

УТВЕРЖДЕН

Годовым общим собранием акционеров

ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»

(Протокол № __ от _____ г.)

Председатель годового общего собрания акционеров

_____/_____

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров

ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»

(Протокол № __ от _____ г.)

Годовой отчет
ОАО «Самарское производственно-
ремонтное предприятие»
за 2011 год

Генеральный директор _____

СОДЕРЖАНИЕ

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ.	3
1.1 ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ.	3
1.2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «САМАРСКОЕ ПРП».	5
1.3 ПЕРЕЧЕНЬ ЛИЦЕНЗИЙ И РАЗРЕШЕНИЙ ОАО "САМАРСКОЕ ПРП".....	Ошибка! Закладка не определена.
1.4 КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ.	8
1.5 СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.	21
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	10
2.1 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА И КОНТРОЛЯ	11
2.2 ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА.	11
3. ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12
3.1 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.	10
3.2 КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА.	26
ЧИСЛЕННОСТЬ	26
3.3 ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК.	
МЕЖДУ ОАО «САМАРСКОЕ ПРП» И ОАО «САМАРАЭНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ»	
МЕЖДУ ОАО «САМАРСКОЕ ПРП» И ОАО «УЛЬЯНОВСКЭНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ»	
МЕЖДУ ОАО «САМАРСКОЕ ПРП» И ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР»	
МЕЖДУ ОАО «САМАРСКОЕ ПРП» И ОАО «ОРЕНБУРГЭНЕРГОРЕМОНТ»	
3.4 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.	12
3.5 АНАЛИЗ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ 2011 ГОДА.	18
3.6 НЕДОСТАТКИ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ.	19
3.7 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ.	
3.8 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ.	
3.9 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС.	
4. ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	28
4.1 НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ.	28

1. Введение

Уважаемые акционеры!

2011 год был годом дальнейшего развития ОАО «Самарское ПРП» в качестве ремонтной компании. Прошедший год был одним из самых сложных за последнее десятилетие. На работу акционерного общества оказывал влияние целый ряд негативных внешних факторов. Главный из них это мировой экономический кризис, который выразился в уменьшении спроса на производимую основным Заказчиком тепловую и электрическую энергию, соответственно снижение финансирования.

Настоящий годовой отчет подготовлен с целью предоставления информации о деятельности Открытого акционерного общества «Самарское производственно – ремонтное предприятие» в 2011 году.

Отчет подготовлен на основе официальной информации, представленной отделами и подразделениями.

Отчет составлен таким образом, чтобы как можно полнее отразить во всех существенных аспектах действительное экономическое и производственное состояние предприятия и его потенциальные возможности.

Данный отчет не предназначен для презентаций, распространения, воспроизведения целиком или частично без предварительного письменного согласия ОАО «Самарское производственно – ремонтное предприятие».

2. Информация об Обществе и его положение в отрасли.

2.1. История развития Общества.

ОАО «Самарское ПРП» - одно из крупных ремонтных предприятий Среднего Поволжья, обеспечивающее стабильную работу энергосистем Самарской, Ульяновской областей на территории 90,9 тыс.км².

Основой экономики Самарской и Ульяновских областей является промышленность, в том числе:

- автомобильная;
- нефтедобывающая и нефтеперерабатывающая;
- химическая и нефтехимическая;
- цветная металлургия;
- авиационное и космическое машиностроение.

ОАО «Самарское ПРП» осуществляет свою деятельность в крупнейших городах Самарской области: Самаре, Тольятти, Новокуйбышевске, Сызрани и Ульяновске.

ОАО "Самарское производственно–ремонтное предприятие", имеет статус юридического лица, действует на основании Устава. Предприятие расположено по адресу г. Самара, ул. Береговая, 11, на территории филиала ОАО "Волжская ТГК" Безымянская ТЭЦ.

Производственно-ремонтное предприятие РЭУ "Куйбышевэнерго" было создано 1 ноября 1953 года на основании приказа МЭС №340 от 04.12.1952г. и приказа РЭУ "Куйбышевэнерго" №280 от 31.12.1953г. на базе ремонтно-механических цехов Безымянской ТЭЦ и Самарской ГРЭС с персоналом численностью 35 человек.

1954 г. – создается участок по ремонту энергооборудования численностью 70 человек;

1962 г. – вводится в эксплуатацию новый корпус литейного цеха;

1963 г. – формируется коллектив котельно-ремонтного цеха численностью 150 человек;

1963-1964 г. – вводится в эксплуатацию слесарное и токарное отделения механического цеха;

1965-1966 г. – произведена реконструкция старого механического цеха, предприятие освоило ремонт электродвигателей мощностью до 100 кВт и трансформаторов мощностью до 400 кВА;

1966 г. – образуется турбинная группа, преобразованная в 1974 г. в турбинно-ремонтный цех;

1981 г. – образован ремонтно-химический цех;

1983 г. – образован электроремонтный цех;

1984 г. – создается самостоятельный сварочный участок. Для увеличения объема заводского ремонта по проекту Ульяновского института "Гипроэнергоремонт" построены и введены в эксплуатацию цех КВОиТ, а в 1986 г. электроремонтный цех. Новое оборудование и технологии позволили ПРП увеличить изготовление поверхностей нагрева, ремонт электродвигателей и трансформаторов мощностью до 1600 кВА;

1987 г. – создается участок по ремонту КИП и автоматики, преобразованный в 1993 г. в самостоятельный цех;

1994 г. – при турбинном цехе создана группа по балансировке;

1995 г. – ввод в эксплуатацию цеха по ремонту арматуры и реконструкция участка КВОиТ позволили освоить заводской ремонт арматуры диаметром до 1000 мм. Также введена в эксплуатацию утепленная стоянка для автомашин;

2002 г. – начата реструктуризация ПРП – филиала ОАО "Самараэнерго" в дочернее предприятие. С этой целью передан весь ремонтный персонал ТЭС и взяты объемы работ по сервисному обслуживанию на восьми филиалах ОАО "Самараэнерго".

2004 г. – 20 июня 2004 г. на основании Решения Совета директоров ОАО "Самараэнерго" от 06 мая 2004 г. (протокол №22/131) и приказа ОАО "Самараэнерго" №228 от 17 мая 2004 года филиал "Производственно-ремонтное предприятие" ОАО "Самараэнерго" ликвидирован и образовано с 01 июля 2004 г. ОАО "Самарское производственно-ремонтное предприятие".

2006 г. – 20.10.2006 г. решением Совета директоров (Протокол № 3) создан Ульяновский филиал ОАО «СПРП» с 01.11.2006 г.

2007 г. – создан Отдел капитального строительства (приказ № 1614 от 08.10.2007 г.)

2009 г.—Созданы Котельно-ремонтный и Турбинно-ремонтный цеха (приказ № 156 от 16.02.09) на основании решения Совета директоров (протокол № 35 от 02.04.2009 г.).

На производственной площади предприятия (11326,9 м²) расположены электроремонтный цех, цех ТАИ и ремонтная база, имеющая отделения: КВОИТ, слесарное, механическое, литейное, арматурное.

В составе ОАО "Самарское ПРП" имеется 8 участков, расположенных на Безымянской ТЭЦ, Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, Сызранской ТЭЦ, Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ Волжского Автозавода и филиал в Ульяновске - с цехами: котельным, турбинным, электроцех и цех ТАИ, на которых арендуются производственные и бытовые помещения.

Имеющееся оборудование позволяет выполнять все виды технологических операций по изготовлению и ремонту изделий и запасных частей:

- гнутьё;
- механическая обработка;
- рубка;
- сварка (в том числе наплавка, термообработка, контроль);
- ковка;
- штамповка;
- литьё;
- ремонт и испытания электротехнического оборудования;
- ремонт приборов КИП и автоматики.

2.2. Положение в отрасли. Приоритетные направления деятельности Общества.

Приоритетными направлениями для ОАО «СПРП» являются следующие виды деятельности:

Таблица 1. Виды деятельности

№№ п /п.	Описание продукции и услуг	Основные характеристики
Ремонт тепломеханического оборудования		
1.	Техническое перевооружение	Техническое перевооружение Новокуйбышевской ТЭЦ-1 с установкой ГТУ по парогазовому циклу мощностью 200 МВт. Техническое перевооружение Сызранской ТЭЦ с установкой ПГУ мощностью 200 МВт
2.	Капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты котлов, вспомогательного оборудования и трубопроводов котельных цехов	Ремонт поверхностей нагрева; металлоконструкций каркасов, горелочных устройств; арматуры и гарнитуры; барабанов и внутрибарабанных устройств; систем пылеприготовления; газового оборудования; золоуловителей и систем золошлакоудаления; газоходов и воздухопроводов, вращающихся механизмов (дутьевых вентиляторов, насосов, дымососов); обмуровки и изоляции, трубопроводов всех категорий
3.	Капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования и трубопроводов всех категорий турбинных цехов	Ремонт проточной части с балансировкой ротора, маслосистемы и системы регулирования, конденсаторов; водоводяных, пароводяных и прочих подогревателей; насосов; арматуры; изоляции (включая турбоагрегат), трубопроводов всех категорий

4.	Капитальные, средние и текущие ремонты оборудования химических цехов.	Ремонт фильтров, декарбонизаторов, насосов, трубопроводов и т.п.
5.	Капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты оборудования топливоподачи	Ремонт дробильного оборудования, транспортеров, приемных устройств
Заводской ремонт и изготовление		
6.	Заводской ремонт транспортабельного тепломеханического оборудования и отдельных узлов	Ремонт пароохладителей; арматуры высокого и низкого давления (предохранительной, запорной).
7.	Изготовление запасных частей и вспомогательного оборудования	Изготовление: поверхностей нагрева (экранов, пароперегревателей, водяных экономайзеров); коллекторов, пароохладителей, пароперепускных и водоопускных трубопроводов; сальниковых и линзовых компенсаторов; отводов, переходов, подвижных и неподвижных опор для трубопроводов и их узлов; нестандартного оборудования; деталей и узлов к насосам, системам золоудаления, газовому оборудованию, арматуре, горелочным устройствам и т.п.; внутрибарабанных устройств; кубов воздухоподогревателей; деталей вентиляционных систем; технологической оснастки, средств механизации, грузозахватных приспособлений и тары, заливка баббитом и обработка подшипников скольжения турбоагрегатов и насосов.
8.	Литейное производство	Отливка заготовок рабочих колес насосов, котельной гарнитуры, канализационных люков, защитных колпаков дымовых труб, плиток пола
Ремонт электротехнического оборудования		
9.	Ремонт электротехнического оборудования на месте установки	Ремонт трансформаторов III -:-V габаритов с регенерацией масла и проведением химического анализа трансформаторного масла, генераторов переменного тока напряжением до 10кВ и мощностью до 120 МВт, ремонт эл. двигателей низкого и высокого напряжения, эл. двигателей постоянного тока, ремонт систем релейной защиты и автоматики, тепловизионный контроль электрических присоединений распределительных устройств силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения до 220 кВ
10.	Заводской ремонт электротехнического оборудования	Ремонт электродвигателей (до и свыше 100кВт); высоковольтных эл. двигателей мощностью до 2000 кВт, эл. двигателей постоянного тока мощностью до 100 кВт, измерительных трансформаторов тока и напряжения до 220 кВ, трансформаторов I -:- III габаритов; высоковольтных вводов; разъединителей; сварочного оборудования.
Ремонт систем контроля и измерений		
11.	Ремонт систем контроля и измерений	Ремонт схем защиты и сигнализации котлов, турбин и вспомогательного оборудования, схем автоматического регулирования, приборов теплового контроля, расхода, уровня, ремонт электронных блоков, ремонт и тестирование блоков и кассет системы "АМАКС", ремонт дефектоскопов и толщиномеров
Монтаж технологического оборудования		
12.	Монтаж технологического оборудования	Монтаж теплосилового оборудования: котлоагрегатов, вспомогательного оборудования котельных и турбинных цехов, теплообменных аппаратов; электротехнических установок, стальных конструкций и технологического оборудования, трубопроводов
Наладка и испытания		
13.	Наладка и испытания тепломеханического оборудования	Балансировка вращающихся механизмов, наладка систем регулирования турбоагрегатов, наладка схем автоматики и защиты.
Прочие работы и услуги		
14.	Контроль основного металла и сварных соединений	Контроль: визуальный, ультразвуковой, магнитно-порошковый; механические испытания, рентгенографический, капиллярный, измерение твердости, стилоскопирование (аттестованная лаборатория).
15.	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств	Техническому обследованию и диагностированию паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, сосудов работающих под давлением, газопроводов и газового оборудования
16.	Капитальный ремонт	Замена трубопроводов, арматуры компенсаторов, мконстрегwbq. Замена

тепловых сетей	тепловой изоляции
----------------	-------------------

Перечень лицензий и разрешений ОАО "Самарское ПРП".

Имеющиеся лицензии позволяют СПРП проводить и контролировать все виды работ по монтажу, техническому перевооружению, реконструкции, ремонту теплоэнергетического и электрического оборудования, с выдачей заключений по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, с выдачей конструкторским бюро ряда проектных разработок.

Таблица 2. Перечень лицензий и разрешений ОАО "Самарское ПРП".

№	Наименование лицензии	Предназначение лицензии	Период действия	Дата начала	Дата конца
1	Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства СВС - 07 - 00692		Без ограничения	17.12.2010	
2	Лицензия на проведение экспертизы промышленной безопасности № 00-ДЭ-004252(К)		5 лет	29.12.2010	29.12.2015
3	Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля №52А531138		3 года	09.04.2010	09.04.2013
4	Свидетельство об аккредитации в качестве испытательной лаборатории №ИЛ/ЛНК-00169		3 года	29.04.2010	29.04.2013
5	Свидетельство об аккредитации в качестве экспертной организации типа "С" N ЭО-02364		5 лет	23.12.2010	23.12.2015
6	Разрешение на применение (Траверсы) №РРС -ТУ-04-13-00121		5 лет	28.09.2009	28.09.2014
7	Разрешение на применение (Стропы) №РРС-ТУ -04-13-00120		5 лет	28.09.2009	28.09.2014
8	Разрешение на применение (Элементы для газопроводов) № РРС-ТУ-04-13-00116		5 лет	02.09.2009	02.09.2014
9	Лицензия на эксплуатацию взрывоопасного производственного объекта ВП-53-003159 (КМС)		5 лет	26.03.2010	26.03.2015
10	Свидетельство № 24-573 от 23.04.2010 г. о состоянии измерений в химической лаборатории (анализа трансформаторных масел)		3 года	23.04.2010	23.04.2013

11	Лицензия на использование источников ионизирующего излучения №63.СЦ.06.002.Л.000127.10.06		5 лет	06.10.2006	06.10.2011
12	Свидетельство об аттестации технологий сварки				
11	№АЦСТ-14-00571		4 года	13.12.2009	13.12.2011
	№АЦСТ-14-00777		4 года	14.07.2009	14.07.2013
	№АЦСТ-14-00722		4 года	21.01.2009	23.01.2013
11	Лицензия на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений №2/19696 от 15.05.07		5 лет	15.05.2007	15.05.2012
12	Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. ГТ №0013160 от 16.07.08		3 года	16.07.2008	16.07.2011
13	Разрешение о регистрации электролаборатории №089 от 29.07.2010 г.			29.07.2010	29.07.2013
14	Санитарно-эпидемиологическое заключение о работе с источниками ионизирующего излучения № 63.СЦ.06.000.М.005223.29.10 от 29.12.2010 г.		5лет	29.12.2010	29.12.2015

Имеющиеся лицензии позволяют ОАО «Самарское ПРП» проводить и контролировать все виды работ по монтажу, техническому перевооружению, реконструкции, ремонту теплоэнергетического и электрического оборудования, с выдачей заключений по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, с выдачей конструкторским бюро ряда проектных разработок.

Конкуренентоспособность.

ОАО "Самарское производственно–ремонтное предприятие" образовано на базе филиала ПРП ОАО "Самараэнерго", выполнявшего все виды ремонтов ТЭС в течение 50-ти лет.

Ремонтная база оснащена оборудованием, позволяющим удовлетворить почти все потребности ТЭС, тепловых и электросетей по изготовлению запасных частей, поверхностей нагрева, гибов необогреваемых труб.

Надежность, стабильность, опыт, качество и профессионализм, современное оборудование и технологии, масштаб территории и широкий спектр услуг позволяет ОАО "Самарское ПРП" конкурировать с аналогичными предприятиями.

В настоящее время практически в каждой региональной энергосистеме имеются свои собственные ремонтные предприятия, кроме того, в отрасли есть крупные ремонтные организации

федерального уровня и их филиалы. Именно эти компании, имеющие большой опыт работы в электроэнергетике и относительно высокую по сравнению с мелкими подрядными фирмами численность производственного персонала, и являются основными конкурентами ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие». Так же необходимо отметить, что по своим возможностям ремонтные предприятия региональных энергосистем достаточно сильно различаются.

При отборе ремонтных подрядных организаций одним из важнейших конкурентных факторов является стоимость работ. Ценообразование на ремонтные работы в энергосистемах определяется на основании сборников «Базовые цены на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению» (2003 г.).

ЦКБ «Энергоремонт» периодически определяет верхнюю границу коэффициента к базовым ценам, с учетом которой региональные ТГК согласовывают своим ремонтным предприятиям индивидуальные индексы цен.

Если в регионе свои услуги предлагают несколько ремонтных организаций, электростанциям выгоднее работать с теми, у которых наименьший коэффициент.

При формировании цен для сторонних организаций, ремонтные предприятия также стараются придерживаться традиционно сложившейся методики.

ОАО «Самарское ПРП» рассматривает в качестве основного заказчика работ ОАО «Волжская ТГК». Основной задачей является сохранение доминирующих позиций на предприятиях ОАО «Волжская ТГК».

ОАО «Самарское ПРП» рассматривает как потенциальных потребителей услуг предприятия коммунальной энергетики Самарской области.

Потенциальными потребителями услуг ОАО «Самарское ПРП» являются предприятия отраслей «Нефтеперерабатывающая промышленность», «Химическая и нефтехимическая промышленность».

Наиболее крупными предприятиями нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности на территории Самарской области являются:

- ОАО НК «Роснефть»
- Нефтегорский газоперерабатывающий завод
- Самарский завод «Химмаш»
- ОАО «Куйбышевазот»;
- ОАО «Тольяттиазот»;
- ЗАО «Новокуйбышевский НХК»
- ОАО СМЗ «Алкоа»

Основными конкурентами ОАО «Самарское ПРП» на выполнение ремонтных работ являются:

1. ОАО «Гидроэлектромонтаж», специализирующееся на оказании ремонтных услуг линий электропередач, кабельных линий, устройств релейной защиты. Имеет ремонтную базу в г. Тольятти. Обладает квалифицированным персоналом и способен выполнять ремонтные работы на всей территории Самарской области.
2. ООО «Энергоремонт», образованное на базе участка ПРП на Самарской ТЭЦ. Выполняет ремонтные работы вспомогательного оборудования котельных цехов Самарской ТЭЦ, Центральной отопительной котельной г. Самара и Привокзальной отопительной котельной г. Самара.
3. ЗАО «Котельщик», образованное на базе участка ПРП на Тольяттинской ТЭЦ. Выполняет работы по ремонту вспомогательного оборудования котельного цеха Тольяттинской ТЭЦ.

Рассматривая текущую деятельность ОАО «Самарское ПРП» можно отметить как сильные, так и слабые его стороны. Можно отметить, что наиболее значимые сильные стороны ОАО «Самарского ПРП» определяются его производственно-технологической компетентностью, которая складывается из квалификации, опыта в выполнении определенного вида работ. Слабые стороны связаны с износом части основных фондов.

Таблица 3. Сильные и слабые стороны ОАО «Самарское ПРП»

№ п/п	Сильные стороны	Слабые стороны
1	Наличие развитой производственно-технической базы	Износ части основного оборудования
2	Наличие квалифицированного персонала.	Высокая стоимость услуг
3	Мобильность персонала.	Снижении квалификации и численности персонала
4	Наличие ремонтной базы	Зависимость от объема финансирования ОАО «ВоТГК» ремонтных работ.
5	Возможность проведения ремонтных работ любой сложности.	
6	Возможность проведения комплексного ремонта оборудования.	
7	Практическое знание оборудования энергосистемы персоналом.	
8	Гарантия качества выполняемых работ.	
9	Возможность организации ремонтного обслуживания оборудования ТЭС.	
10	Возможность незамедлительного начала выполнения ремонтных работ в случае возникновения аварийной ситуации.	
11	Финансовая устойчивость.	

3. Корпоративное управление

3.1 Принципы и документы.

Общество стремится к увеличению прибыли при стабильном росте доверия акционеров и возможных инвесторов. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФКЦБ России, обеспечивая таким образом защиту прав акционеров и инвесторов.

Общество неуклонно стремится к соблюдению основных принципов корпоративного поведения, зафиксированных в Кодексе корпоративного поведения, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г., а именно: всем акционерам Общества, независимо от их доли, обеспечены условия управлять Обществом через участие в общих собраниях, получать дивиденды, а также полную и достоверную информацию об Обществе. Совет директоров, избранный акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования, осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества; исполнительный орган обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом Общества и подотчетен Совету директоров и акционерам Общества; обеспечивается контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, благодаря деятельности службы внешнего аудитора Общества, избранного общим собранием акционеров.

3.2. Органы управления и контроля.

3.2.1. Общее собрание акционеров.

В отчетном 2011 году состоялось одно общее собрание акционеров – годовое общее собрание акционеров по итогам 2011года от 29.06.2011 года. Были приняты обязательные решения: утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, распределена прибыль, избран новый состав Совета директоров и ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества. Устав Общества в новой редакции утвержден не был.

3.2.2. Совет директоров

В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров входит 5 человек.

Состав совета директоров (Наблюдательный совет) Общества:

Протокол внеочередного собрания акционеров от 07.12.2010 г.

Избраны члены Совета директоров:

Зенин Дмитрий Николаевич – генеральный директор ЗАО «Центр профессионального управления»;

Селезнев Дмитрий Олегович – руководитель международно-правового департамента ЗАО «Центр профессионального управления»;

Симонов Федор Павлович – юрист по корпоративным вопросам ЗАО «УК «ЭСС»;

Сорокин Евгений Владимирович – Генеральный директор ОАО «Самарское ПРП»;

Тарасов Андрей Александрович – Заместитель генерального директора ЗАО «УК «ЭСС» по безопасности

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ – Зенин Д.Н.

Протокол годового собрания акционеров Общества от 29.06.2011 г.:

Избраны члены Совета директоров:

Иванова Ольга Борисовна

Белов Сергей Борисович

Туров Виталий Александрович

Королев Виталий Александрович

Сорокин Дмитрий Олегович

3.2.3. Исполнительные органы общества

3.2.3.1. Единоличный исполнительный орган Общества.

Решением Общего собрания акционеров Общества с 01.01.2011 года полномочия единоличного исполнительного органа Общества были переданы управляющей организации –

Закрытому акционерному обществу «Управляющая компания «Энергостройсервис» (протокол от 30.12.2010 года).

ОРГН 1097746790107

ИНН 7702721214

Место нахождения: 129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 29

Генеральный директор – Колокольцев Александр Александрович

3.2.4. Общий размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества

Критерии определения и размер вознаграждения лиц, являющихся членами Совета директоров Общества, определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Самарское ПРП» вознаграждений и компенсаций. В 2011г. вознаграждение членам Совета директоров Общества не выплачивалось.

Члены Совета директоров Общества, управляющая организация не являлись владельцами акций Общества в течение отчетного года.

3.2.5. Ревизионная комиссия Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества Общим собранием акционеров в соответствии с Уставом общества избрана ревизионная комиссия (протокол Общего собрания акционеров от 29.06.2011 года). В состав ревизионной комиссии входят:

Байниязов Игорь Анатольевич

Золотайко Дмитрий Александрович

Кузнецова Татьяна Александровна

4. Производственная деятельность.

Таблица. Основные показатели ОАО «Самарское ПРП» в 2011г.

Вид деятельности	Объемы по данному виду за 2010 год	Объемы по данному виду за 2011 год	Отклонение	
			абс.	%
Капитальный и средний ремонт	713 386	736 954	23 568	3.3
%	10	22		
Техпервооружение, реконструкция, новое строительство	641 123	245 444	-395 679	-61.7
%	9	7		
РМО	42 276	31 865	-10 411	-24.6
%	0,57	1		
Ремонтная база	31 662	17 732	-13 930	-44
%	0,43	1		

Инвестиционные проекты	5 810 075	2 165 643	-3 644 432	-62.7
в т.ч. оборудование	4 635 808	704 852	- 930 956	-84.8
в т.ч. СМР	1 174 267	1 460 791	286 524	24.4
%	79	66		
Услуги на сторону	60 539	17 108	-43 431	-71.7
%	0,82	1		
Прочая деятельность	96 586	68 978	-27 608	-28.6
%	1,31	2		
Итого	7 395 647	3 283 724	-4 111 923	-56.2

В 2011г. ОАО «Самарское ПРП» выполнило работ на сумму 3 283 724 тыс.руб., в т.ч. поставка оборудования на сумму 704 852 тыс.руб., что составило -56,2 % к показателям 2010г. Наблюдается увеличение объемов работ по Капитальному и среднему ремонту на – 3,3%, уменьшение объемов работ по Техпервооружению и реконструкции на -61,7%, увеличение объемов работ по СМР инвестиционных проектов на 24,4%.

На диаграмме ниже представлены доли выполненных работ по основным видам деятельности в общих объемах, и график основных видов деятельности в сопоставлении 2011г. и 2010г.

Диаграмма. Выполненные работы ОАО "Самарское ПРП" за 2011 г.

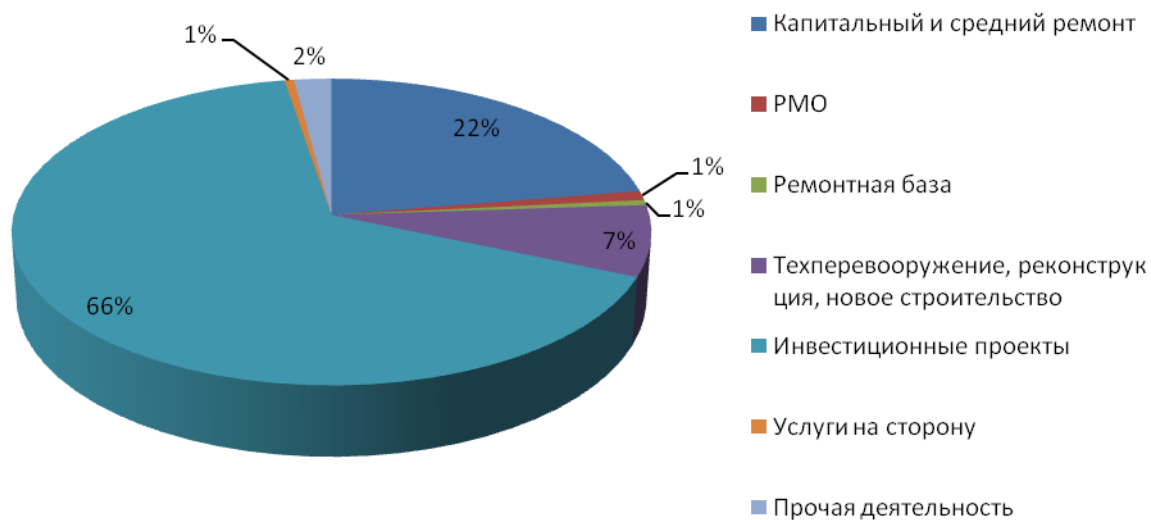
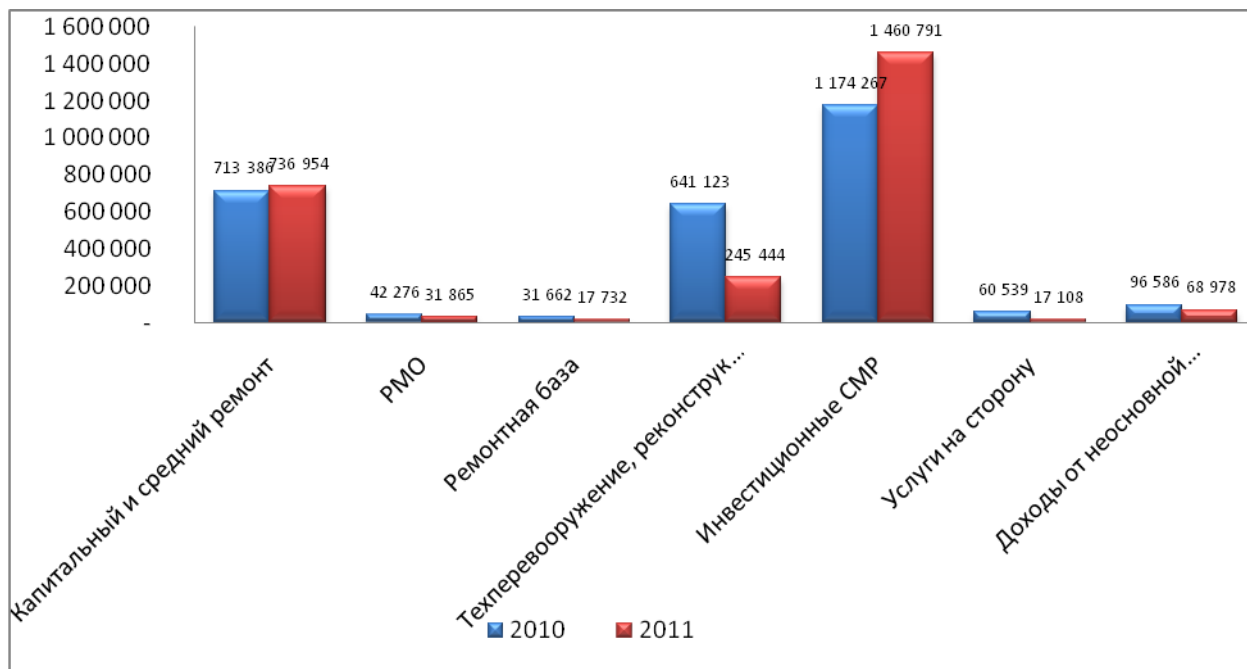


График. Объемы выполненных работ ОАО "Самарское ПРП" в 2010-2011гг.,



тыс.ру

б.

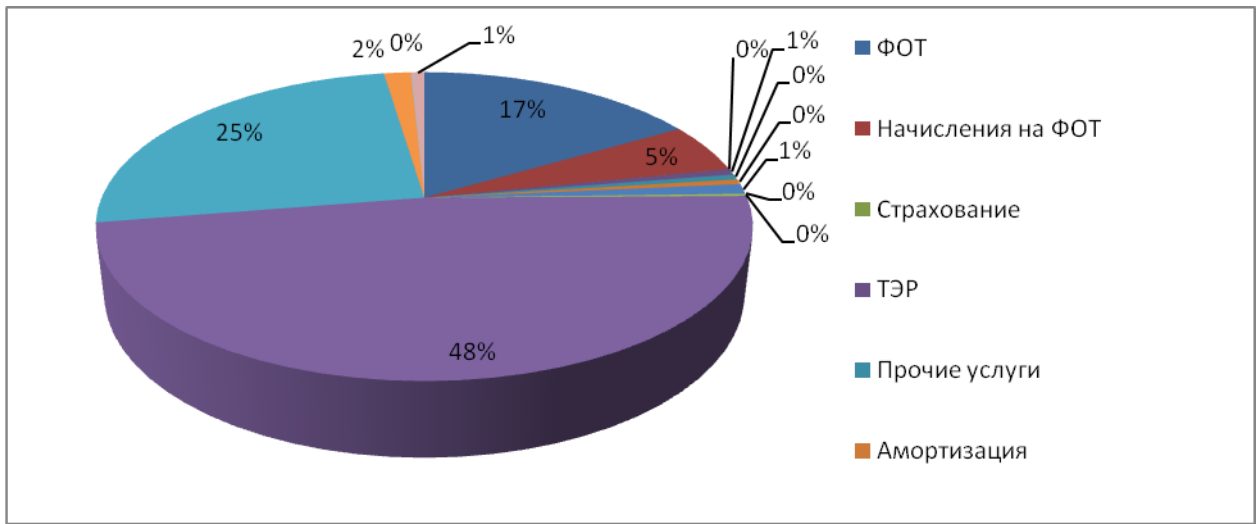
70,25% объемов работ, произведенных ОАО «Самарское ПРП» в 2011г., предоставлены ОАО «ВоТГК» (2 306 953 тыс.руб.), 26,96% выполнено для ЗАО «УК» «ЭСС» (885 414 тыс.руб.) 0,16% выполнено для ОАО «ВоМРК», 0,5% для сторонних заказчиков и прочая деятельность 2,1%.

№	Наименование показателя	2011 год
		Всего
	Выручка от реализации - всего	3 283 724
1	ЗАО "УК "ЭСС"	885 414
1.1	услуги по ремонту	740 512
1.2	работы по техперевооружению	144 902
2	ОАО "ВоТГК"	2 306 953
2.1	услуги по ремонту	40 767
2.2	работы по техперевооружению	100 543
2.3	инвестиционные проекты	2 165 643
	<i>в.т.ч оборудование</i>	397 425
3	ОАО "ВоМРК"	5 272
3.1	работы по ремонту	5 272
5	Услуги (работы) на сторону	17 108
6	Прочая деятельность	68 977

Таблица. Основные показатели финансовой деятельности ОАО "Самарское ПРП" за 2010 – 2011гг.

№	Статья затрат	Показатели		Отклонение	
		2010г.	2011г.	Сумма	%
	Затраты на реализацию	7 105 225	3 339 896		
2.1.	Затраты на производство	7 105 225	3 339 896		
1	ГСМ	6 741	7 735		
2	Расходы на сырье и материалы	4 787 071	841 519		
2.1.	материалы, оборудование	4 766 813	704 852		
2.2.	ремонт для собственных нужд	1 301			
2.3.	материалы по ОТ и ТБ	4 533	4 626		
2.4.	прочие материалы - всего, в т.ч.	14 424	132 041		
3.	ФОТ	470 137	553 942		
4.	Отчисления с ФОТ и обязат. страх. от несч. случ.	112 582	174 238		
5.	Услуги производственного характера	1 592 091	1 590 307		
6.	Прочие услуги	34 692	18 736		
7.	Налоги - всего, в т.ч.	1 802	2 571		
7.1.	Налог на землю	1 252	939		
7.2.	Аренда земли	-	-		
7.3.	Транспортный налог	344	346		
7.4.	Экологические платежи	140	46		
7.5.	Налог на имущество	-	962		
7.6.	Прочие налоги и сборы	66	278		
8.	Амортизация	23 338	18 020		
9.	Резервы	-	-		
10.	Расходы будущих периодов	-	-		
11.	Энергия -всего, в т.ч.	19 120	20 740		
11.1.	Электроэнергия	11 009	12 552		
11.2.	Теплоэнергия	8 111	8 188		
12.	Страхование	3 732	128		
13.	Аренда основных средств	25 095	34 943		
14.	Прочие затраты	28 824	77 017		
3.	Валовая прибыль	290 423	-56 172		

Диаграмма. Структура затрат ОАО "Самарское ПРП" за 2011 г.



Анализ ремонтной кампании 2010 года.

В 2009 году ОАО "Самарское ПРП" провело следующие ремонты:

- турбин: 8 капитальных, замена турбоагрегата 1, 5 средних, текущих расширенных 3, 66 текущих.
- котлов: 8 капитальных, 2 средних, 8 расширенных текущих, 140 текущих; генераторов :5 капитальных,16 текущих
- силовых трансформаторов 1000-63000 кВА-28шт.
- силовых трансформаторов со сменой обмоток от 63 кВА до 1000 кВА-97 шт
- электродвигателей и сварочных трансформаторов:
- с заменой обмоток-241 шт.
- без смены обмоток-377 шт
- Впервые была выполнено монтаж и наладка нижнего уровня полномасштабной АСУ ТП турбогенератора ст.№1 Сам.ГРЭС.
- Монтаж расходомеров «PROSONIC» на ТФУ ТоТЭЦ.

ОАО "Самарское ПРП" продолжило расширять рынок оказываемых услуг предприятиям, не входящим в структуру ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "МРСК-Волга".

Услуги по отливке изделий, изготовлению запасных частей и изделий, ремонту электрооборудования и запасных частей оказаны следующим предприятиям:

- ООО "Горремстройбыт";
- ОАО "СМЗ";
- "Триестехно";
- "Плазменные технологии";
- "Ремтепло";
- ЗАО "Самара-нафта";
- "Спецпроект";
- ООО "Трансстройсервис";
- ОАО "МРСК";
- ООО "Связьстройсервис";
- ООО "Металласбытцентр";
- ООО "Кротовский кирпичный завод";
- ООО "Зевсэнерго";
- "Стройтехсервис";
- "Кутулук" МРСК «Волга»;
- "Dntk";
- "Метамаксстандарт";
- ЗАО "Самараспецремкомплект";

- Завод "Прогресс";
- Саратовская ГРЭС;
- "Волготепломонтаж";
- МуП "Жилкомхоз";
- ЗАО з-д КВОиТ;
- ОАО "Оренбургэнергоремонт";
- ЗАО "Котельщик";

3.6 Недостатки ремонтной кампании.

1) Неравномерное распределение объёмов ремонтных работ в течение года. Пик ремонтов приходится на май–сентябрь, так как в этот период начинается ремонт теплосети на станциях.

2) Выполнение аварийных и внеплановых работ не выгодно, так как требуют в основном, вызов персонала ОАО "Самарское ПРП" в нерабочее время и выходные дни, что приводит к увеличению затрат по заработной плате (оплата ночных, выходных). При этом в реестре затрат затраты на аварийные и внеплановые работы не предусмотрены.

3) На протяжении всей ремонтной кампании ощущалась существенная нехватка квалифицированного персонала по специальностям: электрогазосварщик–паспортист, газорезчик, эл.слесарей по ремонту турбогенераторов,. Не было притока молодых квалифицированных кадров.

4) Недостаточная укомплектованность цехов оборудованием, необходимым для проведения ремонтных работ.

5) Отсутствие балансировочного станка на базе ЭРЦ увеличивает сроки ремонта эл.двигателей.

5. Экономика и финансы.

Пояснительная записка к бюджету движения денежных средств за 2011 год.

Утверждение БДДС на 2011г. не проводилось, планирование БДДС происходило в соответствии с утвержденным БДР, использовалось скользящее планирование, с ежемесячными корректировками.

В целях максимально эффективного использования **свободных денежных средств** оставшихся на конец каждого операционного дня, размещались на депозит. **Остаток денежных средств на 31 декабря 2011** года составил сумму 251 млн.руб.

Наименование статей БДДС	2011 год							
	Задолженность на начало периода		Возникновение обязательств за период		ИТОГО платежи за период		Задолженность на конец периода	
	Дебет	Кредит	Итого сумма	в т.ч. за счет аванса	Итого сумма	в т.ч. аванс тыс.руб.	Дебет	Кредит
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ								
Поступление Денежных Средств	3 444 255	473 780	4 298 855	379 169	5 186 827	886 211	2 856 192	669 682
Поступления от основных видов деятельности	3 444 255	473 780	4 296 881	379 169	5 107 463	886 211	2 855 205	669 682
По договорам ТПИР	215 892	3 866	271 988	161 065	306 002	161 065	181 778	3 766
По договорам ремонтных работ	8 683	0	998 444	139 159	973 620	150 181	59 551	0
Долгосрочные проекты	3 157 945	398 042	2 939 658	379 169	3 770 156	573 695	2 521 973	592 568
% за Генподряд	28 523	0	66 136	0	41 832	0	52 564	263
Услуги на сторону	33 212	71 872	20 654	0	15 853	1 269	39 339	73 085
Поступления от неосновных видов деятельности	0	0	80 337	0	79 364	0	987	0
Использование Денежных Средств	305 909	734 663	4 113 249	#####	4 357 449	799 818	36 602	221 156
Выплаты персоналу	0	44 524	515 728	128 932	576 127	108 639	36 167	20 293
Социальные отчисления	1 281	10 945	166 970	641	163 588	0	640	13 686
% за Генподряд	0	10 775	18 634	0	0	0	0	29 408
Материалы, комплектующие и покупные полуфабрикаты	100 976	110 580	1 005 650	759 898	1 170 583	346 327	159 365	0
ТЭР	0	3 045	23 951	0	25 515	232	350	1 594
ГСМ	0	0	5 203	0	4 722	0	269	212
Арендная плата	0	0	33 971	0	19 034	0	1 014	13 923
Лизинговые платежи	0	0	402	0	338	0	0	65
Страхование	0	2 150	2 995	0	13 222	0	8 077	0
Командировочные расходы	1 267	0	18 235	0	25 154	0	5 652	0
Обучение, повышение квалификации	0	61	1 792	0	2 249	0	396	0
Возведение временных сооружений	0	0	13 794	0	208	0	0	13 586
Субподрядные работы в т.ч.	16 744	223 807	1 722 890	179 654	1 911 638	344 619	182 582	199 153
Пусконаладочные работы	0	0	164	0	164	0	0	0
Услуги сторонних организаций	3 526	10 666	100 317	0	67 155	0	3 785	43 569
Налоги, сборы, платежи	181 853	316 055	452 045	0	337 211	0	181 853	430 889
ТМЦ до 40 тыс. руб.	0	0	2 008	0	2 008	0	0	0
Охрана	87	1 069	6 840	0	9 555	0	1 558	0
Соцпрограмма	0	0	929	0	0	0	0	929
Услуги управляющей компании	0	0	700	0	0	0	0	700
Агентские услуги	0	0	206	0	206	0	0	0
Реклама и маркетинг	0	0	101	0	50	0	26	26
Программное обеспечение	0	0	4 290	0	2 805	0	0	1 485
Бухгалтерское обслуживание	0	0	3 146	0	0	0	0	3 146
Банковское обслуживание	174	145	1 790	0	1 786	0	174	149
Ведение реестра акционеров	0	0	26	0	26	0	0	0
Юридическое обслуживание	0	0	4	0	4	0	0	0
Нотариальные расходы	0	0	4	0	4	0	0	0
Расходы на аудит	0	250	3 316	0	3 256	0	0	310
Мебель (основные средства)	0	0	0	0	0	0	0	0
Компьютерная техника и оргтехника (основные средства)	0	0	143	0	143	0	0	0
ИТ обслуживание	0	67	506	0	469	0	0	104
Расходы на телекоммуникацию и связь	0	174	2 333	0	3 115	0	608	0
Содержание ТС	0	42	6 896	0	6 904	0	0	33
Расходы по патентам, лицензиям и сертификации	0	0	709	0	7	0	0	702
Представительские расходы	0	0	46	0	3	0	0	43

Коммунальные платежи	0	308	697	0	1 548	0	542	0
Почтовые и курьерские услуги	0	0	182	0	85	0	0	97
Канцелярские расходы	0	0	485	0	542	0	57	0
Литература и периодические издания	0	0	166	0	157	0	0	9
Прочие общезаяственные расходы	0	0	13	0	388	0	375	0
Штрафы, пени, неустойки	0	0	119	0	272	0	153	0
Прочие выплаты по операционной деятельности	0	0	7 210	0	7 210	0	0	0
Чистый денежный поток от операционной деятельности	3 750 164	1 208 442	185 605	-789 956	829 378	86 392	3 017 565	-110 015

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Поступление Денежных Средств	0	0	240 488	0	240 143	0	345	0
Поступления от реализации основных средств	0	0	208	0	0	0	208	0
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	0	0	240 280	0	240 143	0	137	0
Использование Денежных Средств	0	5 084	219 751	0	215 132	20	20	9 723
Приобретение основных средств	0	0	6 087	0	5 105	20	20	1 002
Приобретение НМА	0	0	3 493	0	0	0	0	3 493
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	0	5 084	210 171	0	210 027	0	0	5 228
Чистый денежный поток от инвестиционной деятельности	0	5 084	20 737	0	25 011	-20	365	9 723

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Поступление Денежных Средств	133 763	0	3 176 769	0	3 243 982	0	208 308	141 759
Кредиты	8 568	0	81 580	0	8 568	0	81 580	0
Займы	21 645	0	0	0	0	0	21 645	0
Возврат с депозита	103 550	0	1 114 453	0	1 114 454	0	103 550	0
Проценты полученные	0	0	2 116	0	582	0	1 534	0
Прочие финансовые поступления	0	0	1 978 619	0	2 120 378	0	0	141 759
Использование Денежных Средств	0	2 608 551	3 120 521	0	3 927 281	0	140 092	1 941 884
Кредиты	0	2 590 765	0	0	652 877	0	0	1 937 888
Размещение средств на депозит	0	0	1 114 442	0	1 114 442	0	0	0
Аккредитивы	0	8 271	10 402	0	18 674	0	0	0
Проценты к уплате	0	9 515	88 891	0	94 410	0	0	3 996
Прочие выплаты по финансовой деятельности	0	0	1 906 786	0	2 046 878	0	140 092	0
Чистый денежный поток от финансовой деятельности	133 763	2 608 551	56 248	0	-683 299	0	348 400	2 083 642
ДС и их эквиваленты на начало периода					80 162			
Чистый денежный поток					171 090			
ДС и их эквиваленты на конец периода					251 252			

6. Ценные бумаги и акционерный капитал

Сведения о ценных бумагах.

Уставный капитал – 116 000 000 (сто шестнадцать миллионов) рублей.

Сведения о количестве, типе и номинале выпущенных акций: Обществом размещены акции обыкновенные именные номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая в количестве 116 000 (сто шестнадцать тысяч) штук на общую сумму по номинальной стоимости 116 000 000 (сто шестнадцать миллионов) рублей.

Сведения о государственной регистрации выпуска акций: На основании распоряжения Самарского регионального отделения ФКЦБ России №04-11052/1 от 30.09.04 г. осуществлена государственная регистрация выпуска ценных бумаг, обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 116 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей (государственный регистрационный №1-01-02895-Е).

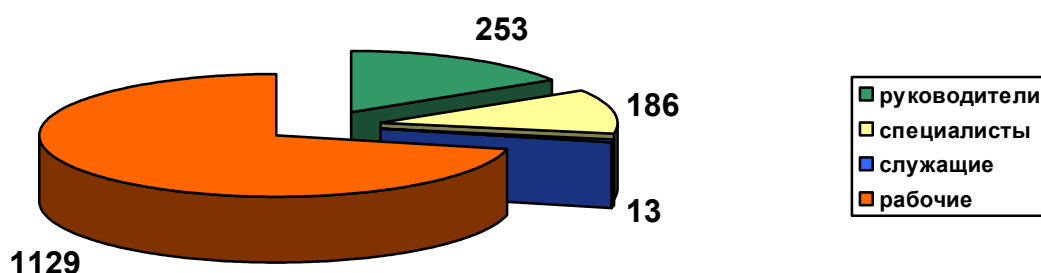
7. Финансовая отчетность Общества

8. Кадровая и социальная политика

Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» по состоянию на 1 января 2011 года составляет **1581 человек**, из них

- руководителей всех категории - 253 чел.
- специалистов - 186 чел.
- служащих - 13 чел.
- рабочих - 1129 чел.

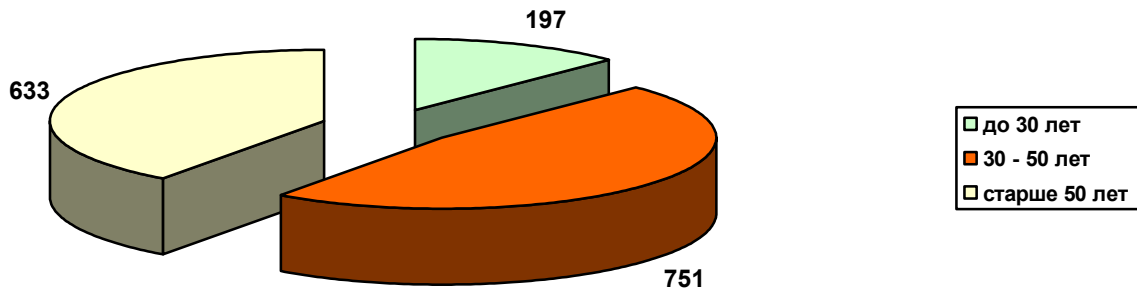


Возрастной состав работников

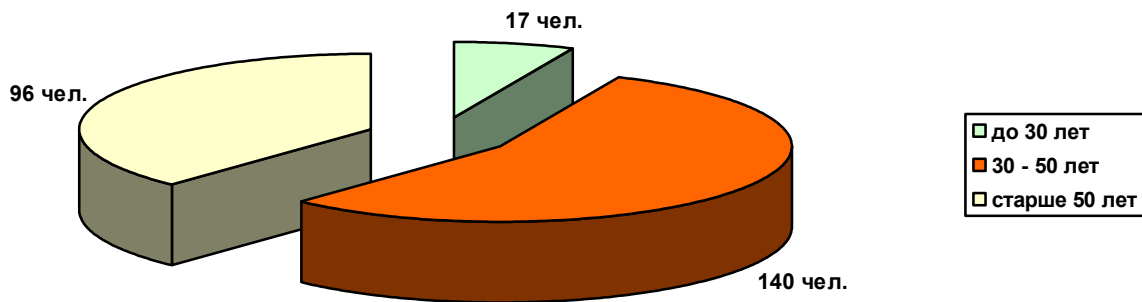
12,5 % работников ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» - в возрасте до 30 лет, **47,5 %** - в возрасте от 30 до 50 лет, **40 %** - в возрасте старше 50 лет.

Категории	до 30 лет	от 30 до 50 лет	старше 50 лет
Руководители	17	140	96
Специалисты	56	70	60
Рабочие	122	535	472
Служащие	2	6	5
Всего	197	751	633

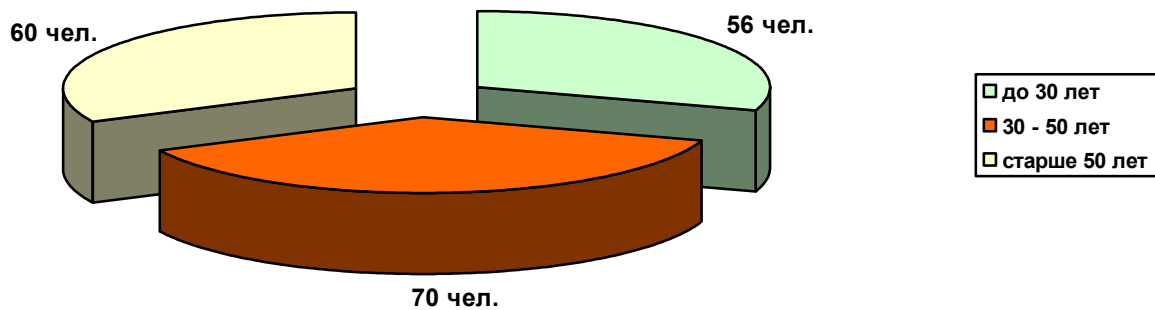
возрастной состав всех работников



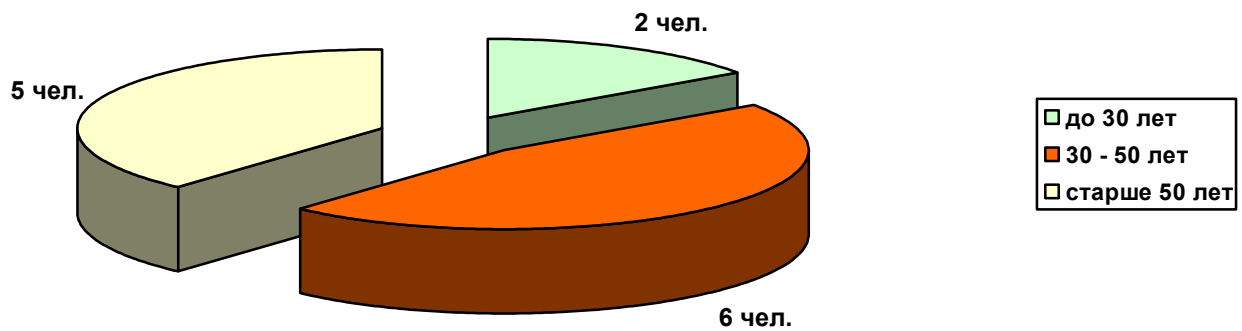
возрастной состав руководителей



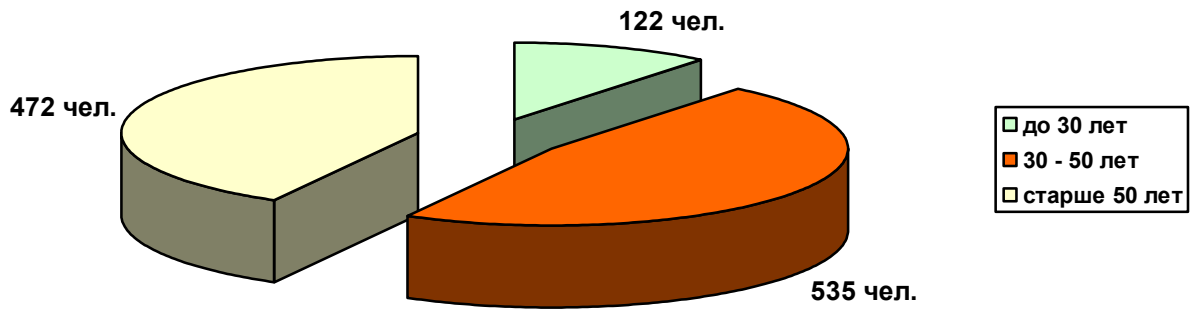
возрастной состав специалистов



возрастной состав служащих



возрастной состав рабочих



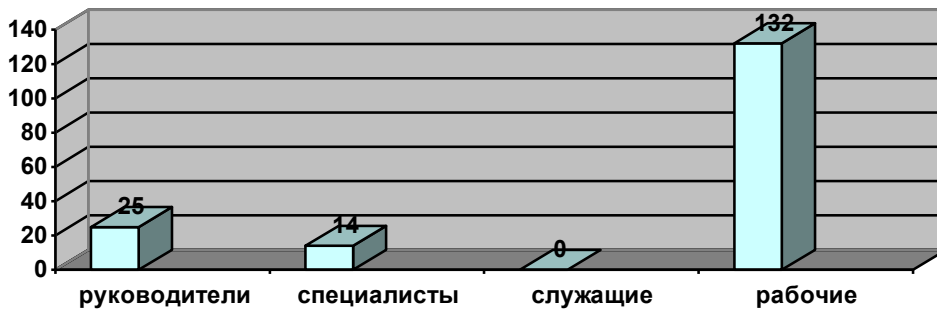
Текучесть кадров.

Число уволенных в 2010 году составило **171** человек: рабочих – 132, руководителей - 25, специалистов – 14.

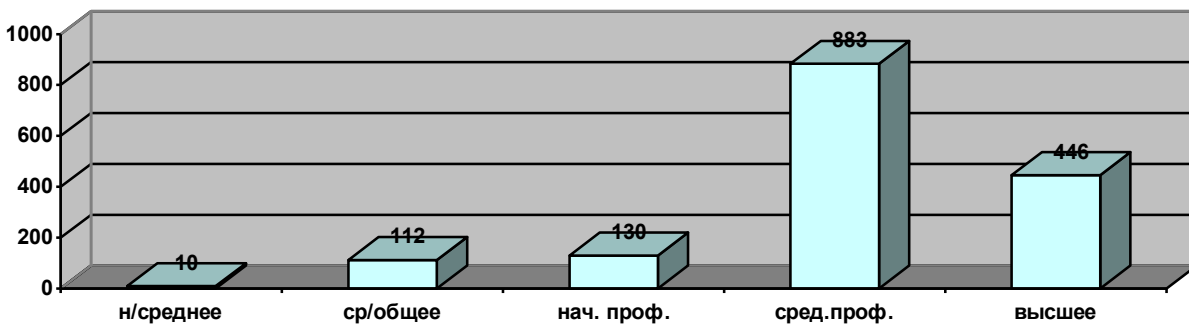
Текучесть кадров в целом по ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» в 2010 году составила **10,8 %**.

Основными причинами текучесть кадров в ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие» является: тяжелые условия труда, низкая зарплата.

текучесть кадров в %



На сегодняшний день на предприятии работает 1459 человек с высшим и средним специальным образованием, что составляет **92,3 %** от общей численности.



Качественный состав работников.

Образование	Численность 2011г.	Удельный вес 2011г. %
Руководители:		
Высшее	188	74,3
Среднее профессиональное	65	25,7
Всего	253	100
Специалисты		
Высшее	152	81,7
Среднее профессиональное	34	12,3
Всего	186	100
Рабочие		
Высшее	104	9,2
Неполное среднее	10	0,9
Среднее общее	112	9,9
Начальное профессиональное	130	11,5
Среднее профессиональное	773	68,5
Всего	1129	100
Служащие		
Высшее	2	15,4
Среднее профессиональное	11	84,6
Всего	13	100

Более половины руководителей предприятия (73,4%) и более половины специалистов (81,7%) имеют высшее образование.

Одним из главных условий надежной и бесперебойной работы предприятия является его обеспеченность высококвалифицированными специалистами.

Обучение персонала.

В соответствии с Правилами организации работы с персоналом на предприятии проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью на основании заявок структурных подразделений заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов с институтами повышения квалификации (ПЭИПК, Новосибирский, Челябинский филиалы ПЭИПК, ИПК Госслужбы).

На базе НОУ УЦ «Самара», Самарского областного УКК, УКК «Профессионал», НОУ ЦДО «Промэнергобезопасность» осуществляется подготовка, повышение квалификации, переподготовка, обучение второй профессии рабочих с отрывом от производства.

Показатели	Обучено в 2011 году, чел.
Обучение вторым профессиям (рабочих)	35
Переаттестация по промышленной безопасности ИТР	391
Повышение квалификации ИТР	19
Всего:	445
Затраты на обучение (тыс. руб.)	2 240,120

Численность

Среднесписочная численность ОАО «Самарское ПРП» за 2011 год составила 1733 чел..

За 2011 год уменьшение количества занятых на предприятии за счет увольнения работников:

- в связи с сокращением численности – 10 человек,
- по собственному желанию - 107 человек,
- за счет увольнения на пенсию - 15 человека.

Сравнительная характеристика среднесписочной численности персонала ОАО «Самарское ПРП» за 2011 год относительно 2010 года приведена в нижеследующей таблице:

Подразделения	Численность		отношение 2010г. к 2009г.	
	2009г.	2010г.	абсол.	%
Самарский регион	1 440	1 307	-133	-9,2
филиал в г.Ульяновске	293	250	-43	-14,7
Всего по предприятию	1 733	1 557	-176	-10,2

Отчет по статьям доходов за 2011 год

Статья доходов или расходов	сумма, тыс.руб.
Совокупные расходы на персонал	586 907
ФОТ без ЕСН, тыс.руб.	470 426
Постоянная часть ФОТ (должностной оклад, тарифная ставка)	153 551
Доплаты и надбавки (выслуга, ВУТ, совмещение, гостайна и др.; переработка, замещение, ночные, и др.)	79 968
Текущее/ежемесячное премирование	168 632
Ежеквартальное/полугодовое премирование	974
Годовое премирование	
Единовременное премирование (в т.ч. за особо-важные задания, ОЗМ/ОЗП)	62 983
Оплата по среднему заработку	

Районный коэффициент	
Северная надбавка	
Компенсационные выплаты при увольнении	
Оплата проезда к месту отдыха	
ФОТ непроизводственного персонала	197
ФОТ несписочного персонала (внешние совместители, работники по договорам, выплаты за участие в орг.управл. СД, РК и др.)	4 121
ЕСН	112 582
Компенсации, льготы и иные выплаты работникам	3 556
Материальная помощь оказанная	494
Единовременные выплаты к отпуску	
Компенсация расходов на приобретение путевок	
Единовременные выплаты к праздничным (юбилейным) датам	1 241
Затраты на новогодние подарки	
Компенсации, гарантии и льготы (компенсационные выплаты, возмещение за д/сады и др.)	1 821
Компенсации, льготы и иные выплаты пенсионерам и неработающим	343
Компенсации, льготы и иные выплаты неработающим	343
Компенсации, льготы и иные выплаты пенсионерам	
Выплаты фондам	-
Добровольное медицинское страхование	
Добровольное страхование жизни работников	
Добровольное личное страхование работников на случай наступления смерти или утраты трудоспособности	
Членские взносы в РАЭЛ	
Отчисления Профсоюзам	
Негосударственное пенсионное обеспечение	
Затраты на развитие персонала	
Подбор персонала и корпоративные мероприятия	-
Подбор персонала, в т.ч.	-
Расходы на корпоративные мероприятия	-
Прочие расходы на персонал (оплата матерям по постановлению №1206, др.)	
Среднесписочная численность персонала	1 557
Производственно-промышленный персонал	1 556
Руководители	248
Специалисты и служащие	160
Рабочие	1 148
Непроизводственный персонал	1
Персонал несписочного состава (с учетом внешних совместителей)	26

9. Перспектива развития общества

Направления развития.

1. Изучение рынка ремонтных услуг и формирование «портфеля заказов» по изготовлению запасных частей и ремонтных услуг равномерно в течение года.
2. Приобретение и внедрение аппаратов по визуально-телевизионному контролю осевого канала турбин.
3. Приобретение и внедрение малогабаритных приборов для контроля марочного состава материалов и сварных швов на объектах ПГУ-ТЭЦ 200.
4. Приобретение и внедрение установки по вакуумному контролю сплошности сварных швов на объектах ПГУ-ТЭЦ 200.
5. Приобретение и внедрение 5-ти сварочных аппаратов ДС-200 нового поколения по аргодуговой сварке объектов ПГУ-ТЭЦ 200.
6. Обучение и аттестация 20-ти сварщиков по аргодуговой сварке аустенитных сталей на объектах ПГУ-ТЭЦ 200.
7. Выполнение производственной аттестации технологий сварки импортных сталей для объектов ПГУ-ТЭЦ 200.
8. Проведение аккредитации лаборатории НК в системе промышленной безопасности.
9. Получение лицензии на право проведения экспертизы промышленной безопасности объектов КО.
10. Аттестация одного специалиста отдела главного сварщика на международный сертификат по сварочному производству.
11. Приобретение нового оборудования на сумму –9030 тыс.руб.
12. Освоение шлифовки шеек роторов турбин с изготовлением приспособления.

10. Контактная информация

Полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество "Самарское производственно-ремонтное предприятие".

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Самарское ПРП"

ОГРН 1046300891330

ИНН/КПП 6319104894/631050001

Юридический адрес: 443052, Российская Федерация, г. Самара, улица Береговая, дом 11.

Фактический адрес: 443052, Российская Федерация, г. Самара, улица Береговая, дом 11.

Координаты общества:

- телефон/факс: (846) 955-25-30;

электронный адрес: [www. http://prp-energo.ru](http://prp-energo.ru)

Аудитор: