

**Утвержден**  
решением единственного акционера  
ОАО «СПРГ» " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 года

## **ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**Открытого акционерного общества  
«САРАТОВСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ РЕМОНТНОЕ  
ПРЕДПРИЯТИЕ»  
по итогам работы 2013 года**

Генеральный директор  
управляющей организации –  
ОАО «КЭС- Энергостройсервис»

С.В. Добров

## 1. ВВЕДЕНИЕ

### 1.1. Обращение к акционерам ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» Председателя Совета директоров Общества и лица, осуществляющего полномочия единоличного исполнительного органа Общества.

Минувший 2013 год для ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» был характерен планомерным выполнением программы преобразования в компании.

По итогам работы Общества объем услуг /выполнения работ составил 437 165 тыс. руб., что в сравнении с плановыми показателями 2013 г. больше на 7,23 %. При этом чистый убыток компании составил 49 727 тыс. руб., что на 33 997 тыс. руб. выше плана 2013 г. Плановые объемы ремонтов, определенные ремонтной программой 2013 г., перевыполнены на 9,4 %.

В течение всего года Совет директоров Общества и управляющая организация - ОАО «КЭС-Энергостройсервис» (ранее до 06.02.2013 г. – ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис»), осуществляющая полномочия единоличного исполнительного органа Общества, работали над повышением эффективности управления компанией. Заседания Совета директоров проводились на регулярной основе. Совет директоров рассмотрел и утвердил бизнес-план Общества, в целях оптимизации производственного процесса утвердил новую организационную структуру Общества.

ОАО «СПРП» было создано для ремонтных работ, проводимых на объектах основного заказчика – ОАО «Саратовэнерго» (впоследствии – на объектах ОАО «Волжская ТГК») и до настоящего времени является Обществом, зависимым на 99% от Заказчика (ОАО «Волжская ТГК») в плане производственной программы (объемов, стоимости работ), что, в силу специфической направленности бизнеса, не позволяет компании эффективно развиваться в иных направлениях. В связи с этим усиление прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, оптимизация затрат производства, эффективное планирование и использование финансовых ресурсов оставались главными задачами компании в 2013 году.

Подводя итоги деятельности Общества в 2013 г., можно констатировать, что Совет директоров, менеджмент и коллектив предприятия смогли успешно справиться с затяжными кризисными явлениями в экономике, оказавшими значительное негативное влияние на работу компании.

В связи с процессом консолидации активов КЭС-Холдинга и переходом на «единую акцию» компаний холдинга, деятельность ОАО «СПРП», как производственной единицы КЭС-Холдинга, прекращена в декабре 2013 года.

## 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### 2.1. История развития Общества

Общество *учреждено* 07.05.2004 г. единственным учредителем (100% акций) - Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (протокол № 18 от 11.05.2004 г. заседания Совета директоров) с уставным капиталом в размере 87 000 000 рублей (форма оплаты акций: имуществом на сумму 86 709 000 рублей и денежными средствами в сумме 291 000 руб.), для выполнения работ по техническому обслуживанию, ремонту и модернизации оборудования тепловых электростанций учредителя.

Общество 27 мая 2004 года *зарегистрировано* в качестве юридического лица и *поставлено на налоговый учет* Межрайонной инспекцией МНС России № 14 по Саратовской области (ОГРН 1046405014369; ИНН/КПП 6450074772/645001001). Юридический адрес: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 120

В связи с реорганизацией ОАО «Саратовэнерго» Общество с 2008 года по настоящее время выполняет работы по техническому обслуживанию, ремонту и модернизации оборудования тепловых электростанций ОАО «Волжская ТГК».

Общество осуществляет свою деятельность на территориях Саратовской области (преимущественно (99%)), Самарской области, Ульяновской области, Нижегородской области, Оренбургской области, Пензенской области, Смоленской области, Ростовской области, Ленинградской области, Тульской области, республики Дагестан.

Основные направления деятельности, цели и задачи Общества, пути их достижения и решения на протяжении всего периода существования Общества оставались неизменными (реформы не осуществлялись).

### 2.2. Положение в отрасли

В рамках осуществления своей основной деятельности ОАО «СПРП» выполняет следующие виды работ:  
Котлоагрегаты, трубопроводы:

Монтаж, ремонт котельных агрегатов и их узлов с изготовлением элементов поверхностей нагрева, трубопроводов, запчастей, ремонт изоляции и обмуровки, контроль качества сварных работ.

Монтаж, ремонт, замена трубопроводов пара и горячей воды всех категорий.

Турбоагрегаты, вспомогательное оборудование, насосы, компрессоры:

Ремонт турбоагрегатов, теплообменников, подогревателей, конденсационных установок.

Перелопачивание рабочих колес, механическая обработка и балансировка роторов турбоагрегатов весом до 35 т, ремонт турбин с заменой роторов цилиндров, ПВД, ПНД, диагностические работы, проверка осевых каналов.

Ремонт насосного оборудования.

Ремонт компрессорного оборудования.

Вибродиагностика вращающихся механизмов.

Турбогенераторы, трансформаторы, электродвигатели:

Ремонт турбогенераторов с заменой обмоток статоров и переизолировкой стержней (из старогодной меди), механическая обработка и балансировка роторов.

Ремонт на месте установки трансформаторов (с сушкой масла, но без замены обмоток):

- III габарита мощностью от 1000 до 6300 кВА напряжением до 35 кВ;
- IV габарита мощностью от 2500 до 80000 кВА напряжением до 110 кВ;
- V габарита мощностью 125000 кВА напряжением до 220 кВ.

Ремонт в условиях электромастерской трансформаторов I, II, III габаритов мощностью до 1000 кВА и напряжением до 35 кВ со сменой обмоток.

Проведение испытаний электротехнического оборудования напряжением до и выше 1000В.

Ремонт электродвигателей:

- низковольтных (0,4 кВ) переменного тока всех типов и габаритов, в том числе с заменой обмотки статора; постоянного тока;
- высоковольтных (3; 6; 10 кВ) всех типов и габаритов, в том числе с полной заменой обмотки статора и "лечением" активной стали. Ремонт низковольтных электродвигателей проводится с пропиткой обмоток изоляционным лаком и сушкой в печи.

Общестанционное оборудование:

Ремонт оборудования химцехов, мазутного и газового хозяйства.

Ремонт арматуры всех типоразмеров и параметров среды.

Ремонт и наладка систем автоматического регулирования, контрольно-измерительных приборов.

Изготовление на центральной ремонтной базе запасных частей для насосного оборудования, арматуры, подогревателей, вращающихся механизмов.

Изготовление средств механизации, приспособлений.

Выполнение любых видов механической обработки деталей.

Изготовление нестандартного оборудования по чертежам заказчика.

Служба сварки предприятия проводит неразрушающий (ВИК, УЗК, РГГ, МПД, КМД, спектральный анализ, измерение твердости) и разрушающий контроль металла и сварных соединений.

Аттестационный пункт на базе предприятия проводит предаттестационную подготовку и прием экзаменов сварщиков и специалистов сварочного производства на I, II, III уровни профподготовки с последующей аттестацией ГАЦ АНТЦ "Энергомонтаж".

В I квартале 2013 г. нашим предприятием выполнялись работы по поддержанию работоспособности оборудования Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» по Саратовскому региону в период прохождения ОЗП (аварийные работы, техническое обслуживание, текущие ремонты), а также подготовка к плановым ремонтам. Основная работа по ремонту оборудования выполнялась во II-IV кварталах. Всего за 2013 год по Саратовскому региону было выполнено 3 (три) капитальных, 1 (один) средний и 86 (восемьдесят шесть) текущих ремонтов основного оборудования, в том числе:

**«Саратовская ГРЭС» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**

- Текущий ремонт котлов №6,8, ПТВМ-1 с подготовительными ремонтами по техническому диагностированию
- Ремонт тепломеханического оборудования КТЦ ГРЭС
- Ремонт прочего электрооборудования ГРЭС
- Ремонт ГПМ ГРЭС
- Ремонт трансформатора связи №2
- Текущий ремонт главного корпуса ГРЭС
- Ремонт здания административно-бытового комплекса

**«Саратовская ТЭЦ-1» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**

- Текущий ремонт котла №1 с подготовительными работами по техническому диагностированию
- Текущий ремонт тепломеханического оборудования КТЦ ТЭЦ-1

- Текущий ремонт электрооборудования ТЭЦ-1
- Ремонт водопровода ТЭЦ-1
- «Саратовская ТЭЦ – 2» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Подготовительные и заключительные работы по подготовке к экспертизе промышленной безопасности барабана котлоагрегата ст.№5
  - Подготовительные и заключительные работы по подготовке к экспертизе промышленной безопасности оборудования и трубопроводов КТЦ, ХЦ,ЭЦ
  - Капитальный ремонт турбоагрегата ст. №7
  - Текущий ремонт оборудования и трубопроводов КТЦ
  - Капитальный ремонт оборудования и трубопроводов КТЦ
  - Текущий ремонт оборудования и трубопроводов ХЦ
  - Капитальный ремонт оборудования и трубопроводов ХЦ
  - Текущий ремонт оборудования КИПиА
  - Текущий ремонт электрооборудования
  - Капитальный ремонт электрооборудования
- «Энгельсская ТЭЦ – 3» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Текущий ремонт оборудования КТЦ
  - Текущий ремонт оборудования ЭЦ
  - Текущий ремонт оборудования ХЦ
  - Подготовительные и заключительные работы по подготовке к экспертизе промышленной безопасности оборудования и трубопроводов КТЦ, ХЦ,ЭЦ
  - Текущий ремонт ПНС-10
  - Ремонт оборудования КИПиА
- «Балаковская ТЭЦ – 4» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Текущий ремонт котлов
  - Текущий ремонт турбин
  - Текущий ремонт электрооборудования
  - Подготовительные и заключительные работы по подготовке к экспертизе промышленной безопасности оборудования и трубопроводов КТЦ, ХЦ,ЭЦ
  - Текущий ремонт вспомогательного оборудования КТЦ
  - Текущий ремонт оборудования ТАИ
  - Техническое обслуживание зданий и сооружений
  - Текущий ремонт оборудования и участков трубопроводов химического цеха
  - Ремонт зданий и сооружений
- «Саратовская ТЭЦ – 5» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Средний ремонт энергоблока ст. №2
  - Текущие работы оборудования КТЦ, ЭЦ, ЦАИТ, ХЦ. Ремонт ГПМ
  - Текущий ремонт и техническое обслуживание газового хозяйства
  - Ремонт электродвигателей ПМН-320квт и НГО-75квт
- «ТУ по теплоснабжению в г. Саратов» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Текущий ремонт ЗиС (МТС)
  - Текущий ремонт электрооборудования (МТС, ВКС, ГК)
  - Текущий ремонт тепловой изоляции оборудования и трубопроводов
- «ТУ по теплоснабжению в г. Балаково» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
  - Ремонт вспомогательного оборудования МТС. ВКС
  - Ремонт тепловой изоляции трубопроводов МТС
  - Ремонт электрооборудования

Наряду с выполнением капитальных, средних и текущих ремонтов персоналом предприятия оказывались услуги по техническому обслуживанию и техническому диагностированию оборудования КТЦ и ХЦ, компрессоров, г/п механизмов, наблюдению за режимом подземных грунтовых вод, наблюдению за осадками зданий, сооружений и несущих конструкций, испытанию оборудования, техническому обследованию зданий и технологических сооружений, проведению режимно-наладочных и тепловых испытаний оборудования, расчёту ОПС.

Кроме того выполнялись работы для стороннего заказчика:

- Изготовление элементов резервуарных конструкций ЗАО "НефтеГазМонтаж"
- Ремонт РНД турбины ПТ 80/100-130/13 ОАО "Чувашэнергоремонт"

- Восстановление шеек валов вальцов для вальцевого станка ОАО "Саратовский комбинат хлебопродуктов"
- Ремонт насоса 1Д800-56А ОАО"ГМС НАСОСЫ"
- Сварные соединения установки Спутник МАССА 40-1-400; термообработка сварных соединений изделий ОАО "Нефтегазмаш"
- УЗК сварочных стыков трубопровода ООО "ДСО Нефтегазстрой"
- Изготовление бандажного кольца для ротора ТГ типа ТВФ-60-2 ООО"Стройресурс"
- Изготовление бандажного кольца для ротора ТГ типа ТВФ-60-2 ООО"Стройинвест"
- УЗК осевого канала; изготовление бандажного кольца ротора генератора ТВВ-165-2 РВД ЗАО "ВЭР"
- Ремонт трансформатора Т-1 типа ТРДН -25000/110 ООО"Малая Энергетика"
- Демонтаж оборудования с восстановлением бетонной стяжки. Ремонт АБК; Устройство стяжки здания АБК и ограждения из колючей проволоки базы СЭСР ОАО"Саратовэнергоспецремонт"
- Ремонт электрооборудования ООО " Урбахский комбинат хлебопродуктов"
- Ремонт ротора ЦВД ТА ст.3 Т-100-120-130 с перелопачиванием РС, проточкой бандажа и балансировкой. Ремонт якоря возбуждителя генератора ТА ст. № 9 с балансировкой на станке. Проточка упорного гребня РВД Т/А Т-100-120/130 ОАО "СамППП"
- Тех перевооружение системы воздухообеспечения производств предприятия сжатым воздухом путем децентрализации системы производства и потребления ЗАО"Ионообменные технологии"
- Изготовление и поставка отводов; Поставка тройников для ГРП ТЭЦ-5, ТЭЦ-2 с их изготовлением; Поставка комплекта секций обмотки статора эл.двигателя А-114-4М для ТЭЦ-5 с его изготовлением ООО ТД "Энергостройсервис"
- Ремонт задвижек ДУ500, 600, 800 СМУ Монолит
- контроль РВД ООО Волгаэнергосервис
- Изготовление и замена водоопускных труб на котлах №9,11 (Красный Сулин) ЗАО Завод Энергопромсервис
- Т.О. по нанесению тепловой изоляции ГТУ №2 ОАО ВоТГК Новокуйбышевский филиал РПИП
- Модернизация шпоночных пазов на диафрагмах 1й ступени ЦНД турбины К-1000-60/1500-2 эн.бл.№3 ОАО"АТОМЭНЕРГОРЕМОНТ"БАЛАЭР" филиал ОАО"АТОМЭНЕРГОРЕМОНТ"
- Монтажные работы по прокладке сетей от ТК-2 до жилых домов №7,1,2 Микрорайон САЗ ООО Механизация
- Ремонт РВД Новочебоксарская ТЭЦ-3 ООО УралЭнергоМонтаж
- техническое перевооружение Новокуйбышевской ТЭЦ-1 ОАО Самарское ПРП
- термообработка сварных соединений установки Спутник МАССА 40-3-1000 и емкости ТО2077.01.00 ОАО "Нефтегазмаш"
- УЗК сварочных стыков трубопроводов ООО "МЭРС"
- Ремонт теплотрассы на территории производственной базы ОАО "СЭСР" ОАО "СЭСР"
- работы по мех.обработке и очистке диафрагм 18 и 22ступеней ЦНД ПТ-140С ст.№1 ВоТГК Ульяновский филиал
- Ремонт трансформатора Т-2 типа ТРДН-25000/110 (реконструкция ПС 110/6 кВ ) ООО"Малая Энергетика"
- УЗК сварочных стыков тр-ов (г.Тольятти) ООО СК "Л-Строй"
- Ремонт эл.двигателя постоянного тока LSK-1804L06 130кВт ООО НПП "Полипластик"
- Ремонт трансформатора ТМ-400 типа 400/10 ООО "Вита-Принт"
- Механическая обработка ротора К1500-62-2 ЗАО "Тольяттинский Ремонтный Завод"
- ремонт турбины ВПТ-25-4 ЗАО "ВЭС"

В 2013 году на ЦРБ предприятия и в механических мастерских производственных цехов были изготовлены запасные части для тепломагистралей, котельных и станционного оборудования, а также производились работы по механической обработке роторов электродвигателей и турбин.

Также в 2013 году наше предприятие принимало активное участие в тех. перевооружении, реконструкции и модернизации оборудования на объектах Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» и выполнило следующие работы:

**«Саратовская ГРЭС» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 4 с заменой газового оборудования ГРЭС
- Техническое перевооружение кабельного тоннеля КА ст.№8,9 с устройством автоматической системы водяного пожаротушения. ГРЭС
- Техническое перевооружение кабельного тоннеля КА № 6,7 с устройством автоматической системы водяного пожаротушения ГРЭС

- Техническое перевооружение здания ХВО-2 с заменой кровли и отдельных участков фасада СарГРЭС
  - Техническое перевооружение здания насосной аккумуляторных баков с заменой кровли и отдельных элементов несущих конструкций СарГРЭС
- «Саратовская ТЭЦ-1» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 4 с заменой газового оборудования ТЭЦ-1
  - Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 5 с заменой газового оборудования ТЭЦ-1
- «Саратовская ТЭЦ-2» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Техническое перевооружение оборудования узла редуцированного газа для ГРП-2 и газопроводной системы
  - Техническое перевооружение КА ст.№10 с заменой главного паропровода
  - Техперевооружение котлоагрегата ст. № 10 с заменой паропровода продувки и промывка пароперегревателя
  - Техперевооружение оборудования химводоочистки 3-й очереди с изменением узла регенерации Н-катионитовых фильтров
  - Техперевооружение оборудования химводоочистки 3-й очереди с заменой фильтра 14Н 1 ступени
  - Техперевооружение кабельных тоннелей и каналов
  - Техперевооружение ОРУ-35 кВ с заменой трансформаторов напряжения НОМ-35
- «Энгельсская ТЭЦ – 3» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Тех.перевооружение здания главного корпуса 1 очереди котлотурбинного цеха с нанесением огнезащитного покрытия на несущие конструкции
  - Тех.перевооружение мазутохозяйства Энгельсской ТЭЦ-3. Установка стационарных устройств охлаждения наземных резервуаров с мазутом
  - Техническое перевооружение ТМ №1, 2 РТС
  - Техническое перевооружение трансформатора связи Т-5
- «Балаковская ТЭЦ – 4» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- "Техническое перевооружение прирельсового склада реагентов. Замена бака запаса серной кислоты №2. V=100м<sup>3</sup>", в т.ч.ПИР
  - Техническое перевооружение трансформатора №8
  - Техническое перевооружение системы контроля и автоматики ПТВМ-180ст.№3
  - Техническое перевооружение дымовой трубы №2
- «Саратовская ТЭЦ – 5» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ - 464 ст №2 с доведением схемы газоснабжения до требований правил ПБСГиГ
  - Техперевооружение котлоагрегата ТГМ-96-Б ст №1 с доведением схемы газоснабжения до требований правил ПБСГиГ
  - Техническое перевооружение ГРП в составе объекта основных средств "Внешний газопровод ГРП"
  - Техническое перевооружение котла ПТВМ-180 ст №1 с доведением схемы газоснабжения до требований правил ПБСГиГ
  - Перевод водогрейных котлов ПТВМ-180 в пиковый режим
- «ТУ по теплоснабжению в г. Саратов» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Техперевооружение участка ТМ-2 по ул. Лермонтова от ТК-225 до ТК-230/1 2Ду200 на 2Ду400 мм L=850 м
  - Техперевооружение участка ТМ-2 по ул. Лермонтова от ТК-225 до ТК-230/1 2Ду200 на 2Ду400 мм L=850 м
  - Монтаж систем автоматического регулирования и автоматики безопасности котлоагрегатов котельных
  - Техническое перевооружение ЦТП с монтажом автоматики защиты от повышения давления и температуры
  - Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне Солнечный-2
  - Техперевооружение участка ТМ-2 по ул. Лермонтова от ТК-225 до ТК-230/1 2Ду200 на 2Ду400 мм L=850 м (благоустройство)
- «ТУ по теплоснабжению в г. Балаково» Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК»**
- Тепломагистраль от ТК-1 а до ТК-16 в островной части г. Балаково. Реконструкция. IV пусковой комплекс (участок от ТК-14 до ТК-15 2 Ду 500)

По выполнению иных видов ремонта и капитального строительства Общество конкурентоспособно, в том числе по параметрам: меньшая временная емкость ремонта по сравнению с нормативами; высокое качество результата работ/услуг при низкой стоимости работ/услуг.

В целях дальнейшего успешного развития предприятия, обеспечения высокорентабельного производства работ и, как результат, дальнейшего увеличения объема работ и получения соответствующей прибыли перед ОАО «СПРП» стоят следующие задачи:

1. Удержание уровня и наращивание объемов работ и услуг на внутреннем рынке ОАО «Волжская ТГК» путем:
  - повышения производительности труда;
  - оптимальной загрузки персонала, сочетающей техническое обслуживание и непосредственное выполнение ремонтных работ;
  - повышение качества работ с увеличением сроков гарантийных обязательств;
  - развитие инженерных видов услуг в части диагностирования, наладки, технологического обеспечения производства;
2. Постоянные работы по нормированию трудозатрат и калькулированию стоимости работ, услуг. Проведение аналитической работы с учетом данных потенциальных участников тендерных торгов.
3. Целенаправленные работы ОАО «СПРП» и Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» по Саратовской области по увеличению видов работ и их объемов в части техперевооружения и реконструкции оборудования с передачей части работ по изготовлению нестандартного оборудования базовым подразделениям ОАО «СПРП». Принятие функций генподрядной организации.
4. Внедрение новых технологий изготовления и ремонта узлов энергооборудования с целью повышения производительности труда и качества работ.
5. Разработка и внедрение технологий восстановления дорогостоящих деталей турбин, котлов.
6. Сокращение непроизводительных расходов на основе постоянного анализа текущих результатов финансово-экономической деятельности.
7. Организация маркетинга для укрепления положительного имиджа организации и поиска потенциальных заказчиков по направлениям:
  - ремонт энергетического оборудования других энергосистем с использованием информации электронных торговых площадок;
  - развитие рекламной составляющей;
  - проработка вопросов выпуска товаров и услуг, с учетом возможностей имеющегося технологического оборудования, квалификации кадров;
  - наработка информации о ценах и услугах потенциальных участников рынка услуг.
8. Разработка и обоснование плана внедряемой техники (и инвестирования в него) на основании потенциальных задач развития предприятия.

Кроме вышеуказанного, ОАО «СПРП» планирует увеличить объем заказов на сторону, выполнять для сторонних клиентов ремонт электротехнического и изготовление нестандартного оборудования, а так же производить ремонт и реконструкцию ведомственных котельных и муниципальных тепловых сетей.

Результатом вышеописанных мероприятий должно стать сильное конкурентоспособное предприятие ОАО «СПРП», имеющее значительные доли на различных сегментах целевого рынка, оказывающего широкий спектр услуг по профилю.

Все это обеспечит привлекательность ОАО «СПРП» для потенциальных потребителей его работ (услуг) и создаст условия для его долгосрочного эффективного функционирования.

### **2.3. Приоритетные направления деятельности Общества**

ОАО «СПРП» является одним из крупнейших энергоремонтных предприятий Поволжья и его основной задачей в 2013 году являлось обеспечение готовности энергооборудования Саратовского филиала ОАО «Волжская ТГК» к несению электрической и тепловой нагрузки и передачи их потребителям.

Приоритетными направлениями деятельности Общества в 2013 году являлись:

- полное ремонтное и техническое обслуживание оборудования электростанций;
- выполнение работ по модернизации, техперевооружению и реконструкции электростанций;
- изготовление оборудования ( в т.ч. нестандартного ), деталей и узлов;
- выполнение работ по ремонту, строительству, ТПиР трубопроводов и оборудования тепловых сетей;
- заводской ремонт транспортабельного оборудования на ремонтных базах предприятия;
- предоставление услуг на энергоремонтных рынках в других регионах.

В отчетном периоде Советом директоров не определялись иные приоритетные направления деятельности Общества.

### **2.4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности**

Настоящий годовой отчет (приложения) содержит сведения о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности. В случае одобрения настоящего годового отчета Советом директоров и не предоставления Советом директоров Годовому общему собранию акционеров самостоятельного (отдельного) документа, настоящий годовой отчет считается также и отчетом Совета директоров о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности.

## **2.5. Управление рисками**

Основными факторами риска в производственной деятельности ОАО «СПРП» в 2013 году являлись:

### 2.5.1. Отраслевые риски:

- ухудшение ситуации в энергетической отрасли (уменьшение финансирования ремонтов и строительства объектов энергетики) проявляется в виде снижения объемов работ по ремонту и капитальному строительству объектов основного заказчика ОАО «СПРП» (ОАО «Волжская ТГК»), в связи с чем ежегодно происходит снижение объемов работ, поручаемых заказчиком Обществу и, как следствие, недостаточное финансирование производственной деятельности;

- риском, связанным с ежегодным увеличением арендной платы за пользование имуществом ОАО «Волжская ТГК» и выполнение работ для Заказчика с несением при этом Обществом затрат по коммунальным платежам, на фоне уменьшения Заказчиком финансирования работ, является снижение рентабельности производства.

### 2.5.2. Региональные риски:

- риском, связанным с географическим расположением Саратовской области, является риск ограниченности ведения ремонтно-строительной кампании в зимний период, что приводит в недостаточному финансированию Общества для нормального осуществления своей деятельности, потери наиболее квалифицированного персонала

### 2.5.3. Иные риски:

- риск потери наиболее квалифицированного персонала вследствие невозможности конкурировать с иными ремонтно-строительными организациями по размерам заработной платы;

- риск потери объемов работ в связи с конкуренцией, в том числе появлением на рынке организаций, выполняющих работы (аналогичные работам Общества) более низкого качества, но за меньший размер вознаграждения;

## **3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

### **3.1. Принципы и документы**

Под корпоративным управлением понимается общее руководство деятельностью Общества, осуществляемое ее Общим собранием акционеров, Советом директоров и включающее комплекс их отношений (как регламентированных внутренними документами, так и неформализованных) с единоличным исполнительным органом (лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа) в части:

- определения стратегических целей деятельности Общества, путей достижения указанных целей (включая порядок образования органов управления, наделения их полномочиями и осуществления управления текущей деятельностью Общества) и контроля за их достижением;

- создания стимулов трудовой деятельности, обеспечивающих выполнение органами управления и работниками Общества всех действий, необходимых для достижения стратегических целей деятельности Общества;

- достижения баланса интересов (компромисса) акционеров, членов Совета директоров и исполнительного органа Общества, его кредиторов и иных заинтересованных лиц;

- обеспечения соблюдения законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов Общества, а также принципов профессиональной/корпоративной этики, определяемых общепринятыми нормами (например, «Кодексом корпоративного поведения» от 05.04.2002 г., утв. Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»), а также внутренними документами Общества.

Корпоративное управление в Обществе в основном базируется на принципах корпоративного управления, рекомендованных «Кодексом корпоративного поведения» от 05.04.2002 г. (приложение к Распоряжению ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», далее – Кодекс), который, в свою очередь, составлен на базе признанных в международной практике принципов корпоративного управления, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР):

- защита прав акционеров;

- равное отношение к акционерам;

- признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц;



- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся деятельности Общества;

- эффективный контроль администрации со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров Обществу собранию акционеров Общества.

В основном указанные принципы корпоративного управления соблюдаются Обществом путем выполнения требований законодательства РФ в области корпоративного права (Гражданский Кодекс РФ, Федеральный Закон РФ №208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах», приказы ФСФР РФ, иные нормативные акты, регламентирующие деятельность акционерных обществ). Внутренним документом, регламентирующим деятельность единоличного исполнительного органа в отношении Совета директоров общества, является «Положение о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Саратовское производственное ремонтное предприятие» (утв. 30.06.2008 г. Годовым собранием акционеров (протокол № 6 от 14.07.2008 г.)) обязывающее единоличный исполнительный орган произвести выплаты членам Совета директоров в соответствии с указанными в Положении условиями.

### **3.2. Органы управления и контроля**

#### **3.2.1. Общее собрание акционеров.**

В отчетном периоде Годовым общим собранием акционеров Общества 30.06.2013 г. были приняты следующие решения (протокол б/н от 01.07.2013 г.):

- утвердить годовой отчет Общества за 2012 год;

- утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков) Общества за 2012 год;

- утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2012 финансовый год:

Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(27223) тыс. руб.
Распределить на: Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Нераспределенная прибыль	-

Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2012 года.

- избрать в Совет директоров Общества следующих кандидатов: Палаткина Владимира Николаевича; Пичугина Александра Николаевича; Рязова Рафиса Табрисовича; Королева Виталия Александровича; Ремезенцеву Наталию Борисовну;

- избрать Ревизионную комиссию Общества в составе: Байниязова Игоря Анатольевича, Васиной Ларисы Францевны, Даниловой Вероники Валерьевны

- утвердить аудитором Общества на 2013 год ЗАО «Центр бизнес-консалтинга и аудита» (ЗАО «ЦБА», 12908, г. Москва, пр-т мира, д. 101, стр. 1, ИНН 7710033420. ОГРН 1027700237696).

Так же было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «КЭС – Энергостройсервис» и утверждены форма Договора о присоединении, Передаточный акт Общества.

#### **3.2.2. Совет директоров.**

В состав Совета директоров Общества в отчетном периоде входили:

В период 01.01.2013 г. – 30.06.2013 г.:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Палаткин Владимир Николаевич Начальник Нижегородского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»	нет	нет
2	Пичугин Александр Николаевич Коммерческий директор ЗАО «УК «ЭСС»	нет	нет
3	Рязов Рафис Табрисович Советник генерального директора ЗАО «УК «ЭСС»	нет	нет
4	Королев Виталий Александрович Начальник Самарского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»	нет	нет
5	Морозова Марина Петровна Главный специалист Управления корпоративного секретаря ЗАО «КЭС»	нет	нет

В период с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Палаткин Владимир Николаевич Начальник Нижегородского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»	нет	нет
2	Пичугин Александр Николаевич Коммерческий директор ЗАО «УК «ЭСС»	нет	нет
3	Рязов Рафис Табрисович Советник генерального директора ЗАО «УК «ЭСС»	нет	нет
4	Королев Виталий Александрович Начальник Самарского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»	нет	нет
5	Ремезенцева Наталия Борисовна Ведущий специалист Самарского территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»	нет	нет

Вознаграждения членам Совета директоров в 2013 г. не выплачивалось.

### 3.2.3. Исполнительный орган Общества

В соответствии с Уставом ОАО «СПРП» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

По решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа Общества могут быть переданы по договору управляющей организации или управляющему. В отчетный период функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляла управляющая организация.

На основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «СПРП» от 17.12.2010 г. полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «СПРП» были переданы Обществом управляющей организации путем заключения с ней Обществом «Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в сфере управления» б/н от 20.12.2010 г. (Протокол от 17.12.2010 г.)

Сведения об управляющей организации в отчетный период:

<b>Наименование управляющей организации:</b> <b>В период 01.01.2013 г. – 06.02.2013 г.:</b> - полное - сокращенное	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания «Энергостройсервис» ЗАО «УК «ЭСС»
<b>В период 06.02.2013 г.– 31.12. 2013 г. (в результате переименования. Решение единственного акционера от 06.02.2013 г.):</b> - полное - сокращенное	Открытое акционерное общество «КЭС-Энергостройсервис» ОАО «КЭС-Энергостройсервис»
Юридический адрес управляющей организации:	143421, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», бизнес центр «Рига Ленд», стр. 3

Сведения о единоличном исполнительном органе (генеральном директоре) управляющей организации:

#### I.

Период	Ф.И.О.	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
01.01.2013 г.- .30.06.2013 г.	Колокольцев Александр Александрович	нет	нет

ФИО: Колокольцев Александр Александрович

Год рождения: 1962

Образование:

1. Павлодарский индустриальный институт, специальность - Промышленная теплоэнергетика.
  2. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, программа - Управление развитием компании.
- Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник отдела анализа производственных программ Бизнес-единицы № 12
2006	2008	ОАО "Экспериментальная ТЭС", ООО "ЭнергоАктив"	Генеральный директор
2008	2009	ЗАО "КЭС"	Руководитель Департамента ремонта, технического перевооружения и реконструкции
2009	2011	ЗАО "КЭС"	Исполнительный вице-президент КЭС-Холдинга - Руководитель дивизиона "Генерация Центра"
2011	02.2013	ЗАО "УК "ЭСС"	<b>Генеральный директор</b>
03.2013	06.2013	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	<b>Генеральный директор</b>

**II.**

Период	Ф.И.О.	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
01.07.2013 г.- 20.09.2013 г.	Кротов Константин Владимирович	нет	нет

**Ф.И.О.: Кротов Константин Владимирович**

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Омский политехнический институт в 1988г. по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства», Инженер-электрик.

Должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.02.2006	30.04.2010	ОАО «ТГК-11»	Зам. технического директора – начальник департамента ремонтов и технического перевооружения
05.06.2010	18.07.2011	ОАО "КЭС"	Руководитель департамента ремонтов и технического перевооружения и реконструкции
01.07.2013 г	20.09.2013 г.	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	<b>Исполняющий обязанности генерального директора</b>
19.07.2011	31.12.2013 г.		Зам. генерального директора по производству

**III.**

Период	Ф.И.О.	Доля участия члена Совета директоров в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций акционерного общества, %
23.09.2013 г.- 31.12.2013 г.	Добров Сергей Вячеславович	нет	нет

**ФИО: Добров Сергей Вячеславович**

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Ивановский энергетический институт в 1991г. по специальности «Тепловые электрические станции», инженер-теплоэнергетик.

Должности занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.10.2007	20.09.2013	Филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5»	Директор
23.09.2013	31.12.2013 г.	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	<b>Генеральный директор</b>

3.2.4. Общий размер вознаграждения, выплаченного органам управления Общества в отчетном периоде составил 17 918 тыс. руб., в том числе:

- членам Совета директоров – 0 руб.;
- управляющей организации (ОАО «КЭС-ЭСС») – 17 918 тыс. руб.

3.2.5. Ревизионная комиссия Общества

В состав Ревизионной комиссии в отчетном периоде входили:

Период	Ф.И.О.	Критерии определения вознаграждения	Размер выплаченного вознаграждения
01.01.2013 г.- 31.12.2013 г.	Байниязов Игорь Анатольевич Главный финансовый аналитик ЗАО «УК «ЭСС» (ОАО «КЭС-Энергостройсервис»)	нет	нет
	Васнина Лариса Францевна, Главный финансовый аналитик ЗАО «УК «ЭСС» (ОАО «КЭС-Энергостройсервис»)	нет	нет
	Данилова Вероника Валерьевна	нет	нет

Выплаты членам Ревизионной комиссии в 2013 году не производились

3.2.6. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ.

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается частично	П.11.4 Устава Общества
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Уставом Общества положение не предусмотрено. Но акционеры Общества вправе знакомиться со списком лиц.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не соблюдается	
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	

6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	П.11.9. Устава Общества.
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово – хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П. 15.2.29. Устава Общества
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	П.15.2. 20 Устава Общества
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	П.15.2. 20 Устава Общества
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	П.10.7 Устава Общества
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	

19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	П.18.2 Устава Общества
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст.18 Устава Общества
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается частично	П.15.2.30., п.15.2.33. Устава Общества
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	Не соблюдается	
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован

33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	

45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	Управляющая компания предоставляет отчеты на утверждение Совета директоров в соответствии с условиями договора управления
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Не соблюдается	
<b>Секретарь общества</b>			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицам акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П. 15.2.6. Устава Общества
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, ли ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	



56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	П.15.2.18 Устава Общества
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к	Не соблюдается	

	которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

3.2.7. Информация о сделках Общества, требующих одобрения в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» или в соответствии с Уставом Общества. (крупные сделки, сделки, в совершении которых имеется заинтересованность).

3.2.7.1. Крупные сделки. В отчетном периоде Общество не совершало крупных сделок, требующих одобрения органов управления Общества в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах». Несмотря на то, что Уставом Общества установлено обязательное принятие Советом директоров решения о совершении Обществом ряда сделок (п. 15.2.30 – п. 15.2.39 Устава), Уставом не предусмотрено распространение на

указанные сделки порядка одобрения крупных сделок (совершение указанных сделок не требует одобрения в порядке, установленном ФЗ «Об акционерных обществах»).

#### 3.2.7.2. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

В отчетном периоде сделки с заинтересованными лицами заключались, но не требовали одобрения в порядке гл. XI ФЗ «Об акционерных обществах».

### **4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Общество не относится к субъектам малого предпринимательства, так как средняя численность работников за отчетный период превышает 100 человек, в соответствии со ст. 3 ФЗ РФ «О государственной поддержке малого предпринимательства в Российской Федерации»

В соответствии со статьей 7 ФЗ от 7 августа 2001г. № 119 – ФЗ « Об аудиторской деятельности» ОАО «СПРП» подлежит обязательному аудиту так как, предприятие имеет организационно- правовую форму открытое акционерное общество.

По состоянию на 31.12.2013 года ОАО «СПРП» имело следующие лицензии:

- Лицензия №ОП-51-001828(64) на осуществлении деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности . Выдана Федеральной службой по экологическому технологическому и атомному надзору. 26.11.2009. Срок действия до 26.11.2014
- Лицензия №007078-Р на осуществлении деятельности по ремонту средств измерения. Выдана Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии 08.12.2010. Срок действия до 08.12.2015
- Лицензия на осуществление медицинской деятельности по: медицинским осмотрам (предрейсовым, послерейсовым), стоматологии № ЛО-64-01-001301 от 21.12.2011г. Выдана Министерством здравоохранения Саратовской области. Срок действия: бессрочно
- Лицензия на осуществление деятельности в области использования ионизирующего излучения (генерирующих) (за исключением случая, если эти источники используются в медицинской деятельности) № 64.01.11.002.Л.000008.07.12. Выдана Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека 05.07.2012. Срок действия: бессрочно
- Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений № 3-Б/00238. Выдана Министерством РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 16.05.2012г. Срок действия: бессрочно

а так же свидетельства и сертификаты:

- Свидетельство рег.№ СРО-П-081-6450074772-00314-2 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства Выдано Некоммерческим партнерством "Межрегиональное объединение проектировщиков (СРО)" 10.10.2012. Срок действия: бессрочно
- Свидетельство № 0523.04-2009-6450074772-С-2 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано Некоммерческим партнерством "Саморегулируемая организация "Межрегиональное объединение строителей" 10.10.2012. Срок действия: бессрочно
- Свидетельство №44А170166 об аттестации лаборатории неразрушающего контроля ССид. Выдано Независимым органом по аттестации лабораторий неразрушающего контроля (Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве 27.06.2012. Срок действия до 27.06.2015
- Свидетельство №АЦСО-63-00405, №АЦСО-63-00406, №АЦСО-63-00407, №АЦСО-63-00408 об аттестации сварочного оборудования в соответствии с требованиями РД 03-614-03. Выдано Национальным агентством контроля сварки от 23.01.2012. Срок действия до 23.01.2015
- Свидетельство №АЦСО-63-00409, №АЦСО-63-00410 об аттестации сварочного оборудования в соответствии с требованиями РД 03-614-03. Выдано Национальным агентством контроля сварки от 23.01.2012. Срок действия до 23.07.2013
- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00487. Выдано Национальны агентством контроля сварки 05.06.2012. Срок действия до 05.06.2016
- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00489. Выдано Национальны агентством контроля сварки 21.06.2012. Срок действия до 21.06.2016
- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00506. Выдано Национальны агентством контроля сварки 09.08.2012. Срок действия до 09.08.2016

- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00493. Выдано Национальным агентством контроля сварки 20.06.2012. Срок действия до 20.06.2016
- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00494. Выдано Национальным агентством контроля сварки 21.06.2012. Срок действия до 21.06.2016
- Свидетельства об аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 №АЦСТ - 71-00500. Выдано Национальным агентством контроля сварки 23.07.2012. Срок действия до 23.07.2016
- Свидетельство №А51- 04434 о регистрации опасных производственных объектов предприятия, Выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору 02.09.2009. Срок действия до 02.09.2014
- Письмо- Уведомление 11-10/3736 от 13.06.2012 г о внесении в реестр электроизмерительных лабораторий " с правом выполнения испытаний и измерений во вновь вводимых и действующих электроустановках напряжением до и выше 1000 В. Срок действия: бессрочно
- Свидетельство о предоставлении лицензии №765. Выдан ООО "НТП "Трубопровод".  
Лицензия выдана для использования программы «СТАРТ 4.61 R3». (Расчет прочности и жесткости трубопроводов) 08.08.2011. Срок действия: бессрочно.
- Свидетельство №АЦСТ-89-00451. Выдано Национальным агентством контроля сварки.(От поставщика ООО "Роякс") 14.12.2011. Срок действия до 14.12.2014
- Свидетельство №АЦСТ -71-00564 об использовании аттестованной технологии сварки (РД 03-615-03, группы устройств КО-4,арматура п. 4). Выдано Национальным агентством контроля сварки 15.05.2013. Срок действия до 15.05.2017.
- Свидетельство №АЦСТ -71-00572, №АЦСТ -71-00573. Выдано Национальным агентством контроля сварки об использовании аттестованной технологии сварки (РД 03-615-03, группы устройств КО-4,арматура п. 4) 23.05.2013. Срок действия до 23.05.2017.
- Свидетельство №АЦСТ -71-00568 об использовании аттестованной технологии сварки (РД 03-615-03, группы устройств КО-4,арматура п. 4). Выдано Национальным агентством контроля сварки 16.05.2013. Срок действия до 16.05.2017.
- Свидетельство №АЦСТ -71-00618 об использовании аттестованной технологии сварки (РД 03-615-03, группы устройств КО - котельное оборудование, п.п. 1, 2). Выдано Национальным агентством контроля сварки 06.11.2013. Срок действия до 06.11.2017.
- свидетельства №АЦСТ -71-00488 об использовании аттестованной технологии сварки (РД 03-615-03, группы устройств ОХНВП, п. 16). Выдано Национальным агентством контроля сварки 07.06.2012. Срок действия до 07.06.2016.

**Основные производственные показатели  
и динамика производства за последние 3 года**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013 год	2012 год	2011 год
1	Выручка	тыс. руб.	437 165	385 893	600 731
2	Себестоимость	тыс. руб.	489 927	416 926	614 691
3	Объем НЧП	тыс. руб.	203 876	208 083	277 447
4	Среднесписочная численность	чел.	498	635	730
5	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	143 420	143 494	167 538
6	Среднемесячная выработка на 1-го работника	тыс. руб.	34	27	32
7	Средняя заработная плата среднесписочного состава	тыс. руб.	24	19	19

**Информация об объеме использованных энергетических ресурсов в 2013 году**

Бензин автомобильный	Количество, л	108 408
----------------------	---------------	---------

	Сумма, тыс. руб.	2 656
Топливо дизельное	Количество, л	80 910
	Сумма, тыс. руб.	2 043
Прочие ГСМ (масла, тосол и пр.)	Сумма, тыс. руб.	68
Тепловая энергия	Количество, Гкал	7 600
	Сумма, тыс. руб.	6 384
Электрическая энергия	Количество, кВт/ч	576 842
	Сумма, тыс. руб.	1 711

### 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

#### Анализ отклонений показателей Отчета о прибылях и убытках ОАО «СПРП»

Наименование показателя	2013	2012	Абсолютное отклонение	Относительное отклонение
Выручка	437 165	385 893	51 272	13,3 %
Себестоимость продаж	489 927	416 926	73 001	17,5 %
Валовая прибыль(убыток)	-52 762	-31 033	-21 729	70,1 %
Коммерческие расходы				
Управленческие расходы				
Прибыль (убыток) от продаж	-52 762	-31 033	-21 729	70,1 %
Доходы от участия в других организациях				
Проценты к получению	0	372	-372	-100%
Проценты к уплате	0	0	0	0
Прочие доходы	3 469	6 933	-3 464	-50,0%
Прочие расходы	- 11 022	- 8 917	2 105	23,6%
Прибыль (убыток) до налогообложения	- 60 315	- 32 645	27 670	84 8%
Текущий налог на прибыль	0	0	0	0%
В т.ч. постоянные налоговые обязательства( активы)	- 1 353	- 1 108	-245	22,1%
Изменение отложенных налоговых обязательств	-2 390	-9	-2 381	26 455%
Изменение отложенных налоговых активов	12 921	5 430	7 491	138,0%
Прочее	215	0	0	0%
Чистая прибыль (убыток)	-49 727	-27 224	-22 503	82,7%

За 2013г. Выручка ОАО «СПРП» увеличилась на 51 272 тыс. руб, и составила 437 165 тыс. руб (13,3%) в результате увеличения ремонтной программы основного заказчика ОАО «ВоТГК».

Себестоимость продаж в 2013г. выше уровня 2012 года и составила 489 927 тыс. руб. Убытки ОАО «СПРП» в 2013г. составили – 60 315 тыс.руб.

#### Аналитический баланс организации

№ п/п	Наименование статей баланса	Абсолютные величины		Удельные величины		Изменения	
		На начало года	На конец года	На начало года	На конец года	В абсолютных величинах	В удельных величинах
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Актив</b>							
1	Внеоборотные активы	56 753	65 947	0,37	0,30	9 194	-0,06
2	Оборотные активы, всего	98 562	150 463	0,63	0,70	51 901	0,06
	том числе:						
	- производственные запасы	33 626	29 732	0,22	0,14	-3 894	-0,08
	- готовая продукция	-	-	-	-	-	-
	- дебиторская задолженность	56 635	108 263	0,36	0,50	51 628	0,14
	- денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	7 916	612	0,05	0,00	-7 304	-0,05

<b>Баланс</b>		273807	155 315	1,00	1,00	61 095	
<b>Пассив</b>							
1	Собственный капитал	65 095	15 368	0,42	0,07	-49 727	-0,35
2	Долгосрочные обязательства	173	2 563	0,00	0,01	2 390	0,01
3	Краткосрочные обязательства, всего	90 047	198 479	0,58	0,92	108 432	0,34
	том числе						
	- краткосрочные кредиты и займы	-	-	-	-	-	-
	- расчеты с кредиторами	82 679	188 779	0,53	0,87	106 100	0,34
<b>Баланс</b>		2273 807	155 315,00	1,00	1,00	61 095	

**Группировка активов и пассивов баланса для проведения анализа ликвидности  
ОАО «СПРП» на начало 2013г.**

<b>Активы</b>			<b>Пассивы</b>		
Наиболее ликвидные активы	A1	7916	Наиболее срочные обязательства	П1	82679
Быстро реализуемые активы	A2	56635	Краткосрочные пассивы	П2	7368
Медленно реализуемые активы	A3	34011	Долгосрочные пассивы	П3	173
Трудно реализуемые активы	A4	56753	Постоянные пассивы	П4	65095
Итого активы	BA	155315	Итого пассивы	ВП	155315

**Группировка активов и пассивов баланса для проведения анализа ликвидности  
ОАО «СПРП» на конец 2013г.**

<b>Активы</b>			<b>Пассивы</b>		
Наиболее ликвидные активы	A1	612	Наиболее срочные обязательства	П1	188779
Быстро реализуемые активы	A2	108263	Краткосрочные пассивы	П2	9700
Медленно реализуемые активы	A3	41588	Долгосрочные пассивы	П3	2563
Трудно реализуемые активы	A4	65947	Постоянные пассивы	П4	15368
Итого активы	BA	216410	Итого пассивы	ВП	216410

**Сопоставление каждой группы актива с соответствующей группой пассива**

- 1)  $A1 < П1$ , это свидетельствует о недостаточной платежеспособности организации на момент составления баланса. У ОАО «СПРП» на н.г. и к.г. не достаточно для покрытия наиболее срочных обязательств абсолютно и наиболее ликвидных активов.
- 2)  $A2 > П2$ , быстро реализуемые активы на н.г. и к.г. превышают краткосрочные пассивы и ОАО «СПРП» может быть платежеспособным в недалеком будущем с учетом своевременных расчетов с кредиторами, получения средств от продажи продукции в кредит.
- 3)  $A3 > П3$ , в будущем при своевременном поступлении денежных средств от продаж и платежей ОАО «СПРП» может быть платежеспособным на период, равный средней продолжительности одного оборота оборотных средств после даты составления баланса.
- 4)  $A4 \leq П4$ , свидетельствует о соблюдении минимального условия финансовой устойчивости организации, наличия у нее собственных оборотных средств. На к.г. ОАО «СПРП» оказалось в условиях финансовой неустойчивости.

**Анализ платежеспособности при помощи финансовых коэффициентов**

**1. Коэффициент текущей ликвидности ОАО «СПРП»**

$$K = (A1 + A2 + A3) / (П1 + П2)$$

$$\text{Н.г. } (7916+56635+34011)/(82679+7368)=1,09$$

$$\text{К.г. } (612+108263+41588)/(188779+9700)=0,76$$

Показывает, что у предприятия на н.г. достаточно средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств в течение года, в то время как на конец года становится недостаточно. Это основной показатель платежеспособности предприятия. Значение этого коэффициента должно находиться в диапазоне 1-2.

**2. Коэффициент быстрой ликвидности ОАО «СПРП»**

$$K = (A1 + A2) / (П1 + П2)$$

$$\text{Н.г. } (7916+56635)/(82679+7368)=0,72$$

$$\text{К.г. } (7916+56635)/(82679+7368)=0,54$$

Показывает, что ликвидные средства предприятия покрывают его краткосрочную задолженность со значением коэффициента на н.г. 0,75 на к.г. 0,54, при рекомендуемом значении данного показателя от 0,7-0,8 до 1,5. Данный показатель определил, долю кредиторской задолженности, которая может быть погашена за счет наиболее ликвидных активов, т. е. показал, какая часть краткосрочных обязательств предприятия может быть немедленно погашена за счет средств на различных счетах, в краткосрочных ценных бумагах, а также поступлений по расчетам.

### 3. Коэффициент абсолютной ликвидности ОАО «СПРП»

$$K = A1 / (П1 + П2)$$

$$\text{Н.г. } 7916/(82679+7368)=0,09$$

$$\text{К.г. } 612/(188779+9700)=0,005$$

Показал, что на к.г. предприятие может погасить немедленно, имеющуюся кредиторскую задолженность со значением коэффициента 0,005, при рекомендованном значении не ниже 0,2.

### 4. Общий показатель ликвидности баланса предприятия ОАО «СПРП»

$$K = (A1 + 0,5*A2 + 0,3*A3) / (П1 + 0,5*П2 + 0,3*П3)$$

$$\text{Н.г. } (7916+0,5*56635+0,3*34011)/(82679+0,5*7368+0,3*173)=0,54$$

$$\text{К.г. } (612+0,5*108263+0,3*41588)/(188779+0,5*9700+0,3*2563)=0,35$$

Для комплексной оценки ликвидности баланса используется общий показатель ликвидности баланса предприятия, который показывает отношение суммы всех ликвидных средств предприятия к сумме всех платежных обязательств (краткосрочных, долгосрочных, среднесрочных) при условии, что различные группы ликвидных средств и платежных обязательств входят в указанные суммы с определенными весовыми коэффициентами, учитывающими их значимость с точки зрения сроков поступления средств и погашения обязательств. Значение коэффициента ОАО «СПРП» на н.г. 0,54 на к.г. 0,35 ниже рекомендованного 1.

### 5. Коэффициент обеспеченности собственными средствами ОАО «СПРП»

$$K = (П4 - А4) / (A1 + A2 + A3)$$

$$\text{Н.г. } (65095-56753)/(7916+56635+34011)=0,08$$

$$\text{К.г. } (15368-65947)/(612+108263+41588) = -0,34$$

Показал, что у предприятия на н.г. и к.г. не достаточно собственных оборотных средств, необходимых для его финансовой устойчивости. Значение данного коэффициента ОАО «СПРП» -0,34 при рекомендованном больше или равно 0,1.

### **Анализ финансовой устойчивости ОАО «СПРП»**

1. Коэффициент финансовой независимости рассчитывается как отношение собственного капитала к величине активов предприятия:  $K1 = EQ / TA$ , где EQ - величина собственного капитала предприятия (equity); TA - величина активов предприятия (total assets).

$$\text{Н.г. } 65095/155315=0,42$$

$$\text{К.г. } 15368/216410=0,07$$

Нормальным для отечественных условий считается отношение на уровне 0,5 и более, но ниже 0,8 ( $0,5 \leq K_{фн} \leq 0,8$ ).

2. Отношение суммарных обязательств к активам характеризует зависимость предприятия от внешних источников финансирования и рассчитывается как отношение общей величины заемного капитала к величине активов предприятия:  $K2 = L / TA$ , где L - величина заемного капитала (обязательств) предприятия (liabilities).

В ОАО «СПРП» отсутствует заемный капитал.

3. Обеспечение внеоборотных активов собственным капиталом показывает, в какой степени внеоборотные активы организации финансируются собственным капиталом. Данный показатель представляет собой отношение внеоборотных активов к собственному капиталу предприятия:  $K7 = LTA / EQ$

$$\text{Н.г. } 56753/65095=0,87$$

$$\text{К.г. } 65947/15368=4,29$$

4. Отношение оборотных и внеоборотных активов характеризует структуру активов предприятия в разрезе его основных двух групп. Этот показатель рассчитывается как отношение оборотных (текущих) к величине внеоборотных активов предприятия по формуле:  $K8 = CA / LTA$ , где CA - величина оборотных (текущих) активов предприятия (current assets).

$$\text{Н.г. } 98562/56753=1,74$$

$$\text{К.г. } 150463/65947=2,28$$

5. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами. Данный коэффициент характеризует наличие собственных оборотных средств у предприятия, необходимых для его финансовой устойчивости:  $K = (EQ - LTA) / CA$ .

$$\text{Н.г. } 65095-56753/98562= 0,08$$

$$\text{К.г. } 15368-65947/150463= - 0,34$$

Согласно приказу ФСФО №16, предприятие признается неплатежеспособным при значении коэффициента меньше 0,1.

6. Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами рассчитывается как отношение величины собственных оборотных средств и величины запасов предприятия:  $K10 = (EQ - LTA) / И$ , где И - величина запасов предприятия (inventory holdings, material assets).

Н.г. 65095-56753/33626=0,25

К.г. 15368-65947/29732=0,25

7. Коэффициент маневренности показывает, какая часть собственных оборотных средств предприятия находится в мобильной форме, что позволяет относительно свободно маневрировать этими средствами. Этот коэффициент рассчитывается как отношение величины собственных оборотных средств и величины собственного капитала предприятия:  $K11 = (EQ - LTA) / EQ$

Н.г. 92319-55865/92319=0,395

К.г. 65095-56753/65095=-1,7

Значения коэффициента должно быть в диапазоне от 0 до 1,0, финансовое положение ОАО «СПРП» не устойчиво.

#### **Анализ деловой активности ОАО «СПРП»**

1. Оборачиваемость совокупного капитала. Данный показатель отражает скорость оборота всего капитала предприятия:

$(\text{стр. 010 ф. № 2}) / ((\text{стр. 300-244-252})_{\text{нг}} + (\text{стр. 300-244-252})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 385893/(2738807+155312)/2=1,8

2. Оборачиваемость текущих активов характеризует скорость оборота всех мобильных средств предприятия:

$(\text{стр. 010 ф. № 2}) / ((\text{стр. 290-244-252})_{\text{нг}} + (\text{стр. 290-244-252})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 437165/(98562+150463)/2=1,76

3. Оборачиваемость собственного капитала. Коэффициент показывает скорость оборота собственного капитала или активность средств, которыми рискуют акционеры:

$(\text{стр. 010 ф. № 2}) / ((\text{стр. 490-244-252+640+650})_{\text{нг}} + (\text{стр. 490-244-252+640+650})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 437165/(72463+25068)/2=8,96

4. Оборачиваемость материальных запасов отражает число оборотов запасов предприятия за анализируемый период:

$(\text{стр. 020 ф. № 2}) / ((\text{стр. 210+220})_{\text{нг}} + (\text{стр. 210+220})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 489927/(34011+41588)/2=12,96

5. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает скорость оборота дебиторской задолженности:

$(\text{стр. 010 ф. № 2}) / ((\text{стр. 240-244})_{\text{нг}} + (\text{стр. 240-244})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$ ,

СПРП 437165/(54577+105635)/2=5,46

6. Период оборота дебиторской задолженности характеризует средний срок погашения дебиторской задолженности и рассчитывается как:

Т период / пункт 5

СПРП 360/5,46=65,93

7. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятию:

$(\text{стр. 020 ф. № 2}) / ((\text{стр. 620})_{\text{нг}} + (\text{стр. 620})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 437165/(82679+188779)/2=3,22

8. Период оборота кредиторской задолженности. Данный показатель отражает средний срок возврата долгов предприятия (за исключением обязательств перед банками и по прочим займам):

Т период / пункт 7

СПРП 360/3,22=111,8

9. Фондоотдача основных средств отражает эффективность использования основных средств предприятия и рассчитывается по формуле:

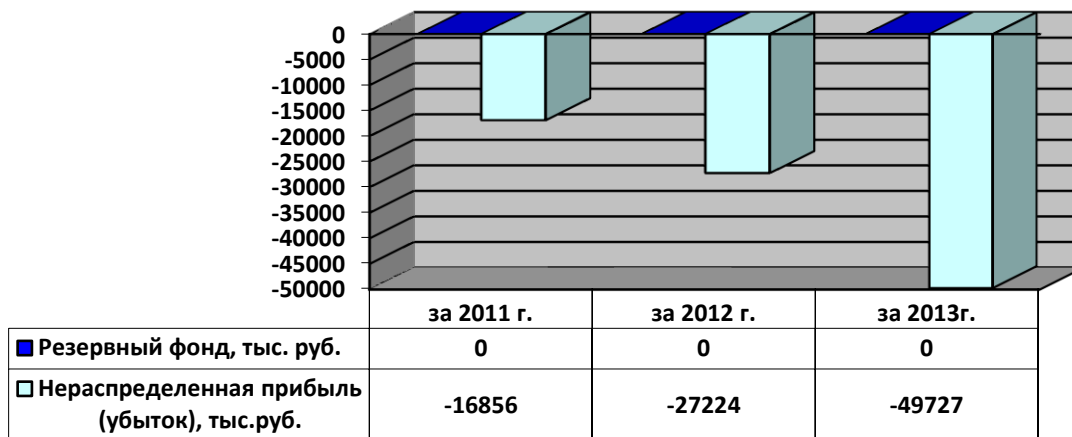
$(\text{стр. 010 ф. № 2}) / ((\text{стр. 120})_{\text{нг}} + (\text{стр. 120})_{\text{кг ф. №1}}) / 2$

СПРП 437165/(47907+43717)/2=9,54.

#### **Распределение прибыли.**

За последние три года наблюдается следующая динамика распределения чистой прибыли:





## 6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Обществом размещено 87 000 штук акций:

- категория акций - обыкновенные
- форма размещения - именные бездокументарные
- номинальная стоимость одной акции – 1 000 рублей

Выпуск ценных бумаг № 1-01-02890-Е зарегистрирован 30.09.2004 г. на основании Распоряжения СРО ФКЦБ России № 04/11050/1 от 30.09.2004 г.

В отчетном периоде основными акционера Общества (доля участия в уставном капитале более 5%) являлись:

Открытое акционерное общество «Оренбургская ТГК». Количество акций Общества – 99,99885 %. За последние три года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

## 7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Финансовая отчетность Общества и Аудиторское заключение отражены в Приложении № 1 и Приложении № 2 к настоящему Годовому отчету.

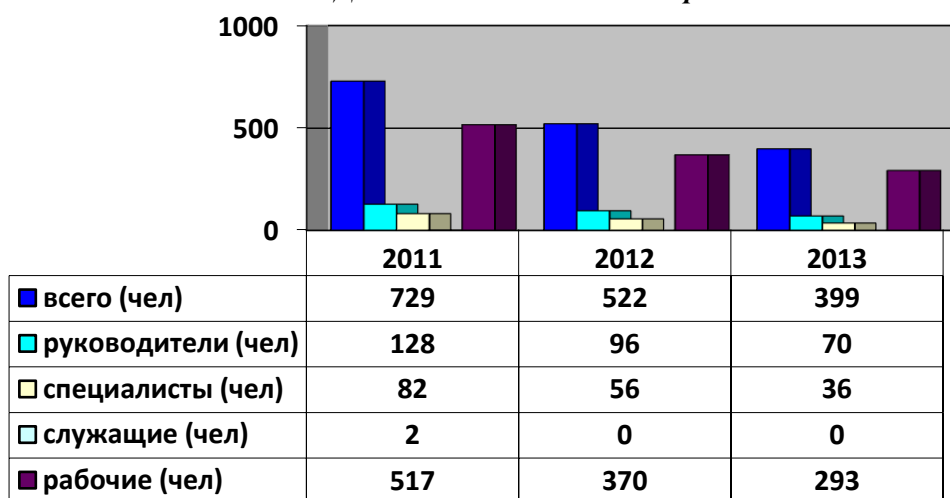
## 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Списочная численность персонала ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие» составляла на 31.12.2013 г. 399 чел., что на 123 чел. меньше, чем на 31.12.2012 г.

За 2013 год принято - 66 чел. Уволено - 189 чел.

2013 год руководители – 70 чел.(17,54%), специалисты – 36 чел.(9,02%), служащие 0, рабочие – 293 чел.(73,44%).

*Динамика численности персонала за 2011 - 2013 гг.*



Удельный вес руководителей от общей численности персонала составляет 18.4 %, специалистов – 10,7%, рабочих – 70.9%.

Текучесть кадров в предприятии в отчетном году составила 42,6 %. В качестве негативного момента следует отметить отток наиболее квалифицированных работников из предприятия в связи с более высоким уровнем заработной платы в ОАО «МРСК Волги» и другие отрасли промышленности.

Подготовка и повышение квалификации кадров в 2012 году в обществе проводились в соответствии с Правилами организации работы с персоналом на предприятиях и в учреждениях энергетического производства и отраслевыми положениями. В 2012 году в институтах повышения квалификации и УКК прошли обучение: руководители - 14 чел., специалисты – 8 чел., рабочие - 62 чел.

Повышение квалификации работников ОАО «СПРП» проводилось по следующим темам и направлениям:

1. Аттестация сварщиков;
2. Обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами;
3. Общие требования промышленной безопасности
4. Требованиям промышленной безопасности на объектах химической промышленности;
5. Повышение квалификации специалистов по ПВК;
6. Правилам ТБ при эксплуатации грузоподъемных кранов, при эксплуатации паровых и водогрейных котлов, при эксплуатации сосудов работающих под давлением, при эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды, на объектах газораспределения и газопотребления;
7. Обучение мерам пожарной безопасности;
8. Строительство особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства;
9. Аппаратчик воздуходелительных установок;
10. Машинист воздуходелительных установок;
11. Наполнитель баллонов;
12. Слесарь по проведению испытаний сосудов, работающих под давлением;
13. Приемщик баллонов;
14. Слесарь по ремонту газового оборудования;
15. Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем;
16. Повышение квалификации специалистов сварочного производства;
17. Стropальщики;
18. Ответственный за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии;
19. 40 часовой курс по охране труда;
20. В сфере производства строительно-монтажных работ;
21. Проектирование зданий и сооружений;
22. Курсы водителей;
23. Аттестация в сфере подготовки проектной документации.

В целях соблюдения требований законодательства в области охраны труда Общество в отчетном периоде провело следующие мероприятия:

- периодический медицинский осмотр работников (затраты составили 474 000 руб.);
- приобретение средств индивидуальной защиты (затраты составили 1 525 000 руб.);
- приобретение молока (затраты составили 828 000 руб.).

## **9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

В целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды Общество в отчетном периоде провело следующие мероприятия:

- лабораторно-инструментальные исследования ПДК атмосферного воздуха и ПДУ шума на границе СЗЗ собственных площадок, согласно Программе производственного контроля;
- лабораторно-инструментальный контроль за качеством сточной и питьевой воды на собственных площадках;
- согласно заключённых договоров, сданы на утилизацию и обезвреживание в лицензированные организации люминесцентные лампы, отработанные масла, отходы черных металлов, аккумуляторы отработанные, тормозную жидкость отработанную, остатки этиленгликоля, потерявшие потребительские свойства, кислота аккумуляторная и т.д;
- вывезен производственный и бытовой мусор на санкционированную свалку (согласно заключённых договоров);

- мойка транспортных средств с привлечением третьих лиц, имеющих право на её осуществление в специально отведенных местах (на территории специализированного контрагента в соответствии с заключенными договорами);
- внесение в федеральный бюджет платы за негативное воздействие на окружающую среду;
- составлены и сданы отчеты: 4-ОС, 2-ТП(воздух) - в Статуправление; техотчет и 2-ТП(отходы) – в Росприроднадзор.

## 10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### 10.1. Реквизиты Общества:

Полное/сокращенное наименование:

Открытое акционерное общество «Саратовское производственное ремонтное предприятие»/ОАО «СПРП»

Юридический и фактический (почтовый) адрес: 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 120

Тел.: (8452) 98-64-32

Факс: (8452) 23-55-20, 27-56-07

e-mail: [info@sarprp.ru](mailto:info@sarprp.ru)

**10.2. Контактные лица (на дату составления Годового отчета)** управляющей организации (Открытого акционерного общества «КЭС-Энергостройсервис»: 143421, Московская обл., Красногорский район, автодорога Балтия 26 км, бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. 3; тел.: 8-495-740-00-00):

- для акционеров: Генеральный директор Добров Сергей Вячеславович, тел 8-495-740-00-00

### 10.3. Аудитор:

Наименование	Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»
Место нахождения	РФ, 129085, Москва, проспект Мира, д. 101, стр. 1.
Телефоны	(495) 380-24-88, 380-24-89, 783-37-35
Факс	(495) 380-24-88, 380-24-89, 783-37-35
e-mail, интернет	mail@cba.ru, <a href="http://www.cba.ru">www.cba.ru</a>
ОГРН ИНН/КПП	1027700237696 7710033420 / 771701001
Номер и дата свидетельства о членстве в саморегулируемой организации аудиторов	№ 6944 от 21.12.2009 г., Саморегулируемая организация аудиторов -Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», ОРНЗ 10201055310.
Генеральный директор	Рассказова-Николаева Светлана Алексеевна

### 10.4. Регистратор:

Наименование	Закрытое акционерное общество «Профессиональный регистрационный центр»
Место нахождения	РФ, 117452, г. Москва. Балаклавский проспект, д. 28-В
Телефоны	(495) 229-38-82
ОГРН ИНН/КПП	1023802254574 7710033420 / 771701001
Генеральный директор	Савицкий Олег Вадимович

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. Бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках с приложениями, пояснительная записка) – Приложение №1

11.2. Аудиторское заключение – Приложение №2

11.3. Заключение ревизионной комиссии – Приложение №3