

Годовой отчет
ОАО «Самарское производственно-
ремонтное предприятие»
за 2013 год

Главный бухгалтер
ОАО «Самарское ПРП»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества

2.2 Положение в отрасли. Приоритетные направления деятельности Общества

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Принципы и документы

3.2. Органы управления и контроля

3.2.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

3.2.2. Совет директоров

3.2.3. Исполнительные органы Общества

3.2.3.1. Единоличный исполнительный орган Общества

3.2.4. Общий размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления

3.2.5. Ревизионная комиссия Общества

3.2.6. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (типы производственной деятельности, основные производственные показатели Общества, информация об использованных Обществом энергетических ресурсах)

5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

9. ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Введение.

Уважаемые акционеры!

2013 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.

Настоящий годовой отчет подготовлен с целью предоставления информации о деятельности Открытого акционерного общества «Самарское производственно – ремонтное предприятие» в 2013 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.

2. Информация об Обществе и его положение в отрасли.

2.1. История развития Общества.

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

Основой экономики Самарской области 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.

ОАО «Самарское ПРП», имеет статус юридического лица, действует на основании Устава. Предприятие расположено по адресу: г. Самара, ул. Береговая, 11, на территории производственного предприятия Безымянская ТЭЦ Самарского филиала ОАО «Волжская ТГК».

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 31.12.1953 г. 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 ПРП».

2006 г. – 20.10.2006 г. решением Совета директоров (Протокол № 3) создан Ульяновский филиал ОАО «Самарское ПРП» 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.).

2009 г. - созданы Котельно-ремонтный, Турбинно-ремонтный цеха, Дирекция строительства по реализации проекта «Сызранская ТЭЦ. Строительство ПГУ ТЭЦ-200» (приказ № 156 от 16.02.09) на основании решения Совета директоров (протокол № 35 от 02.04.2009 г.).

2011 г. - создана с 01.01.2011 Дирекция строительства по реализации проекта «Техническое перевооружение Новокуйбышевской ТЭЦ-1 с установкой ГТУ» (приказ № 2130 от 31.12.2010 г.);

2012 г. - ликвидирован филиал ОАО «Самарское ПРП» в г. Ульяновске (приказ № 110 от 03.02.2012 г.);

2013 г. - ликвидированы с 09.01.2013 участок ОАО «Самарское ПРП» на филиале ОАО «Волжская ТГК» Сам ГРЭС, участок на филиале ОАО «Волжская ТГК» НкТЭЦ-2, Дирекция строительства по реализации проекта «Сызранская ТЭЦ. Строительство ПГУ ТЭЦ-200», Дирекция строительства по реализации проекта «Техническое перевооружение Новокуйбышевской ТЭЦ-1 с установкой ГТУ по парогазовому циклу мощностью 200 МВт» (приказ № 1509 от 02.10.2012 г.).

На производственной площади предприятия (11 326,9 м²) расположены электроремонтный цех, цех ТАИ и ремонтная база, имеющая отделения: КВОИТ, слесарное, механическое, литейное, арматурное.

В составе ОАО «Самарское ПРП» имеется 6 участков, расположенных на Безымянской ТЭЦ, Самарской ТЭЦ, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Сызранской ТЭЦ, Тольяттинской ТЭЦ, ТЭЦ Волжского Автозавода.

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);
- ремонт и испытания электротехнического оборудования;
- ремонт приборов КИП и автоматики.

2.2. Положение в отрасли. Приоритетные направления деятельности Общества.

Приоритетными направлениями для ОАО «Самарское ПРП» являются следующие виды деятельности:

Таблица 1. Виды деятельности

№№ п /п.	Описание продукции и услуг	Основные характеристики
Ремонт тепломеханического оборудования		
1.	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 внутривибрабанных устройств; систем пылеприготовления; газового оборудования; золоуловителей и систем золошлакоудаления; газоходов и воздухопроводов, вращающихся механизмов (дутьевых вентиляторов, насосов, дымососов); обмуровки и изоляции, трубопроводов всех категорий
2.	Капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования и трубопроводов всех	Ремонт проточной части с балансировкой ротора, маслосистемы и системы регулирования, конденсаторов; водоводяных, пароводяных и прочих подогревателей; насосов; арматуры; изоляции (включая турбоагрегат), трубопроводов всех категорий

	категорий турбинных цехов	
3.	Капитальные, средние и текущие ремонты оборудования химических цехов.	Ремонт фильтров, декарбонизаторов, насосов, трубопроводов и т.п.
4.	Капитальные, средние, текущие и поузловые ремонты оборудования топливоподачи	Ремонт дробильного оборудования, транспортеров, приемных устройств
Заводской ремонт и изготовление		
5.	Заводской ремонт транспортабельного тепломеханического оборудования и отдельных узлов	Ремонт пароохладителей; арматуры высокого и низкого давления (предохранительной, запорной).
6.	Изготовление запасных частей и вспомогательного оборудования	Изготовление: поверхностей нагрева (экранов, пароперегревателей, водяных экономайзеров); коллекторов, пароохладителей, пароперепускных и водоопускных трубопроводов; стальной штамповарной арматуры диаметром Ду 50:-800мм; 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.; внутрибаранных устройств; кубов воздухоподогревателей; деталей вентиляционных систем; технологической оснастки, средств механизации, грузозахватных приспособлений и тары, заливка баббитом и обработка подшипников скольжения турбоагрегатов и насосов.
Ремонт электротехнического оборудования		
7.	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, тепловизионный контроль электрических присоединений распределительных устройств силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения до 220 кВ
8.	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		
9.	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		
10.	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		
11.	Наладка и испытания тепломеханического оборудования	Балансировка вращающихся механизмов, наладка систем регулирования турбоагрегатов, наладка схем автоматики и защиты.
Прочие работы и услуги		
12.	Контроль основного металла и сварных соединений	Контроль: визуальный, ультразвуковой, магнитно-порошковый; механические испытания, рентгенографический, капиллярный, измерение твердости, стилоскопирование (аттестованная лаборатория).
13.	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

14.	Капитальный ремонт тепловых сетей	Замена трубопроводов, арматуры компенсаторов, м/конструкций. Замена тепловой изоляции
-----	-----------------------------------	---

Перечень лицензий и разрешений ОАО "Самарское ПРП".

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

№	Наименование лицензии	Предназначение лицензии	Период действия	Дата начала	Дата окончания
1	Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №0080.6319104894-С-027-12082009-СВС-10-01063		Без ограничения	03.10.2012	
2	Лицензия на проведение экспертизы промышленной безопасности № ДЭ-00-012809		5 лет	23.06.2011	23.06.2016
3	Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля №52А132064		3 года	21.06.2013	21.06.2016
4	Свидетельство об аккредитации в качестве испытательной лаборатории №ИЛ/ЛНК-00169		3 года	29.04.2010	29.04.2013 в настоящее время не требуется
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	Лицензия на использование источников ионизирующего излучения №63.СЦ.06.002.Л.000127.10.06		5 лет	06.10.2011	07.10.2016
11	Свидетельство об аттестации технологий сварки № АЦСТ-74-00284		4 года	08.11.2013	08.11.2017
	Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений №3-Б/01190 от		Без ограничений	17.04.2013	

	17.04.13				
13	Разрешение о регистрации электролаборатории №089 от 29.07.2010 г.		Без ограничений	29.07.2010	
14	Разрешение на применение (элементы трубопроводов пара и горячей воды диаметром от 12 до 1500мм и толщиной стенки от 1,5 до 50мм №РРС 00-38852		5 лет	22.06.2010	22.06.2015
15	Санитарно-эпидемиологическое заключение о работе с источниками ионизирующего излучения № 63.СЦ.06.000.М.005223.12.10 от 29.12.2010 г.		5 лет	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.

Конкурентоспособность.

ОАО «Самарское ПРП» 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, металлоконструкции практически любой сложности.

Надежность, 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 ПРП». 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 техпереворужению» (2003 г.).

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

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» и привлечение новых заказчиков таких как: ОАО НК «Роснефть», ОАО «Приволжскнефтепровод», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «Генерирующая компания», ОАО «Башкирская Генерирующая Компания», ОАО «МРСК –Волга», ОАО «ФСК ЕЭС».

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, нефтехимической и металлургической промышленности на территории Самарской области являются:

- ОАО НК «Роснефть»
- ОАО «Приволжскнефтепровод»
- ОАО «Куйбышевазот»;
- ОАО «Тольяттиазот»;
- ОАО СМЗ «Алкоа»
- Нефтехимический холдинг «Санорс»

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. 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. 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, высокой стоимости услуг связанной с постоянными затратами.

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	Программа закупок ОАО «Волжская ТГК» составлена укрупнённой, т.е. нет возможности исключить не свойственные ОАО «Самарское ПРП» работы, кроме того, на момент торгов и подписания договора нет смет.
5	Возможность проведения ремонтных работ любой сложности.	Большая доля убыточных работ в ремонтной программе, как следствие, низкая заработанная плата и потеря квалифицированного персонала.
6	Возможность проведения комплексного ремонта оборудования.	Неравномерность загрузки персонала в течение года: I и IV кв. – избыток, II и III кв. – дефицит.
7	Практическое знание оборудования энергосистемы персоналом.	Нет оперативности в оплате материалов, более 2-х недель проходит согласование в программе «Казна».
8	Гарантия качества выполняемых работ.	Большая кредиторская задолженность отрицательно влияет на организацию субподряда на услуги (при необходимости) и приобретение материалов у поставщиков.
9	Возможность организации ремонтного обслуживания оборудования ТЭС.	Нет развития предприятия (оборудование, технологии).
10	Возможность незамедлительного начала выполнения ремонтных работ в случае возникновения аварийной ситуации.	
11	Финансовая неустойчивость.	

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/ФСФР 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.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения Обществом

№	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
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.
Совет директоров			
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	Не соблюдается	Комитет Совета директоров не сформирован

	и вознаграждениям)		
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	
Исполнительные органы			
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 соответствии 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	
Секретарь общества			
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	
Существенные корпоративные действия			
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
Раскрытие информации			
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	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
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 которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не соблюдается	
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	
Дивиденды			
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. Органы управления и контроля.

3.2.1. Общее собрание акционеров.

В отчетном 2013 году состоялось одно общее собрание акционеров – годовое общее собрание акционеров по итогам 2012 года от 30.06.2013 года. Были приняты обязательные решения: утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, распределена прибыль, избран новый состав Совета директоров и ревизионной комиссии, утвержден аудитор Общества. 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 соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров входит 5 человек.

Состав совета директоров Общества:

Протокол годового собрания акционеров Общества от 28.06.2012 г.:

Избраны члены Совета директоров:

Иванова Ольга Борисовна,

Симонов Федор Павлович,

Солдатов Евгений Геннадьевич,

Королев Виталий Александрович,

Палаткин Владимир Николаевич.

Протокол годового собрания акционеров Общества от 30.06.2013 г.:

Избраны члены Совета директоров:

Иванова Ольга Борисовна,

Симонов Федор Павлович,

Солдатов Евгений Геннадьевич,

Королев Виталий Александрович,

Палаткин Владимир Николаевич.

Иванова Ольга Борисовна

Год рождения: 1953

Сведения об образовании: Высшее. Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова, год окончания 1976г.

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	по н/вр	ЗАО "КЭС"	Зам.руководителя Управления учета активов и обеспечение корпоративных мероприятий

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

Симонов Федор Павлович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее.

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	Начальник отдела корпоративного управления

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

Солдатов Евгений Геннадьевич

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: Высшее.

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	Заместитель Генерального директора по финансам

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

Королев Виталий Александрович

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Самарский государственный университет», специальностью Юриспруденция, 2006

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	по н/вр	ЗАО «КЭС»	Начальник Самарского территориального корпоративного отдела

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

Палаткин Владимир Николаевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее, 1996-2001 гг. Московский университет потребительской кооперации

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/вр	ЗАО "КЭС"	Начальник Нижегородского территориального корпоративного отдела

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

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).

ОГРН 1097746790107; ИНН 7702721214;

Место нахождения: 143421, Московская обл., Красногорский р-н, 26 км автодороги «Балтия», комплекс ООО «ВегаЛайн», стр. 3.

С 01 марта 2013 года ЗАО «УК «Энергостройсервис» изменило наименование общества на Открытое акционерное общество «КЭС – Энергостройсервис».

Единоличный исполнительный орган управляющей организации:

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.

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО "КЭС - Энергостройсервис"	Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

Сделки с акциями Общества не совершались.

ФИО: Добров Сергей Вячеславович

Год рождения:

Образование: Высшее

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/вр	ОАО "КЭС - Энергостройсервис"	Генеральный директор

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

Сделки с акциями Общества не совершались.

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 2013 г. вознаграждение членам Совета директоров Общества не выплачивалось. Сумма вознаграждения, выплачиваемого управляющей организацией, определяется Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления № 1341 от 31 декабря 2010 года.

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 30.06.2013 года). В состав ревизионной комиссии входят:

Байниязов Игорь Анатольевич,

Васнина Лариса Францевна.

Данилова Вероника Валерьевна.

В 2013 г. вознаграждение членам Ревизионной комиссии не выплачивалось.

Байниязов Игорь Анатольевич

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: Высшее.

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	по н.в.	ОАО "КЭС- Энергостройсервис"	Главный финансовый аналитик

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Сделки с акциями Общества не совершались

Васнина Лариса Францевна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее, Московский инженерно-физический институт (Технический университет)

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2011	по н/вр	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	Главный финансовый аналитик

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Сделки с акциями Общества не совершались

Данилова Вероника Валерьевна

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: Академия бюджета и казначейства при Министерстве финансов РФ.

Гражданство: Россия

Занимаемая должность на момент избрания:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО "КЭС-Энергостройсервис"	Руководитель отдела Казначейства ЗАО «УК»ЭСС»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Сделки с акциями Общества не совершались

4. Производственная деятельность.

Таблица. Основные показатели ОАО «Самарское ПРП» в 2013 г.

Было выполнено:

КОТЁЛ		
Капитальный ремонт	Средний ремонт	Текущий ремонт
2	10	76

ТУРБИНА		
Капитальный ремонт	Средний ремонт	Текущий ремонт
5	5	48

5. Экономика и финансы.

Таблица. Основные показатели ОАО «Самарское ПРП» в 2013 г.

Вид деятельности	Объемы по данному виду за 2012 год	Объемы по данному виду за 2013 год	Отклонение	
			абс.	%
Капитальный и средний ремонт	469 132	261 110	- 208 022	- 44,3
%	32	54		
Техпервооружение, реконструкция, новое строительство	15 085	28 871	13 786	91,4
%	1	6		

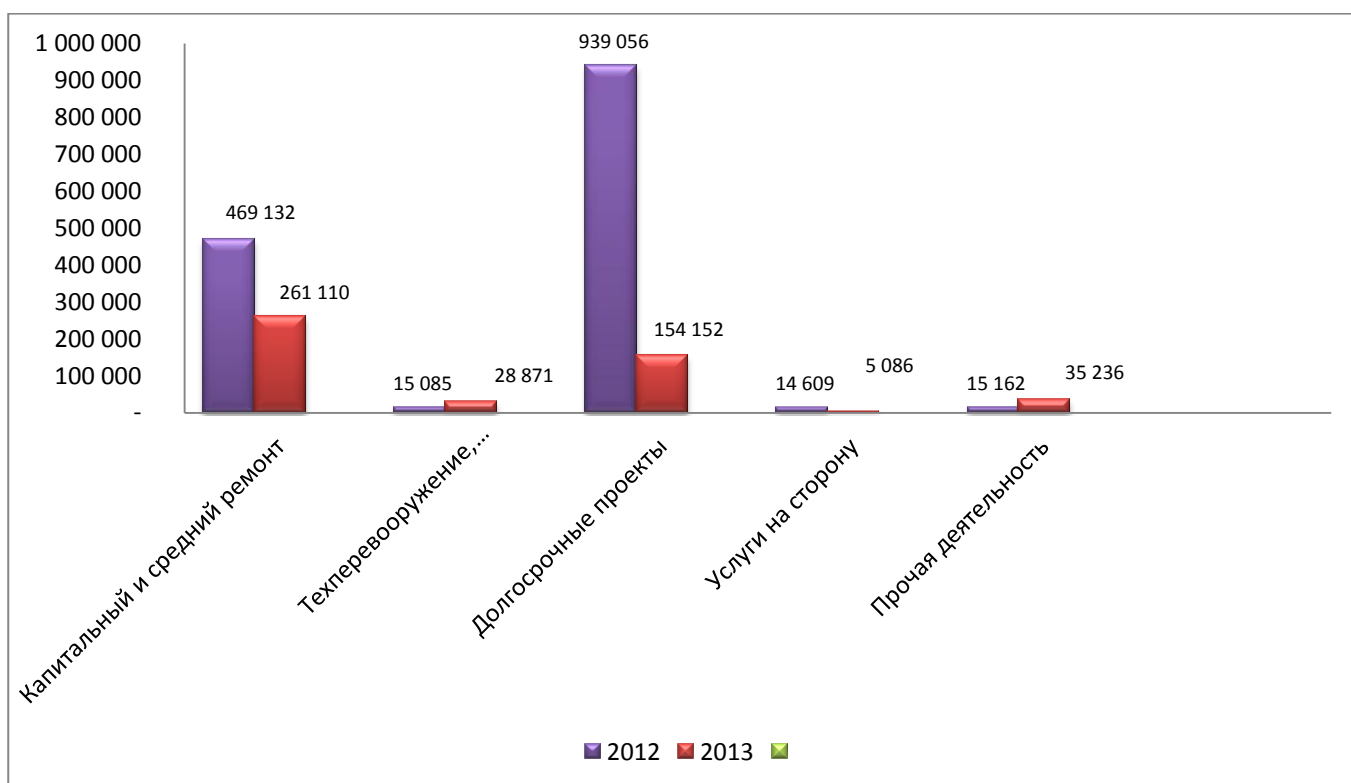
Инвестиционные, долгосрочные проекты	939 056	154 152	- 784 904	- 83,6
%	65	32		
Услуги на сторону	14 609	5 086	- 9 523	- 65,2
%	1	1		
Прочая деятельность	15 162	35 236	- 20 074	132,4
%	1	7		
Итого	1 453 044	484 455	- 968 589	- 66,7

В 2013г. ОАО «Самарское ПРП» выполнило работ на сумму 484 455 тыс. руб., что составило - 66,7 % к показателям 2012 г.

На диаграмме ниже представлены доли выполненных работ по основным видам деятельности в общих объемах, и график основных видов деятельности в сопоставлении 2013 г. и 2012 г.



График. Объемы выполненных работ ОАО "Самарское ПРП" в 2012-2013гг., тыс.руб.



94,3 % объемов работ, произведенных ОАО «Самарское ПРП» в 2013 г., предоставлены Самарскому филиалу ОАО «Волжская ТГК» (456 790 тыс. руб.), 3,9 % предоставлены Нижегородскому филиалу ОАО «ТГК-6» (18 897 тыс. руб.), 0,1 % компаний контура ОАО «КЭС-ЭСС» (646 тыс. руб.), 1,7 % для сторонних заказчиков.

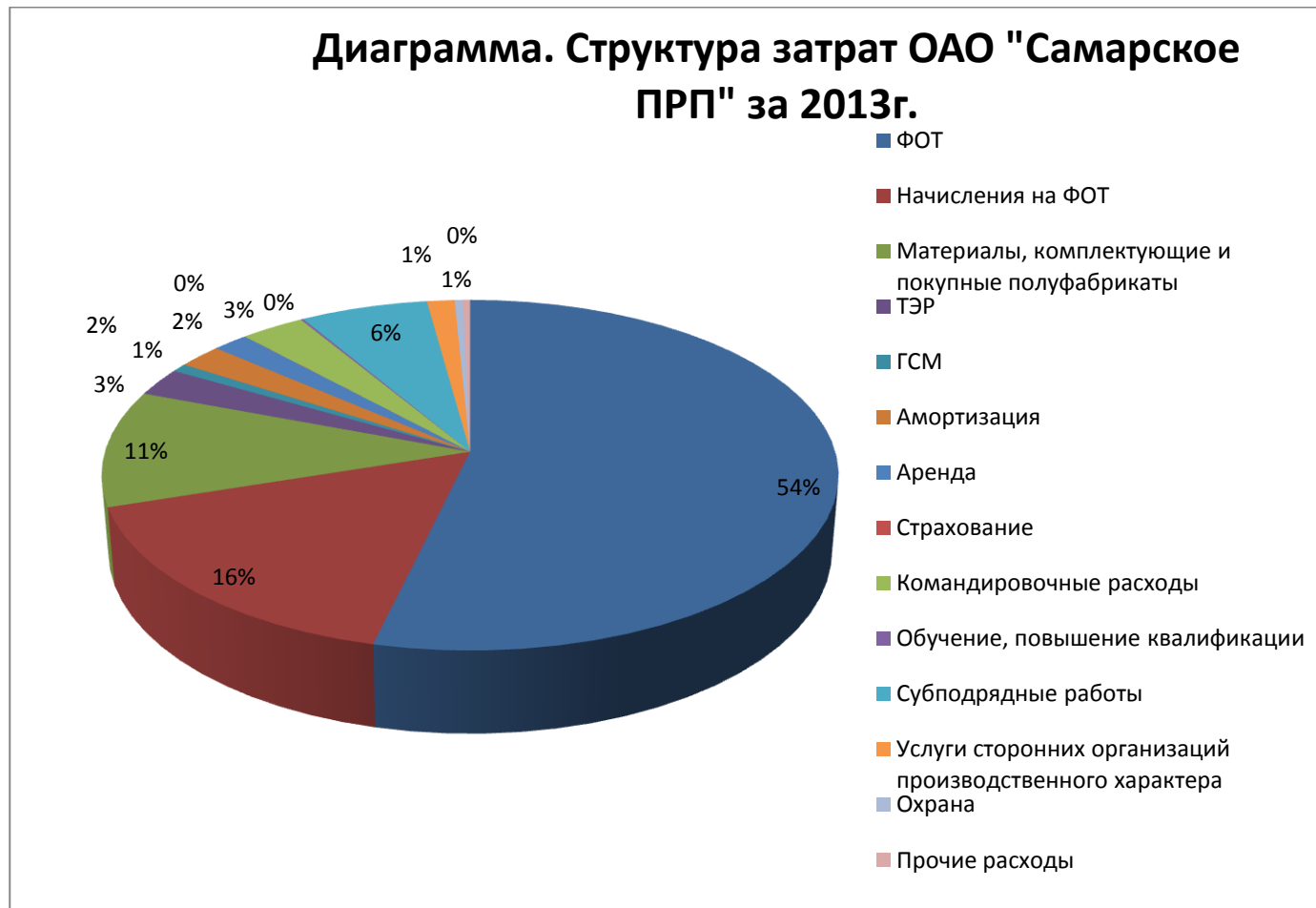
№	Наименование показателя	2013 год
		Всего
	Выручка от реализации - всего	484 455
1	ОАО "ТГК-7"	456 790
1.1	услуги по ремонту	257 428
1.2	работы по техперевооружению	28 871
1.3	долгосрочные проекты	154 152
1.4	прочая деятельность	16 339
2	ОАО "ТГК-6"	18 897
2.1	прочая деятельность	18 897
3	Компании контура КЭС ЭСС	646
	услуги по ремонту	646
2	Услуги (работы) на сторону	8 122

Таблица. Основные показатели финансовой деятельности ОАО «Самарское ПРП» за 2012 – 2013гг.

№	Статья затрат	Показатели	
		2012г.	2013г.
	Затраты на реализацию	1 522 080	448 936
2.1.	Затраты на производство	1 522 080	448 936
1	ГСМ	6 233	3 486
2	Расходы на сырье и материалы	240 431	48 314
2.1.	материалы, оборудование	220 757	43 058
2.2.	материалы по ОТ и ТБ	3 877	2 398
2.3.	прочие материалы - всего, в т.ч.	15 797	2 858
3.	ФОТ	403 258	241 110
4.	Отчисления с ФОТ и обязат. страх. от несч. случ.	115 582	73 097
5.	Услуги производственного характера	676 432	51 630
6.	Прочие услуги	17 129	462
7.	Налоги - всего, в т.ч.		1 124
7.1.	Экологические платежи		151
7.2.	Налог на имущество		973
8.	Амортизация	11 017	9 945
9.	Энергия -всего, в т.ч.	22 104	11 658
9.1.	Электроэнергия	15 117	4 487
9.2.	Теплоэнергия	6 988	7 171

№	Статья затрат	Показатели	
		2012г.	2013г.
10.	Страхование	4 998	54
11.	Аренда основных средств	19 281	8 056
12.	Прочие затраты	5 615	
3.	Валовая прибыль	- 67 631	36 746

Диаграмма. Структура затрат ОАО «Самарское ПРП» за 2013 г.



Потребление энергоресурсов ОАО «Самарское ПРП» в 2013 году

	Показатели	Ед. изм.	12 мес. 2013 года
1	Объем потребления используемых в производстве:		
	-электроэнергии	тыс. кВт.час	1994,2
	-воды	тыс.м.куб.	22
	-тепловой энергии	тыс.Гкал.	9,8
	-газа	тыс.м.куб.	-
2	Тарифы на 1 ед. измерения:		
	-электроэнергии	тыс. кВт.час	2,25
	-воды	тыс.м.куб.	16,15
	-тепловой энергии	тыс.Гкал.	731,00
	-газа	тыс.м.куб.	

3	Сумма платежей за потребленные:		
	-электроэнергию	тыс. руб.	4 487
	-воду	тыс. руб.	356
	-тепловую энергию	тыс. руб.	7 171
	-газ	тыс. руб.	-

Финансовые показатели

В соответствии с выполненными объемами работ на расчетный счет ОАО «Самарское ПРП» в 2013 году поступила выручка в сумме 3 139 239 тыс. руб. (с НДС). Дебиторская задолженность на 31.12.13 года по балансу составила 130 291 тыс. руб., в том числе покупатели и заказчики – 56 078 тыс. руб.

Остаток денежных средств на расчетном счете составил 10 645 тыс. руб.,

Таблица 1. Движение денежных средств ОАО «Самарское ПРП» в 2013 г.
тыс. руб.

№ пп	Показатель	Значение
1.	Остаток на 01.01.13	1 077
2.	Поступление денежных средств	3 139 239
3.	Использование денежных средств	3 136 668
4.	Остаток на 31.12.13	3 648

Расходы в 2013 году были произведены в строгом соответствии со статьями затрат, на основании заключенных договоров.

На предприятии ежемесячно формируется платежный календарь. Формирование платежного календаря производится с учетом начального остатка денежных средств на расчетном счете, планируемых поступлений и расходов за отчетный период.

Ниже приведен агрегированный бухгалтерский баланс ОАО «Самарское ПРП» на 31.12.2013 г.

Таблица 2. Анализ структуры баланса за 2013 г.

№ пп	Наименование показателя	На конец года	уд. вес, %
1.	Наиболее ликвидные активы	3 648	0,74
2.	Быстро реализуемые активы	123 291	25,09
3.	Медленно реализуемые активы	223 601	45,5
4.	Трудно реализуемые активы	140 891	28,67
	БАЛАНС	491 431	100
1.	Наиболее срочные обязательства	557 313	113,41
2.	Краткосрочные пассивы	82 339	16,75
3.	Долгосрочные пассивы	20 017	4,07
4.	Постоянные пассивы	(168 238)	-34,23
	БАЛАНС	491 431	100

В структуре имущества предприятия преобладают оборотные активы – 71,33 %, внеоборотные активы составляют - 28,67 %.

Структура оборотных активов компании выглядит следующим образом:

- 33,8 % – запасы;
- 37,2 % – дебиторская задолженность;
- 1 % – денежные средства;

Запас оборотных средств на складе составляет – 118 507 тыс. руб., в т.ч. сырье и материалы 97 349 тыс. руб., запасы готовой продукции и товаров для перепродажи – 21 158 тыс. руб. В 2013г. производилась ежемесячная работа по контролю за нормативом запасов на складе ОАО «Самарское ПРП», в целях их оптимизации.

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).

Основным акционером Общества является ОАО «Оренбургская ТГК» (460024, РФ, г. Оренбург, ул. Аксакова, 3), владеющее 99,9991 % акций Общества.

Годовым общим собранием акционеров (протокол от 30.06.2013 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2012 года.

7. Финансовая отчетность Общества

Годовой бухгалтерский баланс за 2013 год – приложение № 1 к настоящему годовому отчету.

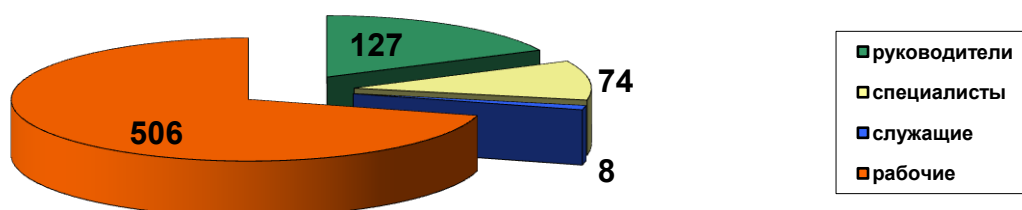
8. Кадровая и социальная политика.

Кадровая политика.

Структура работающих по категориям.

Численность работников ОАО «Самарское ПРП» по состоянию на 1 января 2014 года составляет **715 человек**, из них

- | | |
|--------------------------------|------------|
| - руководителей всех категории | - 127 чел. |
| - специалистов | - 74 чел. |
| - служащих | - 8 чел. |
| - рабочих | - 506 чел. |

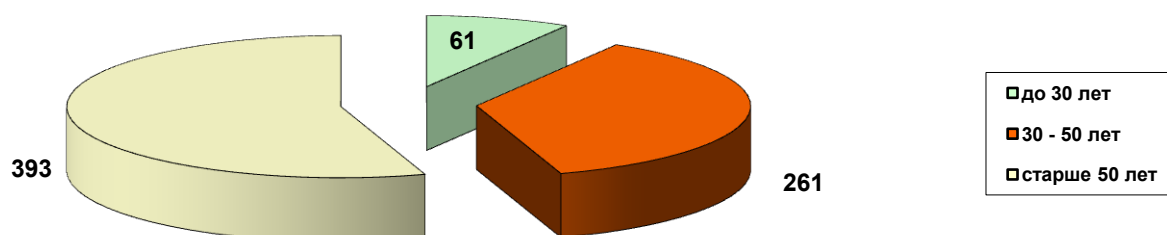


Возрастной состав работников

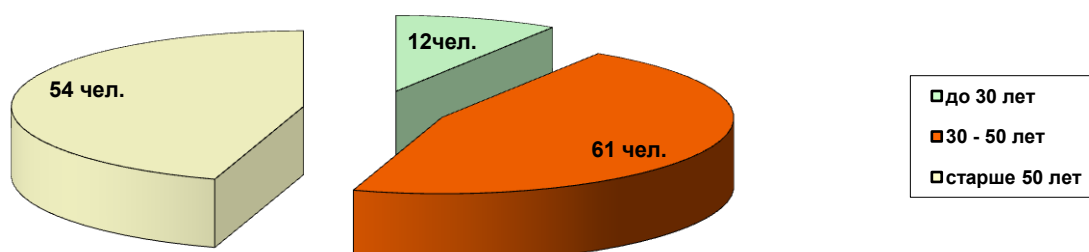
8,5 % работников ОАО «Самарское ПРП» - в возрасте до 30 лет, 36,5 % - в возрасте от 30 до 50 лет, 55 % - в возрасте старше 50 лет.

Категории	до 30 лет	от 30 до 50 лет	старше 50 лет
Руководители	12	61	54
Специалисты	16	23	35
Рабочие	33	172	301
Служащие	0	5	3
Всего	61	261	393

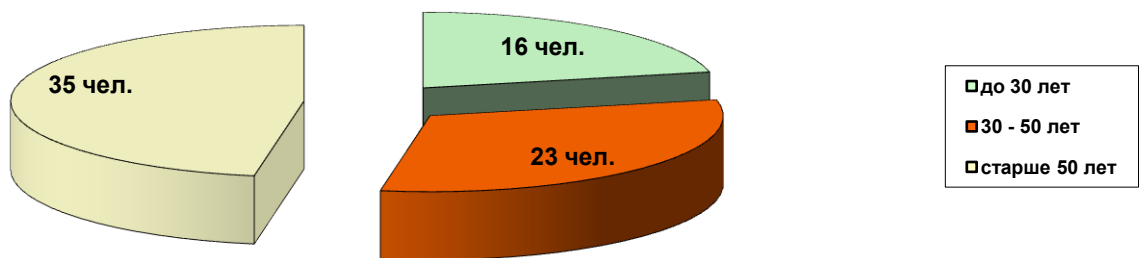
возрастной состав всех работников



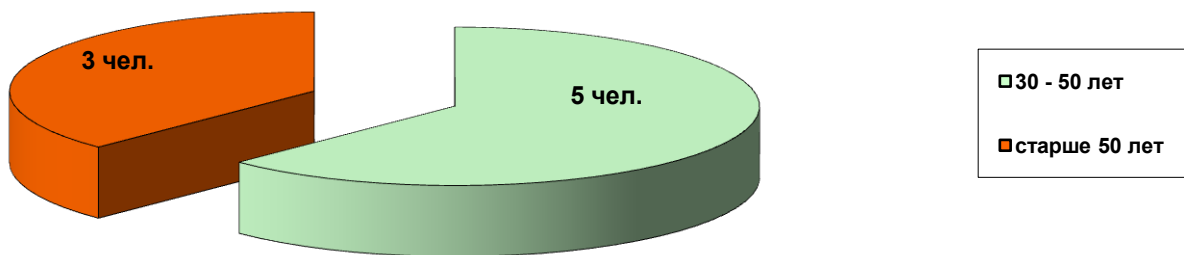
возрастной состав руководителей



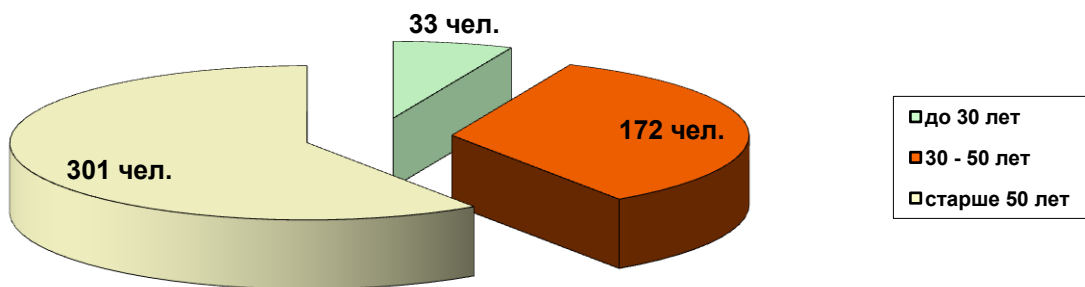
возрастной состав специалистов



возрастной состав служащих



возрастной состав рабочих



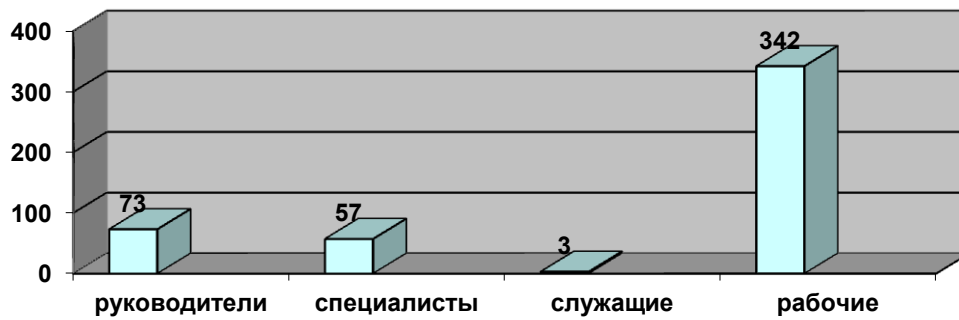
Текущая кадров.

Число уволенных в 2013 году составило **475** человек: рабочих – 342, руководителей - 73, специалистов – 57, служащих - 3.

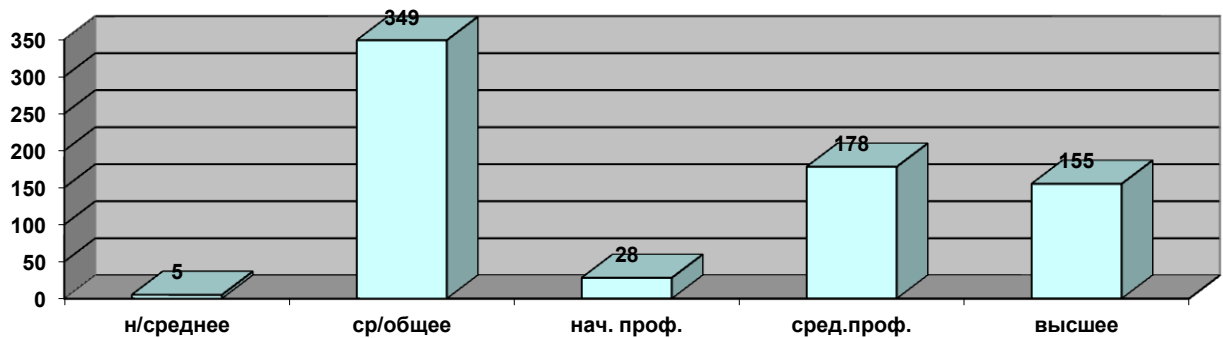
Текущая кадров в целом по ОАО «Самарское ПРП» в 2013 году составила **56,9 %**.

Основными причинами текучести кадров в ОАО «Самарское ПРП» является: тяжелые условия труда, низкая зарплата.

текучесть кадров в %



На сегодняшний день на предприятии работает 333 человека с высшим и средним специальным образованием, что составляет **46,6 %** от общей численности.



Качественный состав работников.

Образование	Численность 2013г.	Удельный вес 2013г. %
Руководители:		
Высшее	81	63,8
Среднее профессиональное	46	36,2
Всего	127	100
Специалисты		
Высшее	51	68,9
Среднее профессиональное	23	31,1
Всего	74	100
Рабочие		
Высшее	21	4,2
Неполное среднее	5	1
Среднее общее	345	68,2
Начальное профессиональное	28	5,5
Среднее профессиональное	107	21,1
Всего	506	100
Служащие		
Высшее	2	25

Среднее профессиональное	2	25
Среднее (полное)	4	50
Всего	8	100

Более половины руководителей предприятия (63,8%) и более половины специалистов (68,9%) имеют высшее образование.

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», НОУ УЦ «Энергия», ООО «Институт промышленной безопасности», НОУ ЦДО «Промэнергобезопасность» осуществляется подготовка, повышение квалификации, переподготовка, обучение второй профессии рабочих с отрывом от производства.

Показатели	Обучено в 2013 году, чел.
Обучение вторым профессиям (рабочих)	7
Переаттестация по промышленной безопасности ИТР	11
Обучение ПТМ (рабочие)	127
Всего:	145
Затраты на обучение (тыс. руб.)	145,00

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 аргонодуговой сварке объектов ПГУ-ТЭЦ 200.

6.Обучение и аттестация 20-ти сварщиков по аргонодуговой 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 ПРП ".

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Самарское ПРП"

ОГРН 1046300891339

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) 955-25-21; 955-25-30;

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

Аудитор: ЗАО «Центр бизнес-консалтинга и аудита» (ЗАО «ЦБА» 129085, г. Москва, пр-т Мира, д. 101, стр. 1, ИНН 7710033420, ОГРН 1027700237696).

Регистратор: ЗАО «Профессиональный регистрационный центр».

Адрес: 117452, г. Москва, Балаклавский проспект, д. 28В.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Годовая бухгалтерская отчетность.
2. Аудиторское заключение.
3. Заключение Ревизионной комиссии.