернет – сайте www.pauzhet.rushydro.ru.

Подводя итог за отчетный период можно сказать, что основные производственные, экономические, корпоративные задачи, поставленные перед Обществом, выполнены. В дальнейшей работе Общества необходимо вести работу по прогнозу и снижению возможных рисков на Общество, по сохранению и преумножению накопленных знаний, вести политику по сокращению издержек и привлечению инвестиций в развитие материальной и производственной базы.

Строя планы на ближайшие годы можно отметить следующие приоритетные задачи для Общества:

- 1) Устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- 2) Обеспечение безаварийности работы оборудования;
- 3) Повышение уровня технологической и экологической безопасности и надежности сооружений и оборудования Паужетской ГеоЭС;
- 4) Преодоление тенденции морального и физического старения основных фондов;
- 5) Снижение издержек на эксплуатацию и поддержание работоспособности за счет внедрения оборудования с увеличенным межремонтным периодом;
- 6) Повышение эффективности функционирования за счет улучшения характеристик оборудования;
- 7) Минимизацию рисков недовыработки электрической энергии в результате отказа оборудования;
- 8) Безаварийное прохождение осенне-зимнего периода 2014-2015 гг.

Председатель Совета директоров
ОАО «Паужетская ГеоЭС»



Н.П. Дорофеев

Генеральный директор
ОАО «Паужетская ГеоЭС»



Д.В. Колесников

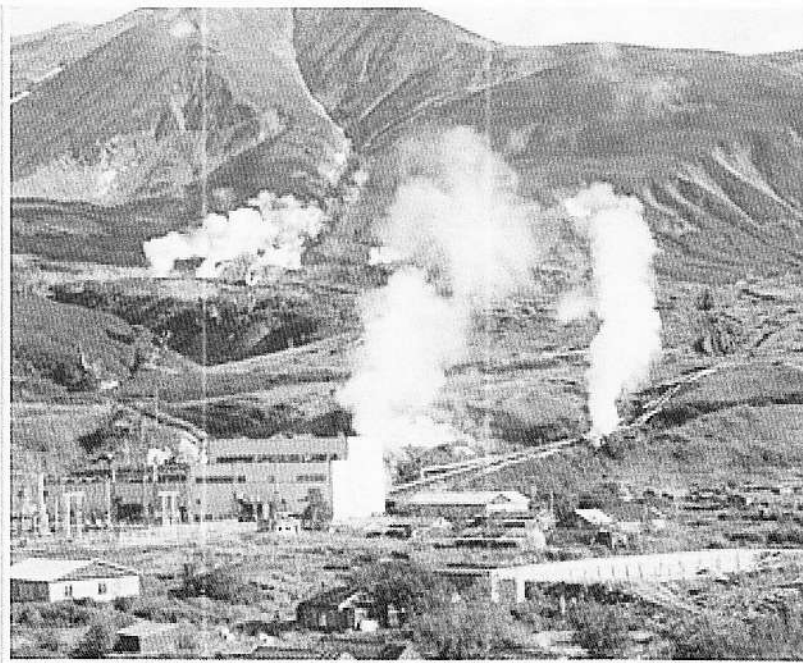
1. Развитие Общества

1.1. О компании

02 июня 2005 года акционером – ОАО «Камчатскэнерго» было принято решение об учреждении дочернего акционерного общества ОАО «Паужетская ГеоЭС» на базе филиала «Геотермальная энергетика». 21 июня 2005г. ОАО «Паужетская ГеоЭС» было зарегистрировано в качестве юридического лица (ОГРН № 1054100031820). Филиалов и представительств ОАО «Паужетская ГеоЭС» не имеет.

Операционную деятельность, как самостоятельное юридическое лицо – открытое акционерное общество «Паужетская ГеоЭС» начало с 1 января 2006 года.

Паужетская ГеоЭС является первой геотермальной электростанцией, построенной в России и введенной в эксплуатацию в 1966 году. В момент ввода геотермальной электростанции в эксплуатацию ее установленная мощность составляла всего 5 МВт, это



были две турбогенераторные установки с конденсационными турбинами типа МК-2,5 по 2,5 МВт производства «КТЗ» 1964 г.в. и турбогенераторами типа Т2-2,5-2 производства «ЛТГЗ» 1964 года выпуска. Данная станция была экспериментальной, но уже к 1980 году ее установленная мощность составила 11 МВт.

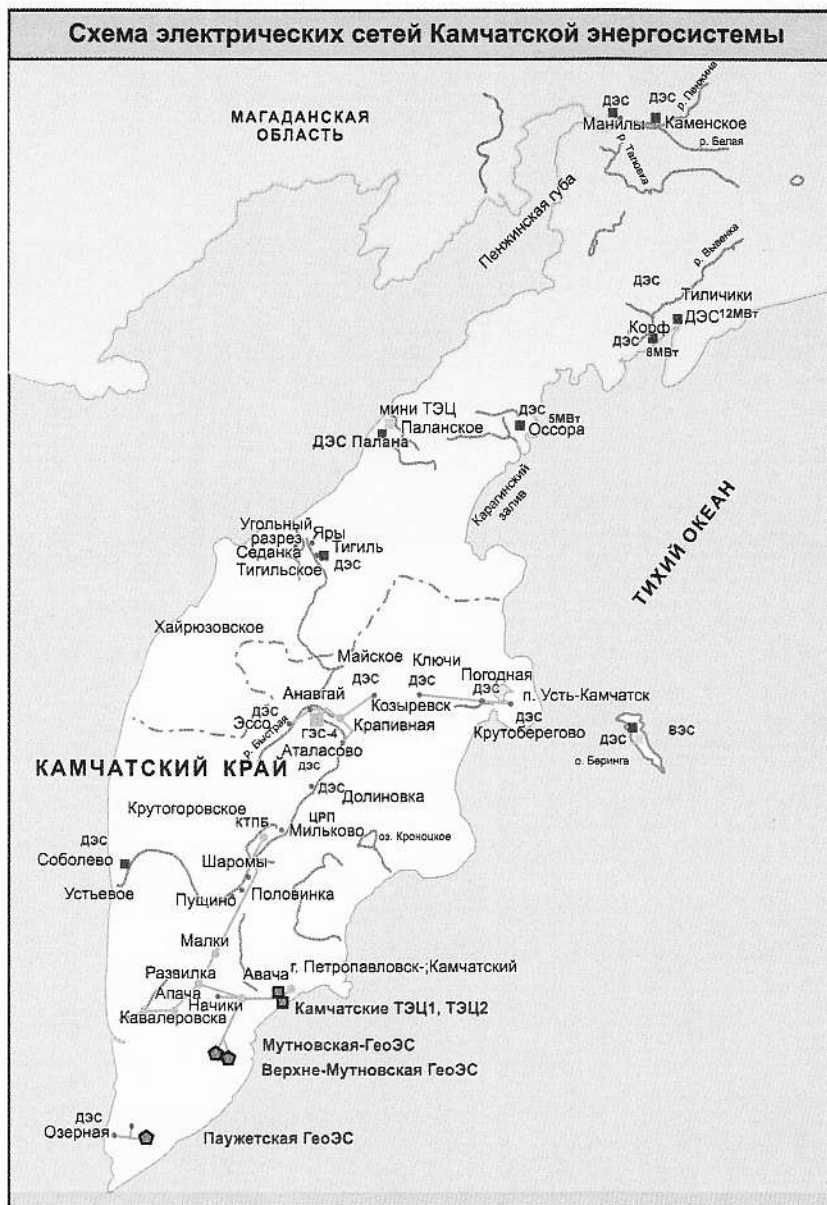
В 2006 г. закончилась реконструкция турбогенераторной установки ст. № 1, в результате имеется установка мощностью 6 МВт с паровой турбиной типа ГТЗА-631 производства ОАО «Кировский завод» и турбогенератором типа Т-6-2УЗ производства АО «Привод» г. Лысьва. В начале 2009 г. была выведена из эксплуатации ТГ-2 (МК-2,5) в связи с полным физическим износом и невозможностью дальнейшей эксплуатации в соответствии с нормативными требованиями.

В настоящее время установленная мощность Паужетской ГеоЭС составляет 12 МВт (6+6 МВт), располагаемая мощность 5,8 МВт лимитируется количеством поставляемого геотермального пара.

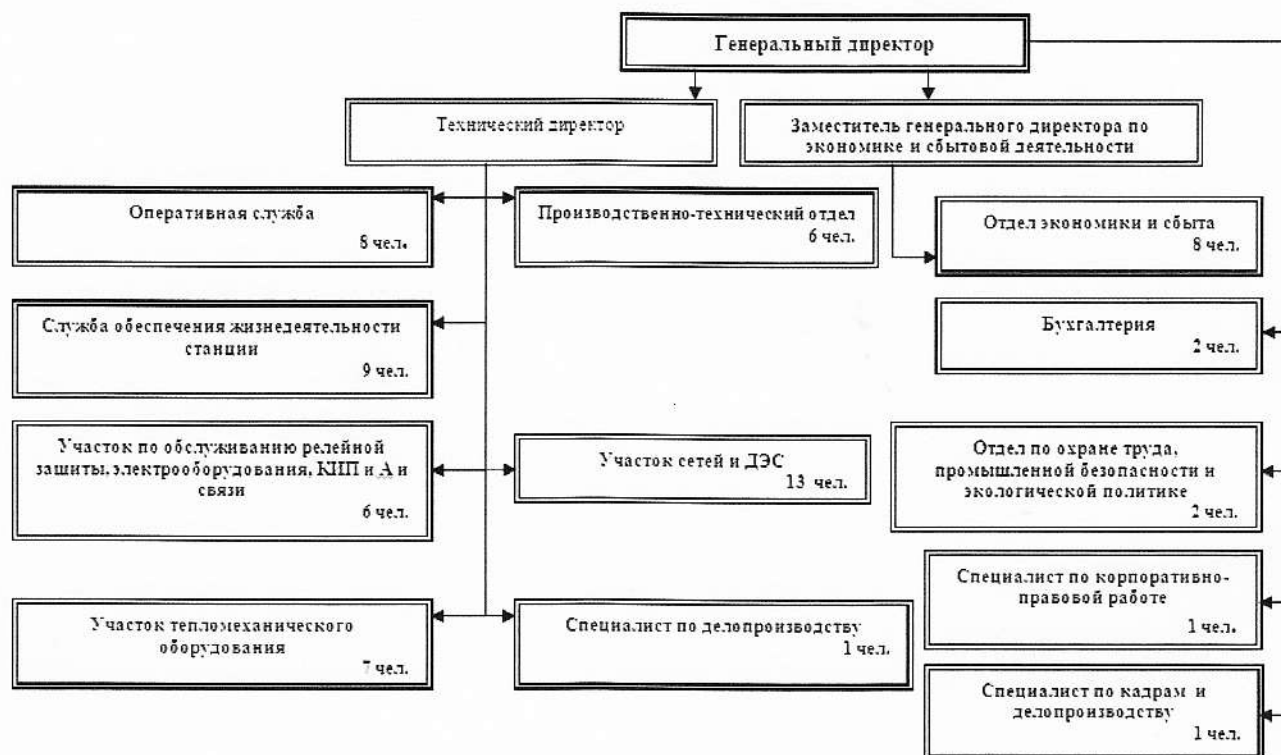
Поставщиком рабочего тела – геотермального пара для Паужетской ГеоЭС является ГУП «Камчатскбургеотермия». В технологическом цикле подготовки геотермального теплоносителя задействовано 9 продуктивных скважин: №№ 103; 108; 120; 121; 122; 123; 131; ГК-3; РЭ-1, которые работают в пульсирующем режиме. Выведена из работы на магистраль Паужетской ГеоЭС скважина №106 из-за недопустимого снижения давления пара, в настоящее время используется как источник горячей воды для отопления и ГВС. На всех добычных скважинах установлены скважинные сепараторы.

Паужетская ГеоЭС располагается на Камбальном месторождении парогидротерм, расположенном в юго-западной части Камчатского полуострова непосредственно в поселке Паужетка, находящимся в 300 км от г. Петропавловска-Камчатского. Сообщение с посёлком осуществляется грузовым водным путем в период навигации с мая по октябрь и воздушным сообщением круглогодично. Общая площадь участка, занимаемого геотермальной станцией, составляет 1,9 га.

На протяжении 46 лет Паужетская ГеоЭС обеспечивает электроэнергией в том



числе на нужды отопления населенные пункты и рыбопромышленные предприятия, расположенные в п. Озерновский, п. Паужетка, п. Шумный и п. Запорожье Усть-Большерецкого района Камчатского края, что способствует развитию данного региона. Общество осуществляет производство и сбыт электроэнергии от Паужетской ГеоЭС и дизельной электростанции, расположенной в п.Озерновском Усть-Большерецкого района.



Численность персонала 67 чел.

События и факты 2013 года:

- 29 марта, 4 апреля и 12 мая – завезено 158 тонн (14+130+14) дизтоплива для ДЭС с целью бездефицитного прохождения максимума нагрузки в энергоузле в период лососевой путины;
- 15 мая - состоялось годовое Общее собрание акционеров по результатам деятельности Общества в 2012 году. Акционерами был утвержден Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, сформированы органы управления и контроля;
- 30 июня – завершен капитальный ремонт паровой турбины ст. №3 Паужетской ГеоЭС;
- 09 августа завезено 60 тонн дизтоплива для ДЭС для безаварийного прохождения осенне-зимнего максимума нагрузки в энергоузле;
- 13 сентября – получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 г.г.;
- 30 сентября – завершена реконструкция ВЛ-0,4 кВ (Ф-2, Ф-3 ТП-9);

1.2. Холдинг РусГидро

С 28.12.2009 Общество входит в Группу ОАО «РусГидро».

ОАО «Геотерм» (ДЗО ОАО «РусГидро») владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ОАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Группы ОАО «РусГидро»



1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

Для достижения поставленных стратегических целей Общество стремится обеспечить:

- эффективную и безаварийную работу оборудования Паужетской ГеоЭС;
- увеличение оборачиваемости дебиторской задолженности;
- наращивание мощности Паужетской ГеоЭС путем использования энергоресурса геотермального энергоблока с бинарным циклом мощностью 2,5 МВт.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в настоящем Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Объекты Общества находятся в сейсмоопасной зоне, с возможной силой землетрясения 9 баллов, а также имеется риск временного прекращения транспортного (морского, воздушного, наземного) сообщения в связи с погодными условиями. Риск сейсмоопасности минимизирован при строительстве производственных объектов, сейсмостойчивость которых рассчитана на 9 балльное землетрясение. Кроме этого объекты застрахованы как опасные производственные. Заключен договор с КГКУ ЦОД на ликвидацию аварийных ситуаций, в случае разрушения оборудования и систем сбора, накопления и хранения нефтепродуктов и их разливов при землетрясениях. Организовано функционирование нештатных спасательных формирований. Заключено соглашение о взаимодействии с подразделением МЧС в пос. Озерновский. Создан запас МТР для обеспечения локализации аварийной ситуации в случае возникновения разрушительного землетрясения либо иных производственных аварий, катастроф.

Рыночные риски

Значительность рыночных рисков связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы, в то время как цены на товары и услуги, необходимые для обеспечения деятельности, изменяются в соответствии с рыночными тенденциями.

Указанные риски минимизируются путем использования механизма конкурсных закупок, заключения договоров с поставщиками и подрядчиками на весь период регулирования.

Влияние инфляции на финансовую устойчивость компании прогнозируется при составлении финансово - экономических планов.

Высокая зависимость от рыбопромышленных предприятий, доля которых в потреблении электроэнергии составляет около 50 %. В свою очередь производство рыбопромышленных предприятий так же не стабильно и в значительной степени зависит от распределения квот на рыбу, распределения участков для вылова рыбы, погодных условий, рынка сбыта продукции.

Данные риски минимизируются постоянным мониторингом ситуации дежурным персоналом оперативной службы Паужетской ГеоЭС в период «путины» (для Общества это годовой максимум нагрузки в энергоузле), путём перераспределения электроэнергии между рыбоперерабатывающими предприятиями, путём оптимизации суточного графика нагрузки, с целью его выравнивания. Кроме того, ежегодно, при составлении бизнес-планов в расчет принимаются годовые заявки рыбопромышленников на покупку электроэнергии с разбивкой по месяцам и группам напряжения.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Кредитные средства Обществом не привлекались.

Риски изменения валютного курса

Финансовая деятельность Общества и контрагентов осуществляется в рублях.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества в связи с тарифным регулированием

Для ОАО «Паужетская ГеоЭС» существенным является риск необоснованного государственного регулирования тарифов, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества.

Снижение отпускного тарифа на электроэнергию может негативно сказаться на финансово-экономической деятельности Общества, что приведет к формированию убытков.

Общество проводит постоянную работу с РСТиЦ КК с целью установления экономически обоснованного уровня тарифов.

Риск ликвидности

На показатели ликвидности основное влияние оказывает дебиторская задолженность: рост просроченной дебиторской задолженности снижает возможность осуществления платежей по текущей краткосрочной кредиторской задолженности.

Общая дебиторская задолженность на 31.12.2013 г составила 26932 тыс. руб., в том числе текущая 18539 тыс. руб. или 68,8%. Просроченная задолженность составила 8414 тыс. руб. или 31,8%, в том числе исковая - 3838 тыс. руб. или 45,6%.

Обществом ведется постоянная претензионная и судебная работа, с целью снижения дебиторской задолженности.

Кредитные риски

Кредитные средства Обществом не привлекались, депозиты не размещались.

Правовые риски

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с его деятельностью, описываются только для внутреннего рынка. В целом, это риски, характерные для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общегосударственные.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации, а также права в сфере лицензирования, не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение по ним правовых рисков.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства: как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, страховые взносы и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для государств с более развитой фискальной системой.

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подтвержденные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

Риски корпоративного управления.

Существует риск получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе. В целях снижения данного риска проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации, совершенствуются механизмы корпоративного управления.

Экологические и социальные риски

Технология производства электроэнергии исключает возникновение экологических рисков со значительным ущербом окружающей среде.

Один из вероятных рисков – разлив (утечка) нефтепродуктов, содержащихся на складе ГСМ для обеспечения работы двух дизельных электростанций. Риск минимизирован техническими и организационными мероприятиями (своевременным регламентным проведением ТО, техническим освидетельствованием, разработкой ПЛАС).

К социальным рискам можно отнести аварийные отключения ЛЭП, снабжающие население посёлков Озерновского энергоузла, по причине наличия бесхозяйного электросетевого оборудования (ЛЭП и ТП) и его значительного износа. Для минимизации данного риска проводятся аварийные и текущие ремонты на электрооборудовании, в т.ч. бесхозяйном. Проводится работа с органами местного самоуправления с целью оформления бесхозяйного оборудования в собственность муниципалитета.

Производственные риски

Связаны с эксплуатацией оборудования. Производственные риски обусловлены такими факторами, как: отказы оборудования и механизмов, недочеты в проектной документации, отклонения от расчетных свойств внешней среды, ошибки ремонтного и оперативного персонала. Обществом ежегодно производятся планово-предупредительные, капитальные и текущие ремонтные работы энергетического оборудования, что позволяет минимизировать риск отказов оборудования и продлить его ресурс.

Риск недостаточности ресурсного обеспечения.

В качестве источника топлива используется пароводяная смесь (ПВС), приобретаемая у поставщика ГУП «Камчатскбургеотермия», являющегося монополистом в данном районе по добыче геотермальных ресурсов.

С 2010 года участились случаи самопроизвольного прекращения работы производительных скважин №№ РЭ-1, 106, 121. Располагаемая мощность Паужетской

ГеоЭС по пару в течение трёх лет снизилась с 6,8 МВт до 5,8 МВт. В течение всего периода эксплуатации наблюдается скачкообразное изменение устьевого давления и расхода по всем эксплуатационным скважинам, что объясняется малоизученными геофизическими процессами в недрах геотермального поля. В целом наблюдается тенденция снижения давления с последующим выводом скважин из эксплуатации.

Это в свою очередь вызывает колебание показателей давления, влажности и расхода пара на лопатках турбин, снижение рабочей мощности, снижение выработки электроэнергии на паровых турбинах и увеличение выработки на ДЭС, повышенным износом последних ступеней турбины из-за повышенной влажности пара.

В целях компенсации данных рисков ОАО «РусГидро» ведет работу по строительству бинарного блока на территории Паужетской ГеоЭС, что позволит использовать не только паровую составляющую геотермального поля, но и горячую воду (сепарат), и соответственно из того же количества ПВС произвести больше электроэнергии.

Риск повреждения ЛЭП.

Отпуск электроэнергии осуществляется по единственной высоковольтной линии ВЛ-35 кВ «Паужетка-Озерная», проходящей по трассе со сложными климатическими условиями. Существует риск повреждения линии в результате интенсивного гололёдообразования, перехлёстывания, обрывов проводов в результате штормовых ветров, что приведёт к недоотпуску электро-энергии.

Риск повреждения оборудования.

Суровые климатические условия (большая ветровая и снеговая нагрузка) и влияние агрессивной среды (содержание едких веществ в ПВС) подвергают повышенному износу все оборудование, здания и сооружения.

Обществом осуществляется комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне, а именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.

На каждый из перечисленных производственных рисков накладывается риск сейсмических катаклизмов.

1.5. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2014 - 2018 гг и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей, фактические значения (перечень показателей) которых и плановые значения на период 2014– 2015 представлены в нижеуказанной таблице:

Наименование показателя	Отчетный год	2014 год	2015 год
Объем продаж (выручка), тыс. руб.	121727	166094	153808
Производительность труда тыс.руб./чел	1807,7	2089,2	1969,3
Доля рынка, %	100	100	100
Прибыль, тыс. руб.	-1933	28	-35734
Соотношение собственных и заемных средств	0,28	0,23	0,02

В планах деятельности на 2015 год предусмотрена аренда у ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» геотермального энергоблока с бинарным циклом мощностью 2,5 МВт на площадке Паужетской ГеоЭС.

1.6. Основные достижения в 2013 году

Июнь	Выполнен капитальный ремонт паровой турбины ст. № 3 Паужетской ГеоЭС силами подрядной организации ОАО «Сибэнергоремонт».
Сентябрь	В результате осуществленной реконструкции ВЛ-0,4 кВ в пос. Озерновский силами подрядной организации ЗАО «ФРЭК», значительно повышено качество отпускаемой потребителям электроэнергии.
	С целью уменьшения количества нефтесодержащих отходов на промышленной площадке Паужетская ГеоЭС приобретена установка для утилизации (сжигания) нефтесодержащих отходов «Факел-1-М».
Декабрь	Значительно увеличена надежность электроснабжения потребителей пос. Озерновский в результате замены провода АС-50 ВЛ-10 кВ на СИП собственными силами ОАО «Паужетская ГеоЭС».

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Выработка электроэнергии ОАО «Паужетской ГеоЭС» осуществляется с помощью турбин, работающих на геотермальном паре Паужетского месторождения парогидротерм –

это основной объем энергии (ГеоЭС), а так же дизель-генераторами - для покрытия максимальных нагрузок, либо на период технологических нарушений оборудования ГеоЭС, как правило, в период экстремальных погодных явлений, которые регулярно происходят в данном регионе.

Поставщиком пара для Паужетской ГеоЭС является ГУП «Камчатскбургеотермия» (монополист в данном районе). Цена на пар устанавливается Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края и в 2013 году составляла – 40,1 руб./тн (без НДС).

Дизельное топливо для ДЭС закупается с соблюдением Положения о закупочной деятельности Общества. Планом предусматривалось приобретение дизельного топлива в объеме 190 тонн, из расчета работы ДЭС на периоды технологических нарушений в работе оборудования Паужетской ГеоЭС и ЛЭП-35 кВ, а также покрытие максимальных нагрузок в период весенне-летней путины, а также на работу автотракторной и спецтехники. По причине снижения располагаемой мощности Паужетской ГеоЭС из-за нехватки теплоносителя (геотермального пара) во втором квартале 2013 г. выработка ДЭС увеличилась от плана. Для обеспечения работы ДЭС в период весенне-летней путины и аварийного запаса топлива для прохождения ОЗП 2013-2014 г. в 2013 г. было закуплено 217,9 тонн дизельного топлива. Фактический расход дизельного топлива на выработку электроэнергии за 2013 год составил 198,3 тн, что выше плановой величины на 20,1 тн.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	4904,5	Гкал	295,221
Электрическая энергия	2,091	Млн.кВтч	-
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	4577	л	165,038
Топливо дизельное	217,96	тн	6977,159
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-		
Пар геотермальный	598780,3	тн	24034

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества. В своей деятельности Общество стремится соответствовать всем установленным стандартам в сфере корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 мая 2013 года (Протокол № 177 от 16.05.2013), акционерами утвержден Годовой отчет Общества по результатам работы за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность по итогам 2012 года, отчет о прибылях и убытках Общества, рассмотрен вопрос о распределении прибыли и убытков

Общества по результатам 2012, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения и дополнения в Устав Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определялся Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (Протокол ГОСА от 17.06.2011 № 153)

В отчетном году Совет директоров Общества провел 8 заседаний.

На заседаниях Совета директоров в новом составе принимались важные организационные, производственные решения, решения о рассмотрении отчетов о выполнении утвержденных планов и программ, утверждались основные внутренние документы Общества, реализованные в Группе ОАО «РусГидро».

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров, состоявшемся 15 мая 2013 года, в Совет директоров избраны:

Председатель Совета директоров – Дорофеев Николай Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента технической инспекции и строительного контроля
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет. Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0% В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.	

Члены Совета директоров

Лукьянова Марина Михайловна	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Место работы	ОАО «ФСК ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет. Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0% В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.	
Колесников Дмитрий Витальевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Место работы	ОАО «Геотерм», ОАО «Паужетская ГеоЭС» по совместительству
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет. Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0% В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.	
Перфилов Николай Иванович	
Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления стандартизации Департамента технической политики и методологии стандартизации
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет. Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0% В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.	
Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет. Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0% В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.	

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 мая 2013 года, в Совет директоров общества также в течении 2013 года входили следующие лица:

Лузин Виктор Ермилович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1953
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами Департамента планирования ремонтов, технического перевооружения и реконструкции - по 31.01.2014 включительно. С 01.02.2014 – на пенсии.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.
Лукьянова Марина Михайловна
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «ФСК ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.
Колесников Дмитрий Витальевич
Год рождения: 1970
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «Геотерм», ОАО «Паужетская ГеоЭС» по совместительству
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.
Гойзенбанд Александр Аркадьевич
Год рождения: 1980
Сведения об образовании: высшее
Место работы: Филиал ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Директор филиала
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.
Могилевич Ольга Константиновна
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента инвестиционных программ.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС» (протокол от 27.10.2011 № 61) является:



Колесников Дмитрий Витальевич

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

2008 – 2011 заместитель начальника станции по ремонтам Верхне-Мутновской ГеоЭС ОАО «Геотерм», главный инженер ОАО «Геотерм»;

С 2011 по настоящее время генеральный директор ОАО «Геотерм» и ОАО «Паужетская ГеоЭС» по совместительству.

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%

В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций, составил 2 328 255, 20 рублей (два миллиона триста двадцать восемь тысяч двести пятьдесят пять рублей 20 копеек).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным ГОСА от 17.06.2011 (Протокол № 153).

В соответствии с указанным Порядком и Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производилась за участие в заседании Совета директоров

(независимо от формы его проведения) в размере однократной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивался на 30 %.

Компенсации членам Совета директоров Общества в течение 2013 года не выплачивались.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Паужетская ГеоЭС» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Паужетская ГеоЭС», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 15 февраля 2010 № 137.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 15 мая 2013 года (Протокол № 177 от 16.05.2012)

Рейх Павел Александрович

Год рождения: 1976

Гражданство: Российское

Образование: высшее

Место работы ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980

Гражданство: Российское

Образование: высшее

Место работы ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Кравцов Алексей Юрьевич

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Место работы ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Сафонов Евгений Петрович

Год рождения: 1963

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Место работы ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Бойко Марина Петровна

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Место работы ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии определялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Паужетская ГеоЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным ГОСА от 17.06.2011 (Протокол № 153).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки. Выплата

вознаграждения производится в течение 7 (семи) дней после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 75 620, 40 рублей (семьдесят пять тысяч шестьсот двадцать рублей 40 копеек). За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Паужетская ГеоЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 уставный капитал ОАО «Паужетская ГеоЭС» составляет 32 389 530 рублей и разделен на 32 389 530 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль за акцию. Дополнительная эмиссия акций за период деятельности Общества не проводилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	32 389 530 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	32 389 530 руб.

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Выпуск 1	
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 рубль
Количество акций	32 389 530
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	32 389 530 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32486-F
Дата государственной регистрации выпуска	07.10.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе
Фактический срок размещения акций	25.06.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	07.10.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Региональное отделение ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе

2.3. Структура акционерного капитала

22.12.2009 в рамках консолидации активов геотермальной энергетики Камчатского края ОАО «Геотерм» приобрело 100% акций ОАО «Паужетская ГеоЭС», принадлежащих ранее ОАО «Камчатскэнерго» (с момента их выпуска - 07.10.2005 до 28.12.2009). С этого момента ОАО «Паужетская ГеоЭС» является дочерним Обществом по отношению к ОАО «Геотерм».

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2013г.		31.12.2013г.	
	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %
ОАО «Геотерм»	100	100	100	100

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Паужетская ГеоЭС» по состоянию на 31.12.2013 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

2.4. Компания на рынке

Ценные бумаги ОАО «Паужетская ГеоЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Общество не участвует в некоммерческих/ коммерческих организациях.

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Баланс электрической энергии за 2013 год представлен в таблице:

Показатели	Ед. изм.	2011 факт	2012 факт	2013 план	2013 факт	Отклонение от плана	
						млн.кВт ч	%
Выработка эл.энергии, всего	млн.кВт ч	43.217	44.974	43,345	41,903	-1,442	-3,3
в т. ч. ГеоЭС	"	42.703	44.366	42,685	41,156	-1,529	-3,6
БЭС	"						
ДЭС	"	0.514	0.608	0,660	0,747	-0,087	-13,2
Расход эл.эн. на СН, всего	млн.кВт ч	2.106	2.074	2,112	2,091	0,021	1,0
в т. ч. ГеоЭС	"	2.091	2.056	2,092	2,069	0,023	1,1
БЭС	"						
ДЭС	"	0.015	0.018	0,019	0,022	-0,003	-15,8
то же	%	4.87	4.61	4,87	4,99	-0,12	-2,5
в т. ч. ГеоЭС	"	4.90	4.63	4,9	5,03	-0,13	-2,7
БЭС	"						
ДЭС	"	3.00	3.00	3,00	3,00	0	0
Отпуск эл.эн с шин, всего	млн.кВт ч	41.111	42.900	41,233	39,812	-1,421	-3,4
ГеоЭС	"	40.612	42.311	40,593	39,087	-1,506	-3,7
БЭС	"						
ДЭС	"	0.49880	0.590	0,640	0,724	0,084	13,1
Потери, всего	млн.кВт ч	5.082	4.771	4,643	4,280	-0,363	-7,8
то же	%	12.36	11.12	11,26	10,75	-0,51	-4,5
в т.ч. технологические	млн.кВт ч	3.902	4.039	3,943	3,570	-0,373	-0,9
то же	%	9.49	9.41	9,56	8,97	-0,59	-6,2
сверхнормативные	млн.кВт ч	1.180	0.733	0,700	0,710	0,01	1,4
то же	%	2.87	1.71	1,70	1,78	0,08	4,7
Производств. нужды	млн.кВт ч	0.669	0.669	0,670	0,669	-0,001	-0,1
Хознужды	млн.кВт ч	0.219	0.220	0,220	0,219	-0,001	-0,5
Полезный отпуск эл.эн.	млн.кВт ч	35.140	37.240	35,700	34,644	-1,056	-3,0
УРУТ на ОШ ээ ДЭС	г.у.т./кВтч	403.6	401.005	403,625	396,8	-6,825	-1,7
Потребность в дизельном топливе на выработку ээ ДЭС	г/кВтч	270.0	268.258	270,01	265,4	-4,55	-1,7
	тн	138.841	163.046	178,208	198,2	19,992	11,3
	тут	201.319	236.416	258,401	287,5	29,1	11,3

УРУТ на ОШ ээ ПГеоЭС	г.у.т./кВтч	383.6	380.114	383,328	382,97	-0,358	-0,1
Потребность в геотермальном паре на выработку ээ ПГеоЭС	кг/кВтч выр.	14.6	14.50	14,58	14,55	-0,03	-0,2
	тыс.тн	623.128	643.314	622,418	598,780	-23,638	-3,8
	тут	15578.2	16082.86	15560,44	14969,51	-591,07	-3,8
	Гкал	402790.2	415838.3	402330,7	387051,6	15279,7	-3,8
УРУТ на ОШ ээ БЭС	г.у.т./кВтч						
Потребность в геотермальной воде на выработку ээ ПБЭС	кг/кВтч выр.						
	тыс.тн						
	тут						
	Гкал						
Расход условного топлива всего	тут	15779.5	16319.273	15818,838	15256,996	-561,842	-3,6
УРУТ на ОШ ээ всего	г.у.т./кВтч	383.829	380.401	383,643	383,23	-0,413	-0,1

Выработка электроэнергии за 2013г. сложилась в объеме 41,903 млн. кВтч, что на 1,442 млн.кВт*ч (3,33%) ниже плана, в связи со снижением объема полезного отпуска электроэнергии.

Расход электроэнергии на собственные нужды составил 2,091 млн.кВт*ч, ниже плана на 0,021 млн.кВт*ч (0,97%), относительная величина собственных нужд составила 4,99%, рост на 0,12 % связан со снижением выработки относительно плана.

Отпуск электрической энергии с шин – 39,812 млн.кВт*ч, что на 1,421 млн.кВт*ч (3,45%) ниже плана – за счет снижения полезного отпуска электроэнергии.

Потери электроэнергии в сетях составили всего 4,280 млн. кВтч, что на 0,363 млн. кВтч (7,82 %) ниже плана. Из них нормативных технологических потерь – 3,57 млн. кВтч и сверхнормативных (коммерческих) – 0,710 млн. кВтч. Снижение суммарных потерь произошло за счет технологических, т.к. уменьшился отпуск электрической энергии с шин.

Полезный отпуск за 2013г. составил 34,644 млн. кВтч, что на 1,056 млн.кВт*ч (2,96%) ниже плана. Снижение суммарного полезного отпуска обусловлено уменьшением потребления электроэнергии населением по ряду причин:

- увеличился сезонный отток населения, на осенне-зимний период все больше людей уезжают на проживание в Петропавловск-Камчатский;
- частичный эффект от применения энергосберегающих технологий;
- тенденция экономии электроэнергии населением, в результате реализации комплекса мероприятий ОАО «Паужетская ГеоЭС» по борьбе с коммерческими потерями и совершенствованию системы учета электроэнергии в предыдущие годы.

Генерирующие мощности

№	№ агрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода генератора в эксплуатацию	Год ввода турбины в эксплуатацию
1	ГТЗА-631 + Т-6-2	6,0	2006	2006
2	МК-6 + Т2-6-2	6,0	1980	1980
3	12 ЧН 26/26 + СГС 1370-750	1,05	1986	1986
4	6ЧН21/21 (280Д-1-04)+1FC2 454-6LB43 SAE 18	0,52	2012	2012

Установленная мощность собственных станций составляет 13,57 МВт. В течение года не менялась.

3.2. Энергосбытовая деятельность

Полезный отпуск электроэнергии в отчетном году составил 34,644 млн. кВт/ч или 87% от отпуска с шин.

Товарный отпуск электроэнергии за 2013 г. сложился в сумме 121727 млн. руб. Уровень оплаты электроэнергии – 97,9%.

В общем товарном отпуске энергии предприятия, финансируемые за счет средств федерального бюджета, имеют долю 0,62% (0,752 млн.руб.), на группу «население» приходится 32,15 % товарной продукции (или 25,062 млн. руб.).

Потребление электроэнергии в течение года имеет сезонный характер:

- максимальное потребление наблюдалось в периоды пугин: лососевая пугина - июль (3,166 млн. кВт/ч), а также в период ловли белорыбицы - май (3,5 млн. кВт/ч в месяц).
- минимальное потребление в период сентябрь - ноябрь (2,3 – 2,6 млн. кВт/ч).

Величина реализации также различна: скачкообразный график платежей объясняется неравномерной оплатой бюджетозависимых потребителей, а также сезонным электропотреблением.

месяц	Полезный отпуск электроэнергии, без НДС			Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб.) (Без НДС)	
	Тыс. кВтч	Всего, млн. руб.	В т.ч. бюджетозависим. млн. руб.	Всего	В т.ч. бюджетозависимые
январь	2975,3	9,456	0,882	7,197	0,196

февраль	2841,2	9,045	0,713	8,776	0,743
март	2906,0	9,303	0,911	8,252	0,438
апрель	3090,6	10,148	0,640	10,006	1,440
май	3520,0	11,901	0,510	10,357	0,659
июнь	2959,3	10,197	0,382	10,985	0,414
июль	3166,4	12,294	0,252	12,300	0,552
август	3150,2	12,285	0,221	12,875	0,285
сентябрь	2260,3	8,569	0,319	11,429	0,210
октябрь	2420,3	9,023	0,808	8,494	0,372
ноябрь	2529,2	9,213	0,891	8,858	0,791
декабрь	2825,3	10,293	1,053	9,654	0,955
Итого:	34644,1	121,727	7,582	119,183	7,055

**Показатели энергосбытовой деятельности ОАО «Паужетская ГеоЭС»
за 2009 - 2013 гг.**

Год	Полезный отпуск эл/энергии, млн. кВтч.	Товарный отпуск эл/энергии, млн. руб. (Без НДС)	Реализация эл/энергии, млн. руб. (Без НДС)	Уровень реализации, %.	Задолженность на конец года, млн. руб. (С НДС)
2009	34,1	90,7	88,3	97,4	9,0
2010	35,0	91,6	88,2	96,2	13,1
2011	35,140	110,23	107,7	97,7	15,99
2012	37,24	119,62	122,32	102,3	15,86
2013	34,644	121,727	119,183	97,9	18,55

Дебиторская задолженность за отпущенную электроэнергию на конец года составила 18,55 млн. руб., в том числе свыше 90 дней – 4,514 млн. руб. Дебиторская задолженность по счетам-фактурам за декабрь 2013 года сложилась – 10,578 млн. руб. или 57,03% от общей задолженности.

Динамика изменения тарифов по датам их введения

Дата утверждения тарифа (среднеотпускного)	За электроэнергию
постановление от 16.10.2008 г. № 58 РСТиЦ Камчатского края (введен с 01.01.2009)	2,45 руб./кВтч
Постановление от 04.12.2009 г. №55 РСТиЦ Камчатского края (введен с 01.01.2010)	2,54 руб./кВтч
Постановление от 11.11.2010г. №101 РСТиЦ Камчатского края (введен с 01.01.2011)	2,825 руб./кВтч
Постановление от 20.12.2011г. №400 РСТиЦ Камчатского края (введен с 01.01.2012)	3,203руб./кВтч

Дата утверждения тарифа (среднеотпускного)	За электроэнергию
Постановление от 17.12.12 г. №395 РСТиЦ Камчатского края (введен с 01.01.2013)	3,739 руб./кВтч

Для потребителей Озерновского энергоузла до 2009г. включительно устанавливались сниженные тарифы для населения, с возмещением разницы из федерального и регионального бюджетов. Начиная с 2010г. сниженные тарифы на электроэнергию для населения, также как и льготы, отменены. В период с 2010г. по 2 половину 2012г. сниженные тарифы применялись только для ОАО «Рыбоконсервный завод – 55» в части животноводческого производства. С 01 июля 2012 г по 31.06.2013г. сниженные тарифы применялись по всем группам потребителей, кроме «Население». С 01.01.2013г. и до конца текущего года тарифы по всем группам потребителей применялись экономически обоснованные.

Период	Реализация млн.кВтч	По тарифам, млн.руб.	Субсидии, льготы, млн.руб.	Фактический полный тариф, руб./кВтч	Утверждено РСТиЦ КК, руб./кВтч.	Отклонение, руб./кВтч.
2010	35,025	91,639	0,279	2,62	2,54	+0,08
2011	35,140	110,275	0,249	3,145	2,825	+0,32
2012	37,24	119,624	14,362	3,598	3,203	+0,395
2013	34,644	121,727	12,980	3,888	3,739	+0,149

Фактический полный среднеотпускной тариф за электроэнергию за 2013 год составил 3,888 руб./кВтч. Увеличение среднеотпускного тарифа связано с изменением структуры потребления электроэнергии в сторону потребителей с наибольшей ценой, а также общим ростом полезного отпуска электроэнергии.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013 Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	114169	125377	127440	101,6
	в том числе от основной деятельности	108122	119629	121727	101,8
	на внешнем рынке	0	0	0	0
2.	Себестоимость	-110642	-125447	-138897	110,7
3.	Прибыль/убыток от продаж	3527	-70	-11457	16367,1
4.	Проценты к получению	23	52	49	94,2
5.	Прочие доходы	1844	17229	17861	103,7
6.	Прочие расходы	-7002	-5889	-10226	173,6
7.	Прибыль до налогообложения	-1608	11270	-3822	-1216,0
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	-897	-2952	1889	48410
9.	Чистая прибыль	-2505	8318	-1933	-561,4

Фактический объем реализованной продукции составил 127440 тыс. руб., в том числе от основной деятельности 121727 тыс. руб.

1 июля 2012г. вступили в силу новые тарифы на электроэнергию, установленные для Озерновского энергоузла до 30.06.2013г. В связи с превышением тарифов на электроэнергию по Озерновскому энергоузлу над предельными значениями, установленными для тарифов на электроэнергию по Камчатскому краю, Администрацией края принято решение о тарифном субсидировании (Постановление РСПоТиЦ КК от 16.03.2012 г №90-01-23-516, Приложение № 8). Со второго полугодия 2013г. применялся экономически обоснованный полный тариф.

Фактически, рост полного среднеотпускного тарифа относительно установленного на 2012-2013г.г. составил 16,73%.

Объем продаж по полному тарифу (с учетом субсидий в сумме 12980,2 тыс. руб.) за 2013 год составил 134706,9 тыс. руб., что выше факта 2012г. на 715,2 тыс. руб. Незначительный объем роста продаж при значительном росте среднеотпускного тарифа 116,74% обусловлен значительным снижением полезного отпуска электроэнергии относительно 2012г. на (-)2481 тыс. кВтч, что связано со снижением потребления электроэнергии рыбоперерабатывающими предприятиями (снижение объемов подхода промысловых рыб)

Себестоимость реализованной продукции составила 138897 тыс. руб., что больше на 13450 тыс. руб. факта 2012г., в основном за счет:

- роста заработной платы в связи со значительным ростом минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с 01.06.2013г. до 5200 руб., в соответствии с требованиями Отраслевого тарифного соглашения, с целью удержания высококвалифицированных специалистов.

- выполнения работ производственного характера по предписаниям надзорных органов, а также по результатам прохождения осенне-зимнего периода.

Прочие доходы в 2013г. составили 17 812 тыс. руб., что выше 2012г. на 635 тыс. руб. за счет увеличения суммы восстановления резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы составили 10 226 тыс. рублей, что на (+) 173,6 % выше 2012г. за счет увеличения суммы начисления резерва по сомнительным долгам.

За 2013 год Общество получило убыток в сумме (-) 1933 тыс. рублей, что ниже 2012г. на 10251 тыс. руб. или (-) 561,4 %.

На формирование отрицательного финансового результата повлияло формирование резерва по сомнительным долгам, без учета указанных резервов чистая прибыль Общества в отчетном периоде составила 1706 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ОАО «Паужеткая ГеоЭС» за 2013 год, тыс.руб.					
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения		
			тыс. руб.	%	
Активы					
<i>I. Внеоборотные активы</i>					
Нематериальные активы		-	-	-	
Основные средства	157087	148250	-8837	-5,7	
Вложения во внеоборотные активы					
Долгосрочные финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы		1889	1889	0	
Прочие внеоборотные активы	0				
ИТОГО по разделу I	157087	150139	-6948	-4,4	
<i>II. Оборотные активы</i>					
Запасы	7637	9771	2134	27,9	
НДС по приобретенным ценностям	-				

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-			
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	19011	18539	-472	-2,5
Авансы выданные	1277	2530	1253	98,1
Прочая дебиторская задолженность	5832	4107	-1725	-29,6
Денежные средства	7965	12388	4432	55,5
Прочие оборотные активы	65	21	-44	-67,7
ИТОГО по разделу II	34678	40719	6041	17,4
БАЛАНС	191765	190858	-907	-0,5
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	32390	32390	0	0
Добавочный капитал	-			
Резервный капитал	427	843	416	97,4
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	12401	11985	-416	-3,4
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		-1933	-1933	0
Итого по разделу III	45218	43285	-1933	-4,3
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	4000	3000	-1000	-25,0
Отложенные налоговые обязательства	-			
Прочие долгосрочные обязательства	-			
ИТОГО по разделу IV	4000	3000	-1000	-25,0
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-			
Кредиторская задолженность	135355	137381	2026	1,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-			
Доходы будущих периодов	-			
Резервы предстоящих расходов	7192	7192	0	0
ИТОГО по разделу V	142547	144573	2026	101,4
БАЛАНС	191765	190858	-907	-0,5

За отчетный период в активе баланса наблюдалось следующие изменения по статьям: «основные средства» на (-) 5,7% или на (-) 8837 тыс. руб., снижение «дебиторской задолженности» на (-) 2,5% или на (-) 472 тыс. руб., «авансы выданные» на (+) 98,1% или (+) 1253 тыс. руб., «прочая дебиторская задолженность» снижение на (-) 1725 тыс. руб. или (-) 29,6% (снижение авансовых платежей по налогу на прибыль) и «денежные средства» рост (+) 55,5 % или на (+) 4432 тыс. руб.

Валюта баланса увеличилась на 17,4% (или на 6041 тыс. руб.).

В пассиве баланса также наблюдается изменения по статьям, в том числе: «капитал и резервы» снижение на (-) 4,3% или (-) 1933 тыс. руб. и увеличение по статье «краткосрочные обязательства» на 1,4% или на 2026 тыс. руб.

Рост объема кредиторской задолженности на 1,5% или на 2026 тыс. руб. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность

«поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов» - 127 млн. руб. или 87,8%. Начислены резервы по отпускам по статье «Резервы предстоящих расходов» в сумме 7 192 тыс. руб., согласно изменениям в правилах бухгалтерского учета.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают основные средства. Общество проводит работу по приобретению, замене и ремонту машин и оборудования.

В структуре пассивов баланса основной удельный вес занимают краткосрочные обязательства 75,7%.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Паужетская ГеоЭС», тыс. руб.			
	Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ			
1.	Нематериальные активы	-	-
2.	Основные средства	156757	148250
3.	Незавершенное строительство	330	0
4.	Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6.	Прочие внеоборотные активы	-	-
7.	Отложенные налоговые активы	-	1889
8.	Запасы	7637	9771
9.	НДС по приобретенным ценностям	-	-
10.	Дебиторская задолженность	19011	18539
11.	Денежные средства	7965	12388
12.	Прочие оборотные активы	65	21
13.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-12)	191765	190858
ПАССИВЫ			
14.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	4000	3000
15.	Прочие долгосрочные обязательства	0	0
16.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
17.	Кредиторская задолженность	135355	137381
18.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
19.	Резервы предстоящих расходов	7192	7192
20.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-
21.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.14-20)	146547	147573
22.	Стоимость чистых активов (разность п.13-п.21)	45218	43285

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **43285 тыс.руб.**

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют

операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обсуживать свою задолженность.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) *100%
Чистая прибыль	-2505	8318	-1933	-23,2
EBIT	3776	14293	1523	10.7
EBITDA	12430	23903	13014	54.4

С целью корректного анализа, показатели EBIT и EBITDA рассчитаны с учетом сумм, полученных Обществом в качестве субсидий на разницу в тарифах на электроэнергию.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение величины EBIT, EBITDA, которое в свою очередь вызвано снижением валовой прибыли в связи со значительным снижением полезного отпуска электроэнергии.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2011г.	2012г.	2013 г.	Темп роста, (3/2) *100%
Норма чистой прибыли, %	-2,19	5,95	-1,38	-22,9
Норма EBIT, %	3,3	10,23	1,08	10.7
Норма EBITDA, %	0,11	0,17	0,09	52,9

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность. Значительное ухудшение показателя относительно прошлого года объясняется формированием убытка по итогу отчетного года в сумме (-)1933 тыс. руб., при прибыли 2012 г в сумме (+)8318 тыс. руб.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение величины показателя которое в свою очередь вызвано снижением прибыли от продаж на 12777 тыс. руб. или (-)89,3%, что обусловлено превышением темпа роста себестоимости продукции над темпами роста выручки от продажи продукции.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. На снижение показателя также оказало влияние значительное снижение прибыли от продаж.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) *100%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,73	8,67	8,94	103,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности	54,41	43,37	41,47	95,6
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,97	1,09	1,19	109,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности	386,23	334,47	304,52	91,3

С целью корректного анализа, показатели при расчете которых используется величина выручки от реализации, рассчитаны с учетом сумм, полученных Обществом в качестве субсидий на разницу в тарифах на электроэнергию.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности

Показатель отношения оборота компании к среднегодовой величине дебиторской задолженности. Показывает, насколько эффективно организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. По сравнению с 2012 г. рост коэффициента составляет 3,1%. Рост данного показателя свидетельствует о положительной динамике в платежеспособности покупателей и заказчиков.

Оборачиваемость дебиторской задолженности

Показатель отражает срок погашения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в днях. Улучшение показателя по сравнению с 2012 г на 4,4% или (-)1,9 дня отражает ускорение оборачиваемости задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности

Показатель отношения себестоимости проданной продукции к среднегодовой величине кредиторской задолженности. Показывает, насколько эффективно организована работа по взаимоотношениям с поставщиками по оплате. По сравнению с 2012 г. увеличение коэффициента составило 9,2%. Увеличение данного показателя свидетельствует об отрицательной динамике платежеспособности Общества при расчете с поставщиками и подрядчиками.

Оборачиваемость кредиторской задолженности.

Показатель отражает срок погашения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками в днях. Снижение показателя по сравнению с 2012г. на 8,7% или на (1)29,95 дней, т.е. в год происходит большее количество оборотов денежных средств для завершения расчетов с кредиторами.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) *100%
Коэффициент быстрой ликвидности	0,19	0,21	0,24	114,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,06	0,10	166,6
Коэффициент Бивера	-0,083	-0,01	-0,10	900

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Значение показателя на 0,03 пункта выше предыдущего года.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. По сравнению с 2012 г. значение коэффициента возросло на 0,04 п., что означает увеличение платежеспособности Общества.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной

деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью. По сравнению с 2012г. снижение коэффициента составило 0,09 п. Основным фактором является получение убытка (Чистая прибыль в 2012г. – (+)8318тыс. руб.; в 2013г. – (-) 1933 тыс. руб.).

Показатели структуры капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста,(3/2) %
Коэффициент автономии	0,21	0,24	0,23	95,8
Соотношение заемного и собственного капитала	3,80	3,24	3,41	105,2

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. По сравнению с 2012г. снижение коэффициента составляет 4,2% или 0,01 п., что связано со снижением собственного капитала в связи с формированием убытка по итогу отчетного года.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. По отношению к 2012г. данное соотношение составляет (+)5,2%.

Показатели доходности капитала

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (3/2) *100%
ROA, %	-0,91	5,88	-2,00	-34,0
ROE, %	-2,5	-26,37	-3,78	797

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По сравнению с 2012 г. снижение коэффициента в 2013 г. составляет (-)7,88 п. Полученный убыток до налогообложения в сумме (-)3,822млн. руб. снизил размер чистых активов, а также рентабельность активов Компании. Это основной фактор, оказывающий влияние на коэффициент.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании. По сравнению с 2012 г. за отчетный период увеличение коэффициента составило (+)30,15 п., что обусловлено ростом свободного денежного потока за отчетный период.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (6/5) *100%
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	0	0	0	0
1.1.	покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2.	векселя к получению	0	0	0	0
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
1.4.	авансы выданные	0	0	0	0
1.5.	прочие дебиторы	0	0	0	0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	20071	19011	18539	97,5
2.1.	покупатели и заказчики	12309	11902	11902	100
2.2.	векселя к получению	0	0	0	0
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	0	0	0	0
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	0	0	0	0
2.5.	авансы выданные	6842	1277	2530	198,1
2.6.	прочие дебиторы	920	5832	4107	70

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета - задолженность свыше 90 дней относится на Резерв по сомнительным долгам по статье «Прочие расходы», которая составила 8394 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013г. дебиторская задолженность проинвентаризирована. Из общей суммы задолженности 26932 тыс. руб., текущая составляет 18539 тыс. руб., просроченная - 8393тыс. руб.

В просроченной задолженности исковая составляет 3838 тыс. руб., мораторная 0 тыс. руб., с истекшим сроком исковой давности 0тыс.руб., просроченная свыше 3-х месяцев 4576 тыс. руб.

Из общей суммы дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 8394 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013 г	Темп роста (6/5) *100%
1.	Займы и кредиты	0	4000	3000	75
2.	Кредиторская задолженность	135198	135355	137381	101,5
2.1.	поставщики и подрядчики,	129543	129695	129573	99,9
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	1112	2020	2020	100
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	324	783	729	93,1
2.6.	по налогам и сборам	3906	2038	4522	221,9
2.7.	авансы полученные	0		137	0
2.8.	прочие кредиторы	313	819	400	48,8
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	5153	7192	7192	0
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31.12.2013г. кредиторская задолженность составила 137381 тыс. руб., в том числе задолженность за приобретенное оборудование и переуступленная ОАО «Геотерм» в сумме 127 000 тыс. руб.

Начислен «резерв предстоящих расходов» за неиспользованный отпуск на 31.12.2013г. в соответствии с изменениями в бухгалтерском учета в сумме 7192 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

01 марта 2010 года (протокол № 51 от 01.03.2010) Советом директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС» утверждено Положение о дивидендной политике Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее с распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), устанавливает ответственность Общества за неисполнение обязательств по выплате дивидендов, а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Принципы дивидендной политики Общества:

- Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.

- Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с Положением дивидендной политики Общества, критериев.
- Соблюдение интересов акционеров Общества.
- Повышение инвестиционной привлекательности Общества.
- Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с Положением дивидендной политики Общества по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов.
- Принцип прозрачности (понятности) всех процедур Положения дивидендной политики Общества для акционеров и менеджеров Общества.

Раскрытие информации о дивидендной политике ОАО «Паужетская ГеоЭС» производится на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу www.pauzhet.rushydro.ru, и по адресу <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=4101101740>.

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров.

Совет директоров вправе рекомендовать собранию акционеров не выплачивать дивиденды по итогам отчетного периода. Срок выплаты дивидендов устанавливается Уставом и решением Общего собрания акционеров Общества.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

По итогам 2011 - 2012 гг. дивиденды обществом не начислялись и не выплачивались.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа ОАО «Паужетская ГеоЭС» на 2013 г. была сформирована в соответствии с необходимостью выполнения мероприятий, направленных на повышение надежности работы оборудования Паужетской ГеоЭС, увеличение экономичности текущей эксплуатации основного тепломеханического и электротехнического оборудования, и достаточных для поддержания энергооборудования в состоянии, обеспечивающем надежное, бесперебойное энергоснабжение потребителей Озерновского энергоузла.

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение:

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1.

Динамика капитальных вложений

Таблица 5.1.

Показатель	2011		2012		2013	
	млн. руб.	% от плана	млн. руб.	% от плана	млн. руб.	% от плана
Капвложения всего (без НДС)	4,114	100,3	18,792	247,6	2,659	149,6
в т.ч. ТПиР	4,114	100,3	13,825	181,9	2,659	149,6
Новое строительство	0	0	4,993	0	0	0
Приобретение основных средств	0	0	0	0	0	0

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2.)

Таблица 5.2.

Источник финансирования	План 2013, тыс.руб.	Факт 2013, тыс.руб.
Амортизация	9662,6	4765,2
Заемные средства	0	0
НДС к возмещению	0	494,6
Итого	9662,6	5259,8

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3.)

Таблица 5.3.

Наименование направлений	2013 год	
	План.\тыс.руб.	Факт\ тыс.руб.
Линия электропередачи 0,4 кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (ф.3 ТП-9).	1670,1	1967,7
ОНМ. Приобретение устройства проверки средств релейных защит.	107,7	139,1
ОНМ. Приобретение ретранслятора.	0	49,9
ОНМ. Приобретение самописца	0	42
ОНМ. Приобретение пускового дизельгенератора	0	231,6
ОНМ. Приобретение сварочной электростанции	0	81,5
ОНМ. Приобретение установки "Факел-1М" с электроприводом	0	147,4
Итого:	1777,8	2659,2

Инвестиционные планы на 2014 год и более долгосрочные планы.

Основные инвестиционные проекты, запланированные в соответствии с Программой технического перевооружения и реконструкции на 2014-2019 гг.:

Таблица 5.4.

Показатель	2014		2015		2016		2017		2018	
	Осв.	Фин.	Осв.	Фин.	Осв.	Фин.	Осв.	Фин.	Осв.	Фин.
Всего:	4 943,5	10 348,7	15 718,3	10990,3	9 919,2	11 704,7	0	12278,4	2593,3	16 758,5
в том числе										
1. Объекты техперевооружения и реконструкции	4 943,5	10 348,7	15 718,3	10990,3	9 919,2	11 704,7	0	12278,4	2593,3	16 758,5
2. Новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Приобретение объектов основных средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1. Реконструкция второй секции КРУ-6 кВ с заменой выключателей

За время продолжительной эксплуатации произошло естественное изнашивание контактной части выключателей, старение изоляции и аппаратуры устройств РЗА, цепей вторичной коммутации, механической части устройств управления и блокировок. Состояние ячеек не отвечает требованиям эксплуатационной надежности. Затруднено

приобретение запчастей к масляным выключателям. Планируется в 2014 г. выполнить проект реконструкции КРУ 2-й секции Паужетской ГеоЭС, в котором предусмотреть:

- Замену существующих ячеек на ячейки серии К-104М (ТУ 34-13-10854-92). Ячейками данного типа укомплектовано КРУ 1-й секции Паужетской ГеоЭС.
- Трансформаторы напряжения типа НАМИТ 6000/100В.
- Ячейки с масляными выключателями типа ВМПЭ-10, заменить ячейками укомплектованными вакуумными выключателями на выкатных тележках для КРУ серии К-104 типа ВЭ/TEL(A). Выключателями данного типа укомплектовано КРУ 1-й секции Паужетской ГеоЭС.
- Системы управления защит и сигнализации. Напряжение питания цепей вторичной коммутации – 100 В.

Ввод объекта в 2015 году.

2. Реконструкция турбины МК-6 ст. №3 Паужетской ГеоЭС

Паровая турбина типа МК-6-1 ст. №3 Паужетской ГеоЭС – одноцилиндровая, активная, конденсационная, с габаритными размерами: L=4375мм, В=4800мм, Н=4035мм, изготовлена Ленинградским металлическим заводом в 1939 г. Нарботка с начала эксплуатации на конец 2013 отчетного года 453 990 час.

Цель и задачи данного инвестиционного проекта:

- продление срока службы турбоустановки до 20 лет путем реконструкции физически изношенной проточной части и системы регулирования и парораспределения без замены корпуса и изменения установленной мощности ТГ-3.
- обеспечение надежности работы электростанции за счет обновления ресурса основного оборудования;
- повышение технико-экономических показателей за счет снижения удельного расхода пара с 15,6 тн/МВтч (факт 2011 года) до 13,5 тн/МВтч.

Ввод реконструированной турбины – в 2022 г.

3. Реконструкция мостового крана 1-й очереди главного корпуса Паужетской ГеоЭС

Кран ручной мостовой А 10-7, зав. № 00140 установлен в первой очереди машзала Паужетской ГеоЭС, введен в эксплуатацию в 1965 году.

Согласно заключению экспертизы промышленной безопасности ЭПБ.3 03.02.2013, проведенной в 2013 году ООО «Промышленная безопасность» выявлены следующие дефекты грузоподъемного механизма (ГПМ):

- край нижней полки двутавра на основной балке крана имеет неровности и большое количество заусенций. Замена основной балки проведена без подтверждения качества сертификатом. Мост крана не соответствует паспорту ГПМ;

- типоразмер железнодорожного рельса подкранового пути (Р 18) не соответствует рекомендуемому (Р 24).по ГОСТ 6368

- самостоятельно установленный на ГПМ электрический тельфер ТЭ 320-51132, грузоподъемность 3,2 тс не соответствует проектному исполнению крана;

- механизм передвижения моста не соответствует паспорту ГПМ;

- установленное механическое оборудование (в том числе: колеса механизма передвижения моста, колёса механизма передвижения ручной кошки) имеет износ, превышающий предельный;

- отсутствует буфер.

Планируется:

- Замена железнодорожного рельса (тип Р18) на существующих подкрановых путях на железнодорожный рельс (типоразмер не менее Р24) по ГОСТ 6368, демонтаж основной балки крана и старого грузоподъемного механизма.

- Монтаж новой основной балки крана на подкрановые пути с электрическим механизмом передвижения и установкой грузоподъемного механизма с электроприводом, управляемым с пола

Ввод объекта в 2014 году.

4. Модернизация системы технического водоснабжения Паужетской ГеоЭС

Поддержание вакуума на хвосте турбогенераторных установок Паужетской ГеоЭС обеспечивается циркуляцией жидкости подаваемой из бака дегазатора насосами посредством трубопроводов к эжекторам. Отводя паразитические газы из конденсатора, вода насыщается химически активными элементами, часть которых выпадает в твердый осадок. Циркулируя по металлическому трубопроводу, водный раствор создает условия для электрохимической реакции и абразивного износа, интенсивность которого, исходя из опыта эксплуатации, ограничивает срок службы трубопровода ДУ219×7 до 3-4 лет. Эжекторные насосы приводятся в действие электродвигателями мощностью 55 кВт и 75 кВт. Из-за отсутствия пускорегулирующей аппаратуры электродвигателей запуск эжекторных насосов сопровождается гидродинамическими ударными нагрузками, что приводит к сверхнормативному ремонту и сокращению срока службы оборудования системы удаления неконденсирующихся газов, регулировка расхода воды в данной системе грубая - путем подключения/отключения дополнительных насосов, что приводит к значительному расходу электроэнергии на собственные нужды.

Требуется произвести модернизацию системы технического водоснабжения Паужетской ГеоЭС в части подсистемы удаления неконденсирующихся газов:

- заменить металлические трубы на полиэтиленовые, обладающие повышенной электрохимической и эрозионной стойкостью;
- установить на электродвигатели эжекторных насосов пускорегулирующую аппаратуру.

Ввод объекта в 2014 году.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновационная деятельность

Инновационная деятельность в 2013 году не осуществлялась.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1:
Бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год

Формы
бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Организация: ОАО "Паужетская ГЭС"
идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: производство электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/частная собственность
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)
Местонахождение (адрес): 683049 Камчатский край г. Паратунск-Камчатский ул. Ах Корольева д. 83

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКФС/ОКФТ
по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2012
71922496		
410110174		
40.10.1		
47	16	
384 (386)		

Показатель	Наименования показателей	Код	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.1 р.1	Основные средства	1150	149260	157087	147786
п.1 р.1.1	Основные средства в том числе	1151.1	149260	156757	147786
п.1 р.1.1.1	Здания	1151.2	8863	9096	7816
п.1 р.1.1.2	Сорудование	1151.3	24146	23210	24637
п.1 р.1.1.3	Машины и оборудование	1151.4	109150	116978	110472
п.1 р.1.1.4	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.5	89	31	41
п.1 р.1.1.5	Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	5993	7443	4818
п.1 р.1.1.6	Прочие основные средства	1151.7	-	-	-
п.2 р.1	Невозмещенное строительство	1160	-	330	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1170	-	-	-
	Омнибусные вложения	1170	-	-	-
п.10 р.3	Отложенные налоговые активы	1180	1889	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	100
	Итого по разделу I	1100	150139	147087	147886
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п.2 р.10	Запасы	1210	9771	7637	4579
в том числе					
п.2 р.10.1	Сырье и материалы	1211	9593	7357	4713
п.2 р.10.2	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	174	220	62
п.2 р.10.3	Резервы будущих периодов	1213	4	30	104
	в том числе добавленную стоимость по признанным ценностям	1220	-	-	-
п.4 р.10	Средства в задолженности	1230	18539	19011	20071
в том числе					
п.4 р.10.1	Получатели и заказчики	1231	11902	11933	12306
п.4 р.10.2	Банки, кредитные	1232	2635	1277	6842
п.4 р.10.3	Прочие дебиторская задолженность	1233	4107	5892	920
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.5 р.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12396	7965	4411
в том числе					
п.5 р.10.1	Расчетный счет	1251	12388	7960	4409
п.5 р.10.2	Касса	1252	-	5	2
п.6 р.10	Прочие оборотные активы	1260	21	65	4
в том числе					
п.6 р.10.1	НДС по приобретенным ценностям	1261	21	65	4
	Итого по разделу II	1200	40716	34678	29365
	БАЛАНС	1600	190855	181765	177251

1. Имя Иванов Иван Иванович
 2. Дата рождения 10.10.1980
 3. Место рождения г. Москва
 4. Пол Мужской
 5. Возраст 30 лет
 6. Специальность Инженер
 7. Стаж работы 10 лет
 8. Среднее образование Среднее специальное
 9. Среднее высшее образование Высшее
 10. Средняя школа № 1
 11. Средняя школа № 2
 12. Средняя школа № 3
 13. Средняя школа № 4
 14. Средняя школа № 5
 15. Средняя школа № 6
 16. Средняя школа № 7
 17. Средняя школа № 8
 18. Средняя школа № 9
 19. Средняя школа № 10
 20. Средняя школа № 11
 21. Средняя школа № 12
 22. Средняя школа № 13
 23. Средняя школа № 14
 24. Средняя школа № 15
 25. Средняя школа № 16
 26. Средняя школа № 17
 27. Средняя школа № 18
 28. Средняя школа № 19
 29. Средняя школа № 20
 30. Средняя школа № 21
 31. Средняя школа № 22
 32. Средняя школа № 23
 33. Средняя школа № 24
 34. Средняя школа № 25
 35. Средняя школа № 26
 36. Средняя школа № 27
 37. Средняя школа № 28
 38. Средняя школа № 29
 39. Средняя школа № 30
 40. Средняя школа № 31
 41. Средняя школа № 32
 42. Средняя школа № 33
 43. Средняя школа № 34
 44. Средняя школа № 35
 45. Средняя школа № 36
 46. Средняя школа № 37
 47. Средняя школа № 38
 48. Средняя школа № 39
 49. Средняя школа № 40
 50. Средняя школа № 41
 51. Средняя школа № 42
 52. Средняя школа № 43
 53. Средняя школа № 44
 54. Средняя школа № 45
 55. Средняя школа № 46
 56. Средняя школа № 47
 57. Средняя школа № 48
 58. Средняя школа № 49
 59. Средняя школа № 50
 60. Средняя школа № 51
 61. Средняя школа № 52
 62. Средняя школа № 53
 63. Средняя школа № 54
 64. Средняя школа № 55
 65. Средняя школа № 56
 66. Средняя школа № 57
 67. Средняя школа № 58
 68. Средняя школа № 59
 69. Средняя школа № 60
 70. Средняя школа № 61
 71. Средняя школа № 62
 72. Средняя школа № 63
 73. Средняя школа № 64
 74. Средняя школа № 65
 75. Средняя школа № 66
 76. Средняя школа № 67
 77. Средняя школа № 68
 78. Средняя школа № 69
 79. Средняя школа № 70
 80. Средняя школа № 71
 81. Средняя школа № 72
 82. Средняя школа № 73
 83. Средняя школа № 74
 84. Средняя школа № 75
 85. Средняя школа № 76
 86. Средняя школа № 77
 87. Средняя школа № 78
 88. Средняя школа № 79
 89. Средняя школа № 80
 90. Средняя школа № 81
 91. Средняя школа № 82
 92. Средняя школа № 83
 93. Средняя школа № 84
 94. Средняя школа № 85
 95. Средняя школа № 86
 96. Средняя школа № 87
 97. Средняя школа № 88
 98. Средняя школа № 89
 99. Средняя школа № 90
 100. Средняя школа № 91
 101. Средняя школа № 92
 102. Средняя школа № 93
 103. Средняя школа № 94
 104. Средняя школа № 95
 105. Средняя школа № 96
 106. Средняя школа № 97
 107. Средняя школа № 98
 108. Средняя школа № 99
 109. Средняя школа № 100
 110. Средняя школа № 101
 111. Средняя школа № 102
 112. Средняя школа № 103
 113. Средняя школа № 104
 114. Средняя школа № 105
 115. Средняя школа № 106
 116. Средняя школа № 107
 117. Средняя школа № 108
 118. Средняя школа № 109
 119. Средняя школа № 110
 120. Средняя школа № 111
 121. Средняя школа № 112
 122. Средняя школа № 113
 123. Средняя школа № 114
 124. Средняя школа № 115
 125. Средняя школа № 116
 126. Средняя школа № 117
 127. Средняя школа № 118
 128. Средняя школа № 119
 129. Средняя школа № 120
 130. Средняя школа № 121
 131. Средняя школа № 122
 132. Средняя школа № 123
 133. Средняя школа № 124
 134. Средняя школа № 125
 135. Средняя школа № 126
 136. Средняя школа № 127
 137. Средняя школа № 128
 138. Средняя школа № 129
 139. Средняя школа № 130
 140. Средняя школа № 131
 141. Средняя школа № 132
 142. Средняя школа № 133
 143. Средняя школа № 134
 144. Средняя школа

[illegible][illegible]

Отчет о финансовых результатах за 2013г.

Организация Открытое акционерное общество "Паужетская ГеоЭС" Форма по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии по ОКПО _____
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытые по ОКВЭД _____
акционерные общества/Частная собственность по ОКОПФ/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2012
71822496		
4-01101740		
40.10.1		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя ²	Код	За 20 13 г. ³	За 20 12 г. ⁴
п.11р.III	Выручка ⁵	2110	127 440	125 377
п.11р.III	в том числе:			
п.11р.III	Производство электроэнергии	21101	121 727	119 624
п.11р.III	услуги по аренде имущества	21102	159	169
п.11р.III	Прочие услуги	21103	5 554	5 584
п.12р.III	Себестоимость продаж	2120	(138 697)	(125 447)
п.12р.III	в том числе:			
п.12р.III	Производство электроэнергии	21201	(136 487)	(122 406)
п.12р.III	Услуги по аренде	21202	(24)	(24)
п.12р.III	Прочие услуги	21203	(2 386)	(3 017)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(11 457)	70
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(11 457)	70
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	49	52
	в том числе:			
	Начисленные на остатки денежных средств	2320	49	52
	Проценты к уплате	2330	-	-
п.13р.III	Прочие доходы	2340	17 807	17 171
п.13р.III	в том числе:			
п.13р.III	Доходы от реализации МПЗ	2340.1	28	30
п.13р.III	Доходы от страхового возмещения	2340.2	-	-
п.13р.III	Доходы от восстановления резервов	2340.3	4 550	2 690
п.13р.III	Иные прочие доходы	2340.4	13 229	14 451
п.13р.III	Прочие расходы	2350	(10 221)	(5 883)
п.13р.III	в том числе:			
п.13р.III	Расходы от реализации МПЗ	23501	(28)	(7)
п.13р.III	Расходы, связанные с созданием резервов	23502	(8 189)	(4 470)
п.13р.III	Расходы на банковские услуги	23503	(574)	(495)
п.13р.III	Расходы на социальные мероприятия	23504	(655)	(581)
п.13р.III	Расходы прочие	23505	(775)	(330)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(3822)	11 270
п.10.2 р.III	Текущий налог на прибыль	2410	(2 937)	(2 937)
п.10.2р.III	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	314	683
	обязательства	2430	-	-
п.10.2р.III	Изменение отложенных налоговых активов	2450	451	-
	Прочее	2460	1 438	15
	в том числе. Пени и штрафы	2460.1	(15)	(15)
	Восстановление отложенного налогового актива	2460.2	1 438	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1933)	8 318

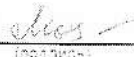
Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 20 13 г. ³	За 20 12 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	(1933)	8 318
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0.06)	0.26
п7 1.р 3	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель



Колесников Д.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Мороз Т.Т.
(расшифровка подписи)

" 18 " февраля 20 14 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Отчет об изменениях капитала
за 20 13 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Паужетская ГеоЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика: 71502496
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма собственности: Открытые по ОКФС
Виды собственности: акционерная по ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕЛ

Коды		
0710003		
31	12	2013
71502496		
4101101740		
	43	10 1
47		16
354		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.	3100	32392	-	-	427	4383	36902
За 20 12 г.							
Увеличение капитала - всего	3210	-	-	-	-	5318	5318
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	5318	5318
переводка из убытков	3212	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	х	х	х	х	-	-
переводы из имущества	3222	х	х	-	х	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	х	х	-	х	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	х	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	х	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	х	х	х	х	-	-
Изменение резервного капитала	3230	х	х	-	-	-	х
Изменение резервов капитала	3240	х	х	х	-	-	х
Баланс капитала на 31 декабря 20 <u>12</u> г.	3250	32390	-	-	427	12401	45218
за 05.12.12 г.							
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	х	х	х	х	-	-
переводы из имущества	3312	х	х	-	х	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	х	х	-	х	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	х	х	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	х	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитала - иным	3320	-	-	-	-	(1833)	(1833)
в том числе:							
убыток	3321	х	х	х	х	(1833)	(1833)
переводы из имущества	3322	х	х	-	х	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3323	х	х	-	х	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	х	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	х	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	х	х	х	х	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	х	х	-	-	-	х
Изменение резервов капитала	3340	х	х	х	416	(416)	х
Баланс капитала на 31 декабря 20 <u>14</u> г.	3350	37300	-	х	843	10152	48295

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 20 11 г. ¹	Изменения капитала за 20 11 г. ²		на 31 декабря 20 12 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	36900	-	-	36900
корректировка в связи с					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	36900	-	-	36900
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	6976	-	-	6976
корректировка в связи с					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	6976	-	-	6976
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Форма 0710023 с. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г. ¹	На 31 декабря 20 12 г. ²	На 31 декабря 20 11 г. ³
Чистые активы	3800	43285	45218	35900

Руководитель 
(подпись)
13 февраля 20 14 г.

Колесников Д.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
(подпись)

Мороз Т.Т.
(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств
за _____ 20 **13** г.

Организация ОАО "Паужетская ГеоЭС" Форма по ОКУД _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии по ОКПО _____
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКФС/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ _____

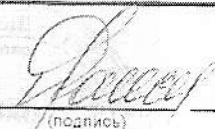
Коды		
0710004		
31	12	2012
71822496		
4101101740		
40.10.1		
47	16	
384/385		

Наименование показателя	Код	За _____ 20 13 г. ¹	За _____ 20 12 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	139272	136484
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	123680	124123
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	159	203
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	15433	12158
Субсидии на разницу в тарифах	41191	15335	12051
Проценты, начисленные на остаток денежных средств	41192	51	52
Прочие	41193	48	55
Платежи - всего	4120	(128591)	(124773)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(55383)	(52320)
в связи с оплатой труда работников	4122	(54079)	(44740)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(598)	(5560)
прочие платежи	4129	(18561)	(22153)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	41291	(6856)	(14027)
Аудиторские услуги	41292	(290)	(355)
Банковские услуги	41293	(574)	(495)
Транспортные услуги	41294	(2537)	(3098)
Услуги связи	41295	(589)	(595)
Прочие услуги	41296	(7715)	(3583)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	9681	11711

Наименование показателя	Код	За _____ 20 13 г. ¹	За _____ 20 12 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(5258)	(12157)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5258)	(12157)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5258)	(12157)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	4000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	4000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код	За <u>20 13</u> г. ¹	За <u>20 12</u> г. ²
Платежи - всего	4320	(1000)	(-)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(1000)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1000)	4000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4423	3554
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	7965	4411
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	12388	7965
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

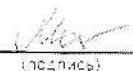


Колесников Д.В.

(расшифровка подписи)

Главный

бухгалтер



(подпись)

Мороз Т.Т.

(расшифровка подписи)

" 18 " февраля 20 14 г.

Примечания

- 1 Указывается отчетный период
- 2 Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
за 2013 год**

Организация ОАО "Паужетская ГеоЭС" Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число) _____ 071005
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО 71822496
 Вид экономической деятельности _____ по ОКВЭД 40.10.1
 Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество
 частная собственность _____ по ОКФС/ОКФД 47 16
 Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ 384/385

Коды		
071005		
2013	02	12
71822496		
101101740		
40.10.1		
47	16	
384/385		

Содержание

I. Общие сведения	3
1. Информация об Обществе	3
II. Учетная политика.....	4
1. Основа составления.....	4
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	5
3. Основные средства.....	5
4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	6
5. Запасы.....	6
6. Расходы будущих периодов	7
7. Дебиторская задолженность.....	7
8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	8
9. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	8
10. Кредиты и займы полученные.....	8
11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	9
12. Расчеты по налогу на прибыль.....	9
13. Признание доходов	9
14. Признание расходов.....	10
15. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год	10
16. Изменения в учетной политике Общества на 2013 год	10
17. Данные прошлых отчетных периодов	11
17.1. Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет	11
III. Раскрытие существенных показателей	11
1. Основные средства.....	11
2. Незавершенное строительство.....	14
3. Запасы.....	15
4. Дебиторская задолженность.....	15
5. Денежные средства и денежные эквиваленты.....	14
6. Прочие внеоборотные активы.....	16
7. Капитал и резервы.....	15
7.1 Уставный капитал	15
7.2 Резервный капитал	15
8. Кредиты и займы.....	15
8.1 Кредиты полученные	15
8.2 Займы полученные	15
9. Кредиторская задолженность.....	16
10. Налоги	17
10.1 Налог на добавленную стоимость.....	17
10.2 Налог на прибыль организации.....	17
10.3 Прочие налоги и сборы.....	18
11. Выручка от продаж	18

12. Расходы по обычным видам деятельности	18
13. Прочие доходы и прочие расходы	20
14. Связанные стороны	19
15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	20
16. События после отчетной даты	22
Приложения	23

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Паужетская ГеоЭС» (далее «Общество») образовано в 21.06.2005 г. Основным видом деятельности Общества является производство, передача, сбыт электрической энергии в п. Паужетка и п. Озерновский Усть-Большерецкого р-на Камчатского края.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. составила 61 человек (31 декабря 2012 г. – 61 человек).

Юридический адрес Общества: 683009, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.60.

Общество зарегистрировано в ИФНС по г. Петропавловску-Камчатскому, пр-т Рыбаков, д. 13, а также имеет рабочие места, которые зарегистрированы в межрайонной ИФНС № 3 по месту нахождения с присвоением кодов причины постановки на учет стационарных рабочих мест.

№№ п/п	Наименование	Почтовый адрес	Перечень стационарных рабочих мест
1	Паужетская ГеоЭС	684110, п. Паужетка Усть-Большерецкий р-н, Камчатский край	Паужетская ГеоЭС
2	Паужетская ГеоЭС	684110, п. Озерновский, Усть-Большерецкий р-н, Камчатский край	ДЭС, сетевой участок

В действующий состав Совета директоров Общества входят:
С 29 мая 2013г.

Дорофеев Николай Петрович – (Председатель СД) – Начальник Департамента технической инспекции и надзора ОАО «РусГидро»

Лукиянова Марина Михайловна - Начальник управления организации деятельности Совета директоров и Правления, Департамент корпоративного управления ОАО «РусГидро».

Лебедева Елена Викторовна - Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО "РусГидро".

Колесников Дмитрий Витальевич - Генеральный директор ОАО «Паужетская ГеоЭС».

Перфилов Николай Иванович - Заместитель начальника Департамента технической политики и методологии стандартизации - начальник Управления стандартизации ОАО «РусГидро»

До 28 мая 2013г.

Лузин Виктор Ермилович - (Председатель СД) – Главный эксперт Департамента планирования ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО "РусГидро".

Лукьянова Марина Михайловна - Начальник управления организации деятельности Совета директоров и Правления, Департамент корпоративного управления ОАО «РусГидро».

Гойзенбад Александр Аркадьевич - Заместитель начальника Департамента управления режимами – Начальник Управления ОАО «РусГидро».

Могилевич Ольга Константиновна - Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро».

Колесников Дмитрий Витальевич - Генеральный директор ОАО «Паужетская ГеоЭС».

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Кравцов Алексей Юрьевич - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

Сафонов Евгений Петрович - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

Бойко Марина Петровна - Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

С 17 мая 2012г.

Рейх Павел Александрович - Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

До 17 мая 2012г.

Косарев Роман Сергеевич - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики Общества, утвержденной приказом генерального директора № 111-А от 29.12.2012 г.

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующих допущений учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года №106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н. Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

3. Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

При этом проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включаются в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Основные средства, принятые к учету до 01.01.2011 и имеющие стоимость менее 40 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительно введенным строкам к статьям (группам статей) «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

5. Запасы

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".

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

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по фактической стоимости материально-производственных запасов (за исключением технологического топлива).

Отпуск в производство топлива оценивается по средней себестоимости однородной группы запаса по месту хранения. Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их выдаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль.

Специальная одежда и специальная оснастка учитывается в бухгалтерском учете в соответствии с Приказом МФ РФ № 135-Н от 26.12.02г.

6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов.

К расходам будущих периодов Общество относит следующие расходы:

- Расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных;
- Расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности.

Комиссия под руководством генерального директора на основании договоров устанавливает сроки списания расходов будущих периодов.

7. Дебиторская задолженность

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспечена соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, отражена в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Порядок отнесения активов к денежным эквивалентам Учетной политикой определен не был, при этом операций с активами, которые могли бы относиться к денежным эквивалентам, не было.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Сальдо оборотов НДС показано в составе прочих платежей от текущих операций.

9. Уставный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Согласно уставу Общества отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

10. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.

11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

12. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

13. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

Расчетные документы на отпущенную электроэнергию составляются в соответствии с показаниями приборов учета. Показания снимаются один раз в месяц, период для снятия показаний устанавливается договором и соответствует календарному месяцу.

Предоставление из бюджета денежных средств в виде субсидий на компенсацию разницы между экономически обоснованными и сниженными тарифами ежемесячно отражаются в составе прочих доходов:

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- проценты, начисленные по остаткам денежных средств по мере начисления;
- доходы от реализации МПЗ – по мере реализации;
- доходы от списания МПЗ (металлолом) – по мере реализации;
- доходы от списания, ликвидации основных средств – по мере списания;
- субвенции и льготы на разницу в тарифах – при условии наличия письменного соглашения;
- возмещение госпошлины – по мере поступления;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

14. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с продажей, передачей и сбытом электроэнергии, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы от реализации материалов – по мере их реализации;
- госпошлина – по мере списания;
- расходы депозитариев – равномерно за каждый истекший месяц;
- услуги банка – каждый месяц по мере представления услуг;
- расходы на социальные мероприятия – по мере их использования;
- расходы от списания и ликвидации основных средств – по мере их списания.

Распределение общезаводских расходов (управленческих расходов).

Общезаводские расходы (управленческих расходов) распределяются по видам деятельности пропорционально прямым расходам.

$$K_0 = \frac{26}{20э + 20у_{пх} + 20... + 23}$$

Где K_0 – коэффициент отнесения доли расходов 26 счета по основным видам деятельности;

20э – сумма прямых расходов по видам деятельности по производству электроэнергии, собираемых на счете 20;

20у_{пх} – то же по УПХ;

20... – то же по другим основным видам деятельности;

23 – то же по услугам вспомогательных производств (кроме, оказываемых своему основному производству).

Для определения доли отнесения общезаводских расходов (управленческих расходов) в денежном выражении необходимо сумму по соответствующим видам деятельности (20э, 20у_{пх}, 20..., 23) умножить на K_0 .

15. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год

Изменений в учетной политике Общества на 2014 год нет.

16. Данные прошлых отчетных периодов

16.1 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет

Общество не производило корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

Основные средства собственные.

По состоянию на 01.01.2013г. первоначальная стоимость основных средств составляет 206957 тыс.руб.

Приобретено новых основных средств на сумму 2989 т.р., в том числе по группам:

- Машины и оборудование – 463 тыс.руб.
- Сооружение – 2445 тыс.руб.
- Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь – 81 тыс.руб.

Выбытие основных средств составило 70,00 тыс.руб., в том числе ликвидированы физически изношенные основные средства на сумму 65,00 тыс.руб. по группам:

- Машины и оборудование – 42 тыс.руб.
- Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь – 28 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.13г. первоначальная стоимость основных средств составляет 209876 тыс.руб.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	50	40
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	-	4
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 11491 тыс. руб. (9610 тыс. руб. – в 2012 г.), в том числе по группам:

№п/п	Группы	2013г.	2012г.
1	Здание	232	197
2	Сооружение	1510	1427
3	Рабочие машины	8291	6979
4	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	8	10
5	Транспортные средства и передвижная	1450	997

	техника		
6	Прочие основные средства	-	-
	Итого	11491	9610

Дополнительная информация по раскрытию по основным средствам приведена в таблице 2.1 «Основные средства», 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации» и 2.4 «Иное использование основных средств» Приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 65,00 тыс. руб. (6 тыс. руб. – в 2012 г.).

Основные средства, полученные в лизинг

Общество не получило в лизинг основные средства.

Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.13г. в Обществе числятся арендованные основные средства на сумму на 433 тыс.руб. (766 тыс. руб. в 2012 г.).

В составе арендованных основных средств числится офисное помещение, расположенное по адресу г. Петропавловск-Камчатский, ул.Ак.Королева, 60 на основании бессрочного договора аренды №103 от 01.12.08 г. с ОАО «Геотерм».

В составе арендованных основных средств числятся арендованные земельные участки согласно приведенной таблицы.

(тыс.руб)					
№ дог.	дата	№ кадастровый		квм	Кадастровая стоимость
223	20.03.07	41:08:01 01 16:30	Сооружения п. Паужетка	18873	4
20	20.03.07	41:08:01 01 16 0027	Сооружения насосной и бассейна п. Паужетка	4400	12
19	20.03.07	41:08:01 01 16:0031	Сооружения гаража для автомашин, гаража и бензоколонки	2336	23
25	20.03.07	41:08:01 01 16:0029	Склад металлический	289	7
22	20.03.07	41:08:01 01 16:0028	Подъездная дорога трубопровод барометрического слива	4611	2
28	20.03.07	41:08:01 01 13:0077	Сооружения ГеоТЭС	8196	30
27	20.03.07	41:08:00 00 00:0001	ЛЭП 35 кВ ПС	1265	1
223	15.11.10	41:08:010116:30	Эксплуатация сооружений		3
224	15.11.10	41:08:010116:111	Вспомогательные сооружения	19038	24
			итого	59008	106

2.Незавершенное строительство

Общество по состоянию на 31.12.13 г. не имеет незавершенного строительства и оборудования, требующего монтажа, находящегося на складе и предназначенного для строящихся объектов.

Дополнительная информация по незавершенному строительству раскрытию приведена в таблице 2.2 «Незавершенные капитальные вложения» Приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

3. Запасы

В составе запасов Общество учитывает сырье и материалы, готовую продукцию и товары для перепродажи (б/сч. 41) и расходы будущих периодов.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец отчетного периода составляет 9771 тыс.руб.

Долю составляет нормативный запас дизельного топлива. На конец года числится 57,746 тыс. тонн дизельного топлива на дизельной электростанции на сумму 1988 тыс.руб.

Завоз ГСМ на дизельную электростанцию, находящуюся на территории Усть-Большерецкого р-на Камчатского края, производится морским транспортом в период навигации с 15 мая по 15 октября.

В отчетном году резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Дополнительная информация по раскрытию запасов приведена в таблице 4.1 «Наличие и движение запасов» и 4.2 «Запасы в залоге» Приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

4. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к «Пояснению бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах» с учетом НДС.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 8393 тыс.руб. (в 2012 г. – 4754тыс.руб.)

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Списание» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к «Пояснениям бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах» с учетом НДС. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 327 тыс.руб. в 2013 г. (374 тыс.руб. – в 2012 г.).

Расшифровка дебиторской задолженности по строке баланса 1232:

Наименование	на 31.12.12	на 31.12.13
	Сумма (тыс.руб.)	Сумма (тыс.руб.)
Задолженность покупателей и заказчиков (долгосрочная и краткосрочная) всего	19011	18539
В том числе:		
Прочие потребители электрической		

энергии в том, числе;	11902	11902
РК «Красный труженик»	2908	3234
ООО «Авто-Витязь»	4183	4031
ООО «Рыбхолкам»	-	-
ОАО «ОРКЗ-55»	2467	2531
Администрация Усть-Болышереецкого р-на	-	-
УК ООО «Наш Дом»	530	122
УК ООО «Озерновский»	500	620
Население	3813	3215
Прочие потребители	2079	2207
Авансы выданные	1277	2530
Прочие дебиторы	5832	4107

Дебиторская задолженность по авансам выданным в бухгалтерском балансе и пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражены с учетом НДС.

Прочая дебиторская задолженность

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность составляет 4107 тыс.руб., в том числе:

3894 тыс.руб. – авансовые платежи по налогу на прибыль, осуществленные во четвертом квартале 2013 года;

36 тыс.руб. – переплата по фонду социального страхования, за счет превышения нетрудоспособности;

11 тыс.руб. – переплата арендной платы за землю;

2 тыс.руб.- пени по налогу на имущество;

6 тыс.руб. – субсидии на разницу в тарифах;

158 тыс.руб. – прочие дебиторы.

По состоянию на 31.12.2013г. проведена инвентаризация дебиторской задолженности. Из общей суммы краткосрочной задолженности 26933 тыс.руб., отражена текущая составляет 18540 тыс.руб., просроченная -8393 тыс.руб.

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2012	31.12.2011
Средства в кассе	-	5	2
Средства на расчетных счетах	12388	7960	4409
Средства на валютных счетах	-	-	-
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	12388	7965	4411

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

По состоянию на 31.12.13г. на денежные средства не имеются ограничения.

6. Прочие внеоборотные активы

В строке 1160 «Прочие внеоборотные активы» отражен НДС по авансам полученным.

	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
НДС по авансам полученным	21	65	4

7. Капитал и резервы

7.1 Уставный капитал

20.10.2005г. Обществом утвержден отчет об итогах эмиссии обыкновенных акций за государственным регистрационным номером 1-01-32486-Е. Были выпущены 32 389 530 именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 32 389 530 рублей. Актциями владеет ОАО «Геотерм».

По состоянию на 20.12.2005 года Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 32 389 530 рублей, состоит из:

	<u>Общее количество</u> (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб.)
Обыкновенные акции	32 389 530	1.00	32 389 530

7.2 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Резервный фонд в 2013г. начислен в сумме 416тыс.руб.. Резервный фонд по состоянию на 31.12.13г. составляет 843 тыс.руб.

8. Кредиты и займы

8.1 Кредиты полученные

В течение 2013 г. Обществом не получало кредитов.

8.2 Займы полученные

В 2012 г. Обществом привлекал беспроцентный займ у ОАО «Геотерм» в сумме 5000 тыс.руб. для внедрения СКУЭ системы электроснабжения п. Запорожье Усть-Большерецкого р-на Камчатского края на 5 лет. По состоянию на 31.12.13г. числится займ в сумме 3000 тыс.руб.

9. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Кредиторская задолженность по авансам полученным в бухгалтерском балансе и пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражена с учетом НДС.

Кредиторская задолженность, квалифицированная по состоянию на 01.01.2014 как краткосрочная, в сумме 137381 тыс. руб., отражена на 31.12.2013 в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

Расшифровка кредиторской задолженности по строке баланса 1520

Наименование	на 31.12.12	на 31.12.13
	Сумма (тыс.руб.)	Сумма (тыс.руб.)
Задолженность (долгосрочная и краткосрочная) всего		
В том числе:	135355	137381
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками		
в том, числе:	129695	129573
ГУП Камчатбургеотермия	2363	2495
ОАО «Геотерм»	127000	127000
ООО «Гидроэнергопромстрой»	140	-
ООО «ЭнергоМашСервис»	56	-
ИП Ганиев В.Д.	80	-
ООО «Камчатские телесистемы»	50	38
Прочие поставщики	6	40
Задолженность перед персоналом	2020	2020
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	783	729
Задолженность по налогам и сборам	2038	4522
Прочие кредиторы в том числе:	819	537
Министерство природопользования (плата за воду)	331	290
ООО Рыбкомбинат Западный	356	-
Прочие	132	247

По состоянию на 31.12.2013г. проведена инвентаризация кредиторской задолженности. Из общей суммы краткосрочной задолженности 137381 тыс.руб., отражена текущая задолженность составляет 137381 тыс.руб.,

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2013 включает: НДС – 3486 тыс. руб., налог на имущество-670 тыс.руб., прочие налоги и сборы – 366 тыс. руб.,

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31.12.2012 составила 2038 тыс. руб., в том числе: НДС – 910 тыс. руб., налог на имущество –695 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 433 тыс. руб.,

Дополнительная информация по раскрытию кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3 и 5.4 Приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

10. Налоги

10.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам и с авансов полученных составила 23065 тыс. руб. (22715 тыс. руб. – в 2012 году). НДС по приобретенным ценностям и по поступившим авансам составил 8128 тыс. руб. (9444 тыс. руб. – в 2012 году), в том числе предъявленный к вычету – 8128 тыс. руб., (9444 тыс. руб. – в 2012 году).

10.2 Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2013 г. составил - (3822) тыс. руб. (в 2012 году прибыль – 11270 тыс. руб.).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли в 2012 году – 2937 тыс. руб..

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила - 314 тыс. руб. (в 2011 году – 683 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – - тыс. руб. (в 2011 году – - тыс. руб.), постоянных налоговых активов – 451 тыс. руб. (в 2012 году – - тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в сумме 314 тыс.руб., в том числе:

- 80 тыс.руб. в результате разной амортизации основных средств, обусловленной отличием оценки основных средств в бухгалтерском учете и в налоговом учете;
- 92 тыс.руб. затраты, не принимаемые для целей налогообложения;
- 134 тыс.руб. прочие расходы, не принимаемые для целей налогообложения;
- 8 тыс.руб. резерв отпуска.

Вычитаемые временные разницы в 2013г. были обусловлены:

- налоговым убытком;
- созданием резерва на отпуска и страховые взносы на отпуска.

На 31.12.2013г. общая сумма отложенных налоговых активов составила 1889 тыс. руб., в том числе:

- убыток, подлежащий переносу на будущее -451 тыс.руб.
- восстановление резерва на отпуска и страховые взносы -1438 тыс.руб.

В текущем году Обществом были восстановлены отложенные налоговые активы, образованные вследствие имеющегося на 01.01.13г. резерва по отпускам и страховым взносам по отпускам в сумме 1438 тыс.руб.

Налогооблагаемых временных разниц нет.

10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 736 тыс. руб. (в 2012 году – 736 тыс. руб.), в прочие расходы – 736 тыс. руб. (в 2012 году – 736 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: *налог на имущество – 695 тыс. руб., иные налоги и сборы – 41 тыс. руб.*

11. Выручка от продаж

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам. Результаты хозяйственной деятельности в сопоставлении с предыдущим отчетным периодом:

	2013г. (тыс.руб.)	2012г. (тыс.руб.)
Выручка всего (стр.010 формы №2)	127440	125377
в том числе от продажи:		
Производство электроэнергии	121727	119624
От услуг от аренды	159	169
Прочих товаров, работ услуг промышленного характера	5554	5584

Реализация электроэнергии производилась по установленным регулируемым тарифам.

В 2013 г. Общество не осуществляло операций на условиях товарообмена (бартера).

12. Расходы по обычным видам деятельности

Расшифровка расходов приведена в таблице.

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2013 г.	2012 г.
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	138897	125447
Амортизация	11491	9610
Расходы по договорам аренды	433	1139
Расходы по страхованию	368	354
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств	10588	7407
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ (без резерва отпусков)	66279	56447
Налог на имущество	2849	2677
Плата за пользование водными объектами	3610	3450

Прочие налоги	63	93
Расходы на сырье и материалы (в том числе пар)	34338	32086
Расходы на рекламу и консультационные услуги	131	396
Транспортные расходы	2126	2897
Расходы на связь	589	586
Расходы по охранным мероприятиям и технике безопасности	738	243
Прочие расходы, том числе резерв отпуска 2038тыс.руб.	5294	8062
ИТОГО по строке 2100 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках	0	0
ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках	0	0

13. Прочие доходы и прочие расходы

Расшифровка доходов и прочие расходов приведена в таблице.

тыс. руб.

Наименование	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от реализации МПЗ	30	7	8	8
Льготы по предоставлению населения электроэнергии и субсидии на разницу в тарифах	12980	-	14362	-
Доходы и расходы от оприходования материальных ценностей при списании ОС и списания/ликвидации ОС	28	33	-	-
Страховое возмещение	-	-	-	-
Услуги банка	-	574	-	495
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда	44	148	71	83
Выплаты ЧСД и ревизионной группе и прочие расходы по корпоративному управлению	-	267	-	218
Выплаты на социальные мероприятия	-	655	-	372
Уменьшение резерва по сомнительным долгам	4550	-	2690	-
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	-	8189	-	4470
Прочие	205	355	18	245
Итого прочие доходы/расходы	17807	10221	17171	5883

14. Связанные стороны

Общество контролируется открытым акционерным обществом «Геотерм», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

По отношению к Обществу связанной стороной также является ОАО «РусГидро», владеющие 92,79% уставного капитала ОАО «Геотерм». Общество не имело остатков по расчетам с ОАО «РусГидро».

Операции связанными сторонами в 2013 году не производились, кроме ОАО «Геотерм».

Продажи связанным сторонам

Продаж готовой продукции связанным сторонам не осуществлялась.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных услуг, оказанных связанными сторонами, составила:
(тыс.руб.)

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2013 г.	2012г.
ОАО «Геотерм» [аренда офисных помещений]	327	327

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги зависимого общества ОАО «Геотерм» по аренде имущества к ОАО «Паужетская ГеоЭС» оплачивались по фактическим затратам исполнителя. Расчеты производились денежными средствами безналичным путем.

Состояние расчетов со связанными сторонами

(тыс.руб.)

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013
ОАО «Геотерм»	0,00	0,00	127000	127000

Задолженность Общества ОАО «Геотерм», представленная в бухгалтерском балансе (127000 тыс.руб.), образовалась в результате переуступки долга ОАО «Камчатскэнерго» по расчетам за оборудование, задолженность является текущей до востребования. О каких-либо намерениях кредитора истребовать задолженность в краткосрочной перспективе неизвестно.

Займы, предоставленные связанными сторонами

В 2012 г. Общество у связанной стороны ОАО «Геотерм» привлекло беспроцентный займ в сумме 5000 тыс.руб. для внедрения СКУД системы электроснабжения п.Запорожье Усть-Большерецкого р-на Камчатского края на срок 5 лет. По состоянию на 31.12.13г. числятся займы в сумме 3000 тыс.руб.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

В 2013 г. Общество начислило членам Совета директоров краткосрочные вознаграждения (вознаграждение) на общую сумму 191 тыс.руб. (2012 г. – 147тыс.руб.).

В течение 2013 г. займы и кредиты членам Совета директоров не выдавались.

В 2013г. Общество начислило заработную плату управленческому персоналу в сумме 8113 тыс.руб.(2012г. – 6448 тыс.руб.).

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к пояснениям бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе 4 «Начислено» включают величину созданных оценочных обязательств – 10169 тыс.руб. по резерву отпуска.

Резервы на выплату вознаграждений высшим менеджером Общество по итогам года не создается, так как существует неопределенность возможности их выплаты и

размера. Решение о выплате и их размер принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

В 2013г. Общество списала на затраты оценочные обязательства (резерв отпуска) в сумме 10168 тыс.руб. Оценочные обязательства будут использованы 2014г. по мере предоставления отпусков сотрудникам Общества.

Условные обязательства

У Общества нет условных обязательств настоящее время.

16. События после отчетной даты

Общество не является ответчиком в судебных процессах, и не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению после отчетной даты. Также неизвестно и не прогнозируется участие Общества в судебных разбирательствах, которые могут оказать существенные влияние на финансовое положение Общества, и привлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

Генеральный директор
ОАО «Паужетской ГеоЭС»



Д.В. Колесников

Главный бухгалтер
ОАО «Паужетской ГеоЭС»



Т.Т. Мороз

18.02.2014г.

0710005 с. 4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость 3	накопленная амортизация 6	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации 5	переоценка		первоначальная стоимость 3	накопленная амортизация 6
						первоначальная стоимость 3	накопленная амортизация 8		доходная переоценка 7	накопленная амортизация 8		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 13 г. ¹	206957	(50200)	2989	(70)	-65	(11491)	-	-	209876	(61626)
в том числе:												
Здания	5200	за 20 13 г. ¹	10862	(1767)	-	(-)	-	(232)	-	-	10862	(1999)
	5210	за 20 12 г. ²	9389	(1573)	1483	-10	-3	(197)	-	-	10862	(1767)
	5200	за 20 13 г. ¹	23344	(10134)	2445	-	-	(1510)	-	-	35789	(11644)
Сооружения	5210	за 2012г	33344	8707	-	-	-	(1427)	-	-	33344	10134
	5200	за 2013г	151869	34891	463	-42	-42	(8291)	-	-	152290	43140
Машины и оборудование	5210	за 2012г	138386	27912	13483	-	-	(6979)	-	-	151869	34891
Административно-хозяйственное оборудование и транспортные средства и передаточная техника	5200	за 2013г	141	110	81	28	-23	(8)	-	-	194	95
	5210	за 2012г	144	103	-	-3	-3	(11)	-	-	141	110
	5200	за 2013г	10722	3279	-	-	-	(1450)	-	-	10722	4729
	5210	за 2012г	7100	2282	3622	-	-	(997)	-	-	10722	3279

[illegible]

2.2. Незаввершенные капиталные вложения

Наименование показателей	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 <u>13</u> г. ¹	330	2659	-	(2989)	-
	5250	за 20 <u>12</u> г. ²	-	18918	(-)	(18588)	330
В том числе:		за 20 <u>11</u> г. ¹	-	-	-	-	-
		за 20 <u>10</u> г. ²	-	()	-	-	-
		за 20 <u> </u> г. ¹	-	-	-	-	-
		за 20 <u> </u> г. ²	-	-	-	-	-
и т.д.			-	-	-	-	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 13 г. ¹	За 20 12 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2298	9873
в том числе:			
Машины и оборудование		-	8390
Здания (объект основных средств)			1483
Сооружение		2298	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
Машины и оборудование		-	13
Административно-хозяйственное оборудование инвентаря		-	-
Транспортные средства		-	3
Прочие ОС		-	-
И т.д.		-	10

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31</u> декабря 20 <u>13</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>11</u> г. ⁵
Передаваемые в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	0	0	0
Передаваемые в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	40	40	72
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	0	0	0
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	0	0	0
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	0	0	0

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректи- ровка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво- начальная стоимость	накопленная корректи- ровка ⁷		
						перво- начальная стоимость	накопленная корректи- ровка ⁷						
Долгосрочные - всего	5301	за 20 13 г. ¹	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0		
	5311	за 20 12 г. ²	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0		
в том числе:		за 20 г. ¹				()							
(группа, вид)		за 20 г. ²				()							
и т.д.													
Краткосрочные - всего	5305	за 20 13 г. ¹	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0		
	5315	за 20 12 г. ²	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0		
в том числе:		за 20 г. ¹				()							
(группа, вид)		за 20 г. ²				()							
и т.д.													
Финансовых вложений -	5300	за 20 13 г. ¹	0	0	0	(0)	0	0	0	0	0		
	5310	за 20 12 г. ²	0	0	0	(0 0 0)	0	0	0	0	0		
Итого													

0710005 С. 8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г. ⁴	На 31 декабря 20 12 г. ²	На 31 декабря 20 11 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	0	0	0
в том числе: (группы видов)				
И т.д.				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	0	0	0
в том числе: (группы видов)				
И т.д.				
Иное использование финансовых вложений	5329	0	0	0

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

наименование показателя	код	период	на начало года		изменения за период						на конец периода	
			себесто- мость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себесто- мость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- мость	величина резерва под снижение стоимости	
Итого - всего	5400	за 20 13 г. ¹	7637	(-)	41104	(38970)	-	-	х	9771	(-)	
	5420	за 20 12 г. ²	4879	(-)	14400	(11642)	-	-	х	7637	(-)	
том числе:	5400	за 20 13 г. ¹	2132	(-)	3564	(2278)	-	-	-	3418	(-)	
	5420	за 20 12 г. ²	555	(-)	3262	(1685)	-	-	-	2132	(-)	
рас и движения	5400	за 20 13 г. ¹	2148	(-)	31919	(31360)	-	-	-	2707	(-)	
	5420	за 20 12 г. ²	2754	(-)	5177	(5783)	-	-	-	2148	(-)	
итого	5400	за 2013г	1177	-	1254	(1920)	-	-	-	511	-	
такие части	5420	за 2012г	144	-	1402	(369)	-	-	-	1177	-	
	5400	за 2013г	264	-	1052	(387)	-	-	-	929	-	
участия в акциях и долежид	5420	за 2012г	307	-	173	(216)	-	-	-	264	-	
	5400	за 2013г	164	-	906	(765)	-	-	-	305	-	
учтенные в таблице	5420	за 2012г	74	-	1172	(1082)	-	-	-	164	-	
	5400	за 2013г	973	-	997	(1054)	-	-	-	916	-	
групповые интервалы	5420	за 2012г	555	-	1840	(1422)	-	-	-	973	-	
	5400	за 2013г	529	-	1034	(756)	-	-	-	807	-	
доходы атервалы	5420	за 2012г	324	-	760	(555)	-	-	-	529	-	
	5400	за 2013г	220	-	366	(412)	-	-	-	174	-	
итоговая подушка и вары для перепродажи	5420	за 2012г	52	-	537	(379)	-	-	-	220	-	
	5400	за 2013г	30	-	12	(38)	-	-	-	4	-	
исходы двущих периодов	5420	за 2012г	104	-	77	(151)	-	-	-	30	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На <u>31</u> декабря 20 <u>13</u> г. ⁴	На <u>31</u> декабря 20 <u>12</u> г. ²	На <u>31</u> декабря 20 <u>11</u> г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
(группа, вид)		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
(группа, вид)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			уменьша по условиям Договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	уменьша по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) ^а	привлеченные проценты, штрафы и иные начисления ^б	погашение	списание на финансовый результат ^в	восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 12 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 20 11 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5501	за 20 12 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
и т.д.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 13 г. ¹	23765	(4754)	187683	-	(184516)	(327)	(3966)	-	26932	(8393)
	5530	за 20 12 г. ¹	24451	-4380	196776	-	(192708)	(-)	(374)	-	23765	(4754)
	5510	за 20 13 г. ¹	16656	(4754)	150379	-	(146740)	(327)	(3966)	-	20295	(8393)
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5530	за 20 12 г. ²	16689	-4380	152325	-	(147604)	-	(374)	-	16656	(4754)
	5510	за 20 13 г. ¹	1277	-	19307	-	(18554)	-	-	-	2530	-
	5530	за 2012г	6842	-	26179	-	(31744)	-	-	-	1277	-
Прочая	5510	за 2013г	5832	-	17497	-	(19222)	-	-	-	4107	-
	5530	за 20 12 г. ²	920	-	18272	-	(13350)	-	-	-	5832	-
	и т.д.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 13 г. ¹	23765	(4754)	187683	-	(184516)	(327)	(3966)	х	26932	(8393)
	5520	за 20 12 г. ¹	24451	-4380	196776	-	(192708)	(-)	(374)	х	23765	(4754)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

0710005 с. 11

5.2. Просроченная Дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г. ⁴		На 31 декабря 20 12 г. ²		На 31 декабря 20 11 г. ⁵	
		учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость
Всего	5540	8393	-	4754	-	4380	-
в том числе:		8393	-	4754	-	4380	-
Расчеты с покупателями и заказчиками		-	-	-	-	-	-
авансы выданные		-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			выбыло			переход из долго- срочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁵	присчитанные проценты, штрафы и иные начисления ⁵	погашение	списание на финансовый результат ⁹			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 11 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 20 10 г. ²	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:		за 20 11 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
	(всё)	за 20 11 г. ¹	-	-	-	-	-	-	-	
и т.д.			-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 13 г. ¹	135355	189566	-	(187540)	-	-	137381	
	5580	за 20 12 г. ²	135198	181358	-	(181201)	-	-	135355	
в том числе:	5560	за 20 13 г. ¹	129695	64907	-	(65029)	(-)	-	129573	
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5580	за 2012г	129543	79447	-	(79279)	(16)	129695	
Авансы полученные	5560	за 2013г	421	790	-	(1074)	-	-	137	
	5580	за 2012г	22	927	-	(528)	-	-	421	
Расчеты по налогам и сборам	5560	за 2013г	2821	47291	-	(44861)	-	-	5251	
	5580	за 2012г	4230	48147	-	(49556)	-	-	2821	
Прочая	5560	за 2013г	2418	76578	-	(76576)	-	-	2420	
	5580	за 2012г	1403	52837	-	(51822)	-	-	2418	
Итого	5550	за 20 13 г. ¹	135335	189566	-	(187540)	-	x	137381	
	5570	за 20 12 г. ²	135198	181358	-	(181201)	(16)	x	135335	

0710005 с. 12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г. ⁴	На 31 декабря 20 12 г. ²	На 31 декабря 20 11 г. ⁵
Всего	5590	-	-	17
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками		-	-	17
зависающие поучения		-	-	-
Расчеты по налогам и сборам		-	-	-
прочие		-	-	-
и т.д.		-	-	-

7. Резервы под условные обязательства

0710005 с. 13

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства - всего	5700	7192	10168	(10168)	-	7192
в том числе:						
резерв на отсрочку		7192	10168	(10168)	-	7192
(наименование резерва)		-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г. ⁴	На 31 декабря 20 12 г. ²	На 31 декабря 20 11 г. ⁵
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
(aud)				
и т.д.				
Выданные - всего	5810	-	-	-

Генеральный директор
ОАО «Павжетской ГеоЭС» Л.В. Колесников

Главный бухгалтер
ОАО «Павжетской ГеоЭС» Т.Т. Мороз

18.02.2014г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2:
Заключение Аудитора



ЭНПИ[®] КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 65

Т/ф.: +7 (495) 221-73-79
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-009-02-14

Акционерам ОАО "Паужетская ГеоЭС "

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Паужетская ГеоЭС"
Государственный регистрационный номер	1054100031820
Место нахождения	Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.60

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Паужетская ГеоЭС", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Паужетская ГеоЭС" по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ОПШ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000396, ОРНЗ 20402001562)



Н.Ю. Хренов

26 февраля 2014 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3:
Заключение Ревизионной комиссии

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Паужетская ГеоЭС» за 2013 год**

г. Москва

«25» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Паужетская ГеоЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 03.02.2014 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Паужетская ГеоЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

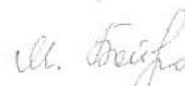
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 24.03.2014 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Паужетская ГеоЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Паужетская ГеоЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Паужетская ГеоЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Паужетская ГеоЭС»

 Бойко М.П.
 Рейх П.А.
 Сафонов Е.Н.
 Косарев Р.С.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4: Сделки Общества за 2013 год

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, в отчетном году не совершалось.				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году после предварительного одобрения органами управления, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в отчетном году не совершалось.				

ПРИЛОЖЕНИЕ 5:
Состав Совета директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС»
в 2012-2013 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 18.05.2012 № 165

Лузин Виктор Ермилович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1953
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами Департамента планирования ремонтов, технического перевооружения и реконструкции. С 01.02.2014 – на пенсии.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.

Лукьянова Марина Михайловна
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «ФСК ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.

Колесников Дмитрий Витальевич
Год рождения: 1970
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «Геотерм», ОАО «Паужетская ГеоЭС» по совместительству
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5:
Состав Совета директоров ОАО «Паужетская ГеоЭС»
в 2012-2013 корпоративном году

Гойзенбанд Александр Аркадьевич
Год рождения: 1980
Сведения об образовании: высшее
Место работы: Филиал ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»
Наименование должности по основному месту работы: Директор филиала
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовал.

Могилевич Ольга Константиновна
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента инвестиционных программ.
Акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» не владеет.
Доля в уставном капитале ОАО «Паужетская ГеоЭС» - 0%
В сделках с акциями ОАО «Паужетская ГеоЭС» в течение 2013 года не участвовала.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6:
Справочная информация для акционеров

Открытое акционерное общество «Паужетская ГеоЭС»	
ИНН	4101101740
Банковские реквизиты	р/сч 40702810936170002780 в Северо-Восточном банке сбербанка России г. Магадан, ИНН/КПП банка 7707083893/410145002 БИК 44442607; корр. счет 30101810300000000607
Адрес	683009, Россия, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д. 60
Генеральный директор ОАО «Паужетская ГеоЭС»	Колесников Дмитрий Витальевич Тел. (4152) 41-97-50
Секретарь	Шевелева Наталья Петровна Тел. (4152) 41-97-20
Факс	(4152) 41-97-21; 41-97-78
E-mail	ShevelevaNP@geotherm.rushydro.ru
Контактные лица	Шахова Полина Юрьевна – специалист по корпоративно-правовой работе Тел. (4152) 41-97-70, E-mail: ShakhovaPYU@geotherm.rushydro.ru
Адрес страницы в сети Интернет:	http://www.pauzhet.rushydro.ru
Адрес страницы официального сайта раскрытия информации в сети Интернет:	http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=4101101740
Аудитор Общества	
Полное наименование:	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Место нахождения и почтовый адрес:	115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14
Телефон:	8 (495) 221-7379
Саморегулируемая организация:	Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных аудиторов»
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:	10302000041
Регистратор Общества	
Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Местонахождение и почтовый адрес	109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4; 115172, г. Москва, а/я 4
Телефон/Факс:	(495) 411-79-11; (495) 411-83-12
Адрес страницы в сети Интернет:	http://www.reestr.ru/
Лицензия:	№10-000-1-00330
дата выдачи:	16.12.2004
Орган, выдавший лицензию:	Федеральная служба по финансовым рынкам