



*Утвержден
решением Общего собрания акционеров
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»
(Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
№ _____ от __ июня 2015 г.)*

*Предварительно утвержден
решением Совета директоров
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»
(Протокол № 38 от 15 мая 2015 г.)*

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ СЕРВИСНАЯ
КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ»
(ОАО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»)
ЗА 2014 ГОД**

Генеральный директор

Е.Н. Фролкин

Главный бухгалтер

Е.В. Амосова

Содержание

Раздел 1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества.	3
Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли.....	5
Раздел 3. Основные производственные показатели.....	16
Раздел 4. Инвестиционная деятельность.....	19
Раздел 5. Дивидендная политика и дивидендная история Общества.....	22
Раздел 6. Закупочная деятельность.....	24
Раздел 7. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества.....	29
Раздел 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества.....	31
Раздел 9. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	46
Раздел 10. Корпоративное управление.....	48
Раздел 11. Информация об аудиторе. Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору.....	62
Раздел 12. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.....	63
Раздел 13. Кадровая политика Общества.....	65
Раздел 14. Охрана труда.....	69
Раздел 15. Охрана окружающей среды.....	71
Раздел 16. Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах.....	72
Раздел 17. Антикоррупционная деятельность	73
Раздел 18. Мероприятия, проводимые по ГО и предупреждению ЧС.....	77
Раздел 19. Перспективы развития Общества.....	81
Раздел 20. Справочная информация.....	86
Приложения к годовому отчету Общества:	
Приложение 1. Организационная структура Общества.	
Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества.	
Приложение 3. Список аффилированных лиц.	
Приложение 4. Аудиторское заключение.	

Раздел 1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

В 2014 году ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (далее по тексту - «Общество») осуществляло деятельность по ремонту и диагностическому обследованию воздушных линий электропередачи, трансформаторного, реакторного коммутационного, измерительного и защитного подстанционного оборудования, проведению аварийно-восстановительных работ, по реконструкции и капитальному строительству объектов электроэнергетики, на электросетевых объектах высшей сложности и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства и инфраструктуры рынка электрической энергии. Это в полной мере соответствует целям и задачам Общества, специализирующегося на выполнении особо важных и сложных работ, требующих специального опыта и высокой квалификации производственного персонала.

В частности, в 2014 году были выполнены в минимально сжатые сроки аварийно-восстановительные работы автотрансформаторов АТ-1 на ПС 220 кВ Ямская, АТ-1 на ПС 220 кВ Чёрный Яр, Т-3 на ПС 220 кВ Александров, АТ-2 на ПС 220 кВ Ока и АТ-5 ПС 220 кВ Аллюминиевая МЭС Центра. Проведен аварийный ремонт автотрансформатора АТ-1 с заменой РПН на ПС Выборгская МЭС Северо-Запада. В мае специалисты ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» оказали активное содействие в проведении аварийной замены высоковольтных вводов на ПС 330 кВ Севастопольская Республики Крым.

Общество старается внедрять в производственный процесс инновационные технологии, такие как проведение работ по ремонту ВЛ под рабочим напряжением, монтаж и демонтаж опор ВЛ в труднодоступных местах с использованием вертолетов, замена элементов опор без отключения ВЛ. Используя научный потенциал своих специалистов, Общество активно разрабатывает и внедряет в повседневную практику передовые общепризнанные методики диагностических обследований энергетического оборудования.

В 2014 году продолжала развиваться производственно-имущественная база Общества, повышалась квалификация производственного персонала. В рамках получения новых компетенций по монтажу и последующему сервисному обслуживанию оборудования ЕНЭС было проведено обучение отдельных специалистов Общества в учебном центре АББ в г. Чебоксары.

Основными задачами менеджмента Общества в 2014 году были: обеспечение оптимальной стоимости ремонта и диагностики объектов ЕНЭС, повышение качества выполняемых работ, подготовка к выполнению новых видов работ и услуг на объектах электроэнергетики, развитие специализированных производственных баз, повышение квалификации и профессионального роста производственного персонала, снижение доли накладных расходов, исключение влияния факторов сезонности на загрузку производственного персонала в результате участия Общества в реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Выручка ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году составила 4 230,8 млн. руб. без НДС, чистая прибыль – 2,35 млн. руб. В 2015 году менеджмент продолжит работу, нацеленную на поддержание надежного и эффективного функционирования Общества. Дивидендное задание в 2014 году (по итогам 2013 года) Обществом выполнено. Дивиденды в сумме 168,5 млн. руб. выплачены акционеру в полном объеме в 2014 году.

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в рамках существующей в настоящее время тенденции энергетической отрасли по повышению эффективности операционной деятельности осуществляет постоянный мониторинг и совершенствование функционирования бизнес-процессов компании, принимает меры, направленные на увеличение организационной составляющей деятельности владельцев бизнес-процессов.

Общество стремится к тому, чтобы создать прочный фундамент для динамичного роста в долгосрочной перспективе. Считаем необходимым отметить вклад всех сотрудников ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в развитие компании, увеличение ее

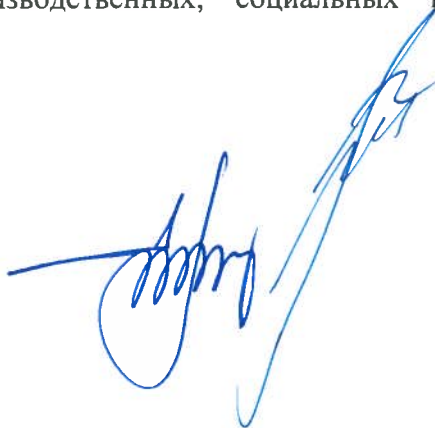
производственных показателей. В предстоящем году мы планируем продолжить эффективно работать на благо электроэнергетики России, придерживаясь в своей деятельности самых высоких производственных, социальных и природоохранных стандартов.

Председатель Совета директоров

В.П. Дикой

Генеральный директор

Е.Н. Фролкин



Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Краткая история

13.11.2007 Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» было принято решение об учреждении 100-процентного дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» - Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» (далее также – «ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», Общество).

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» создано в рамках реформирования системы технического обслуживания и ремонтов ОАО «ФСК ЕЭС» на базе филиала ОАО «ФСК ЕЭС» по специальным работам в электрических сетях «Электросетьсервис». Начало работы Общества по основному виду деятельности – с 01.04.2008 г. Решение о создании Общества принято с целью создания конкурентной среды в области технического обслуживания и ремонта, диагностического обследования, повышения эффективности работы как на внешнем, так и на внутреннем рынках, оптимизации затрат на техническое обслуживание и ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства. 16.01.2008 была осуществлена государственная регистрация ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в качестве юридического лица.

Основными видами деятельности Общества являются ремонт, техническое обслуживание воздушных линий электропередач, трансформаторного и реакторного подстанционного оборудования, в том числе замена высоковольтных вводов; аварийно-восстановительные работы на электросетевых объектах повышенной сложности и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства и инфраструктуры рынка электрической энергии.

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» специализируется на выполнении особо сложных аварийно-восстановительных и ремонтных работ, а также диагностике электротехнического оборудования, требующих специальных опыта и квалификации персонала. На решение этих задач, на обеспечение безотказной работы оборудования, на постоянное совершенствование и развитие энергетических объектов сетей, а также на поддержание качества и бесперебойности процесса передачи электроэнергии направлена деятельность Общества.

С декабря 2009 года Общество является членом СРО НП «Объединение энергостроителей» и СРО НП «Энергосетьпроект». Для осуществления своей деятельности Общество оформило в указанных СРО соответствующие допуски к работам. Действующими свидетельствами на конец 2014 года являются:

Свидетельство №157.05-2009-7705825187-С-099 от 23.12.2014 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;

Свидетельство №092.05-2010-7705825187-П-131 от 14.10.2014 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

2.2. Организационная структура Общества

Согласно Уставу ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» организационная структура и штатное расписание Общества утверждается Генеральным директором Общества.

Организационная структура ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» по состоянию на 31.12.2014 включала в себя:

Исполнительный аппарат ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»;

9 филиалов ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

1) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Специализированная производственная база «Электросетьремонт»;

2) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Михайловская специализированная производственная база;

- 3) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новгородская специализированная производственная база;
- 4) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новосибирская специализированная производственная база;
- 5) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Средневолжская специализированная производственная база;
- 6) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» Южная специализированная производственная база;
- 7) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Западно-Сибирская специализированная производственная база;
- 8) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Уральская специализированная база.
- 9) Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Восточная специализированная производственная база.

Организационная структура исполнительного аппарата Общества по состоянию на 31.12.2014 представлена в Приложении 1 к Годовому отчету.

2.3. Сведения о филиалах Общества

Филиалы ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» расположены в различных регионах России:

1. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - СПБ «Электросетьремонт».

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Специализированная производственная база «Электросетьремонт».

Место нахождения: 142408, Московская обл., г. Ногинск, ул. Парковая, д.1.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 5.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Московского, Волго-Окского и Нижегородского предприятий МЭС Центра, Брянского предприятия МЭС Северо-Запада, расположенные на территории Москвы, Московской, Владимирской, Ивановской, Костромской, Нижегородской, Брянской и Смоленской областей.

Списочная численность персонала филиала 196 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 350,4 млн. руб.

2. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Михайловская СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Михайловская специализированная производственная база.

Место нахождения: 391710, Рязанская обл., г. Михайлов, п. Электрик.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 2.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Приокского, Верхне-Донского и Черноземных предприятий МЭС Центра, расположенные на территории Калужской, Тульской, Рязанской, Орловской, Курской, Белгородской, Воронежской, Липецкой, Тамбовской областей.

Списочная численность персонала филиала 176 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 355,3 млн. руб.

3. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новгородская СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Новгородская специализированная производственная база.

Место нахождения: 173021, Новгородская обл., Новгородский район, д. Новая Мельница, д.27а.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 7.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Ленинградского, Новгородского, Выборгского, Карельского предприятий МЭС Северо-Запада, Валдайского и Вологодского

предприятий МЭС Центра, расположенные на территории Мурманской, Ленинградской, Новгородской, Псковской, Калининградской, Архангельской, Тверской, Вологодской и Ярославской областей, республик Карелии и Коми.

Списочная численность персонала филиала 153 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 252,2 млн. руб.

4. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Средневожская СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Средневожская специализированная производственная база.

Место нахождения: 443067, Самарская обл., г. Самара, ул. Михаила Сорокина, д. 13а.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 6.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Средне-Волжского и Нижне-Волжского предприятия МЭС Волги, Волго-Донского предприятия МЭС Центра, расположенные на территории Ульяновской, Пензенской, Саратовской, Самарской, Волгоградской и Астраханской областей, республик Мордовия, Марий Эл, Чувашской Республики.

Списочная численность персонала филиала 278 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 837,8 млн. руб.

5. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Южная СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Южная специализированная производственная база.

Место нахождения: 357519, Ставропольский край, 357519, г. Пятигорск, ул. Ермолова, 3-й Эшелон.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 3.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Ставропольского, Кубанского Ростовского и Каспийского предприятий МЭС Юга, расположенные на территории Ставропольского и Краснодарского краев, Ростовской области, республик Северная Осетия – Алания, Адыгея, Ингушетия, Дагестан, Карачаево-Черкесской, Кабардино-Балкарской; Чеченской республик

Списочная численность персонала филиала 151 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 710,9 млн. руб.

6. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новосибирская СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Новосибирская специализированная производственная база.

Место нахождения: 630126, г. Новосибирск, микрорайон Зеленый бор, д. 7.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 04.03.2008 № 4.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС МЭС Урала, Западной Сибири, Сибири и Востока, расположенные на территории Уральского, Сибирского и Дальневосточного федеральных округов

Списочная численность персонала филиала 70 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 101,2 млн. руб.

7. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Уральская СБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Уральская специализированная база.

Место нахождения: 620075, г. Екатеринбург, ул. Карла Либкнехта, 22, офис 306.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 05.06.2008 № 58.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Свердловского, Пермского и Южно-Уральского предприятий МЭС Урала, расположенные на территории Свердловской,

Челябинской, Курганской, Кировская, Оренбургской областей, Республики Удмуртия и Пермского края.

Списочная численность персонала филиала 134 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 515,8 млн. руб.

8. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Западно-Сибирская СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Западно-Сибирская специализированная производственная база.

Место нахождения: 628400, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Базовая, д. 16.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 01.07.2008 № 77.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС МЭС Западной Сибири, расположенные на территории Тюменской области; Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Списочная численность персонала филиала 164 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 494,3 млн. руб.

9. Филиал ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Восточная СПБ.

Полное наименование: Филиал открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» - Восточная специализированная производственная база.

Место нахождения: 680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Целинная, д.3.

Создан приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 22.12.2011 № 522.

В зону обслуживания филиала входят ВЛ и ПС Амурского, Приморского и Хабаровск предприятий МЭС Востока, расположенных на территории Дальневосточного федерального округа.

Списочная численность персонала филиала 108 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2014 году составила 212,9 млн. руб.

2.4. Конкурентное окружение Общества и факторы риска

Рынок технического обслуживания и ремонтов энергетического хозяйства России начал свое развитие в первой половине 90-х годов. Проводимые преобразования в государственных энергоактивах страны, выделение из баланса предприятий услуг по ремонтам электрического оборудования и внедрение новых технологичных видов оборудования являются основными структурообразующими и объемообразующими факторами становления и развития рынка.

Формирование спроса на рынке услуг ТОиР обеспечивают компании, являющиеся собственниками объектов электросетевого хозяйства, прежде всего, ОАО «ФСК ЕЭС» и компании группы ОАО «Россети», а также иные собственники и законные владельцы объектов ЕНЭС, присоединенных к магистральным электрическим сетям.

Конкуренцию ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на рынке ТОиР составляют небольшие компании, не обремененные высокими постоянными издержками на спецтехнику, подготовку и обучение персонала, способные оперативно менять прейскуранты услуг.

Основным преимуществом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» является проведение специальных работ в сетях высокого и сверхвысокого напряжения, требующих специальной техники и оборудования для выполнения ремонтов на территории России. Ни один из конкурентов не может предложить подобного сервиса без организации выездных бригад, что связано с дополнительными затратами. Другим, не менее важным преимуществом является доверие со стороны ОАО «ФСК ЕЭС», позволяющее ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» являться основным подрядчиком по ТОиР.

Основными конкурентными преимуществами ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» являются:

а) Новые и уникальные технологии:

- выполнение высококвалифицированных работ, которые кроме Общества выполняются только шефперсоналом заводов - изготовителей (устранение очагов газовой выделенности внутри маслоснаполненного оборудования, модернизация схем вывода для защиты устройств РПН трансформаторов, модернизация активной части шунтирующих реакторов, модернизация системы защиты масла в трансформаторах старых выпусков);
- применение метода ремонта ВЛ под рабочим напряжением;
- применение при ликвидации аварий на ВЛ быстровозводимых опор;
- монтаж и ремонт опор с применением вертолетной техники.

б) Оперативность и мобильность:

- опыт в быстрой мобилизации ресурсов, техники и персонала;
- длительный опыт организации работы производственных бригад вахтовым методом.

в) Выполнение работ на значительном удалении от основных производственных баз.**г) Качество выполняемых работ.****д) Концентрация высококвалифицированных специалистов и необходимой техники.****е) Эффективное управление собственным производственным потенциалом, в том числе оптимизация загрузки мощностей, снижение сезонности работ, за счет «географического межрегионального фактора Север-Юг» и применения новых технологий ремонта.**

Электросетевые объекты, обслуживаемые Обществом, являются технологической неотъемлемой частью Единой национальной электрической сети России.

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» создано для технического обслуживания и ремонта магистральных электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, выполнения особо сложных аварийно-восстановительных и ремонтных работ, а также для диагностики оборудования. Начиная с 2010 года, Обществом развивается новое направление по реализации инвестиционных проектов реконструкции, реновации и нового строительства электросетевых объектов. Все это требует наличие у персонала Общества специальных знаний, опыта и соответствующей квалификации.

На решение этих задач, на обеспечение безотказной работы оборудования, на постоянное совершенствование и развитие энергетических объектов сетей, а также на поддержание качества и бесперебойности процесса передачи электроэнергии направлена деятельность Общества.

Политика Общества в области управления рисками

Деятельность ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью снижения вероятности и размера потенциальных потерь. Общество рассматривает управление рисками как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, в ходе которого Общество регулярно выявляет, оценивает и контролирует угрозы и возможности, адаптирует свою деятельность с целью уменьшения вероятности и потенциальных последствий угроз.

Основные риски Общества:

Отраслевые риски

- Риск, связанный с возможностью потери гарантированного заказчика - ОАО «ФСК ЕЭС», на оборот с которым у ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году приходилось основная доля заказов. Данный риск реализуется в случае утраты конкурентных преимуществ Общества на рынке услуг по техническому обслуживанию,

диагностике и ремонту объектов электросетевого комплекса. Оценка риска – средняя. В 2014 году риск не реализован.

- Риски, связанные с опережающим износом основных средств по сравнению с темпами их капитального ремонта и модернизации. Данный риск реализуется через снижение качества и экономической эффективности работ на объектах электросетевого хозяйства, что может повлечь повышение текущих эксплуатационных расходов Общества и снижение его конкурентоспособности. В 2014 году снижение риска осуществлялось за счет оснащения Общества спецмеханизмами, автотранспортом, средствами малой механизации и технологическим оборудованием.

- Риск нереализации портфеля заказов вследствие снижения объемов работ и рентабельности по причине острой конкуренции в отрасли в условиях рецессии. Оценка риска – высокая. В качестве мер по минимизации риска в 2014 году Общество стремилось к снижению издержек при сохранении качества оказываемых услуг.

- Риск снижения деловой репутации Общества вследствие наличия судебных исков, претензий за невыполнение работ в установленные сроки и требуемого качества. Оценка риска – средняя. Меры по минимизации риска в 2014 году: совершенствование организации работ, совершенствование процедуры конкурсного отбора, повышение качества юридической проработки договоров.

В целях снижения внутриотраслевых и рыночных рисков Общество регулярно проводит маркетинговые и аналитические исследования рынка. Данные исследования способствуют пониманию общей ситуации в отрасли, что позволяет быстро и правильно реагировать на происходящие изменения.

Производственные риски:

- Риск, связанный с лишением допусков на проведение работ. Причина - нарушение экологического законодательства. Оценка риска – низкая. Меры по минимизации риска в 2014 году: обеспечение соблюдения установленных законодательством Российской Федерации требований, включая планирование, организацию и проведение работ по охране экологии и окружающей среды.

- Риск производственного травматизма. Оценка риска – средняя. Меры по минимизации риска в 2014 году: совершенствование системы по управлению охраной труда и строгое соблюдение стандартов этой системы.

Правовые риски

- Риски предъявления третьими лицами исковых требований и претензий, а также предъявление исковых требований и претензий Обществом третьим лицам, связанных с возникновением спорных ситуаций. Причины - некачественное выполнение работ, нарушение договорных обязательств и т.п. Оценка риска – средняя. В 2014 году меры по устранению риска не потребовались, исковые требования в связи с качеством выполненных работ Обществу не предъявлялись.

Финансовые риски

- Валютный риск. Ввиду колебаний курса иностранных валют в течение 2014 года выявлен риск существенного изменения стоимости отдельных материальных ресурсов (высокая материалоемкость ремонтов подстанционного оборудования и работ в рамках инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС» и других заказчиков).

- Инфляционный риск. Общество подвержено инфляционному риску. Инфляция, в случае превышения ее фактического темпа роста над плановым, может оказать отрицательное воздействие. В случае превышения темпов роста издержек над темпами роста выручки возможно снижение рентабельности основной деятельности Общества.

В целях минимизации финансовых рисков, связанных с инфляционными процессами, и оказывающими влияние на финансовые результаты деятельности, в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году ежеквартально проводился анализ

показателей финансового состояния Общества, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе Общества и принимать меры для их ликвидации.

Таким образом, риски ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», связанные с инфляцией, контролируются, но степень их воздействия в настоящее время оценивается как существенная.

- Кредитный риск. В 2014 году существовал риск неисполнения финансовых обязательств сторонними заказчиками за выполненные объемы работ, оказанные услуги, в связи с ликвидацией, банкротством предприятий и организаций и невозможностью взыскания долга за оказанные услуги. Данный риск в 2014 году минимизировался в результате проводимых Отделом экономической безопасности и режима мероприятий по оценке платежеспособности внешних заказчиков в ходе заключения договоров, работы с финансовым инструментом в виде получения банковских гарантий, периодическому анализу дебиторской задолженности Общества и взысканию просроченной задолженности с контрагентов.

- Возникновение кассовых разрывов. Неплатежи со стороны заказчиков Общества влекут за собой риск невыполнения производственной программы и просрочки платежей по обязательствам Общества, что в свою очередь приводит к:

- предъявлению штрафных санкций за нарушение договорных обязательств, в рамках гражданского законодательства;
- приостановке поставок оборудования и материалов и выполнения работ со стороны контрагентов, необходимых для выполнения производственной программы на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»;
- предъявлению штрафных санкций за нарушения в рамках трудового законодательства (при просрочке выплат персоналу) и предъявлению штрафных санкций за нарушения в рамках налогового законодательства (при просрочке по налогам и сборам).

Страновые и региональные риски

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет деятельность на территории Российской Федерации.

К страновым рискам относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Общества.

Страновые и региональные риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране, возникают вследствие возможности изменения законодательства Российской Федерации, изменения налоговой политики, условий государственного регулирования, что может изменить условия использования прибыли.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в городе Москве, в котором Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика, минимальны.

Существуют риски порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений. Для снижения вышеуказанных рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению безопасности объектов. В 2014 году проводились регулярные проверки по антитеррористической защищенности персонала и объектов.

Несмотря на обширную территорию осуществления деятельности Общества риски, связанные с географическими особенностями, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения практически отсутствуют, за исключением аварийных ситуаций в зимний период.

Общество всегда учитывает возможность наступления страновых и региональных рисков. Органы управления ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» быстро реагируют на возникновение отрицательных и чрезвычайных ситуаций, и Общество стремится минимизировать и снизить негативные воздействия на результаты своей деятельности.

Система внутреннего контроля ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» направлена на:

- обеспечение своевременного контроля решений, принимаемых в рамках финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение достоверности, полноты, объективности, своевременности составления и представления финансовой, бухгалтерской, статистической, управленческой и иной отчетности;
- обеспечение соблюдения законодательства Российской Федерации, Устава и иных внутренних документов Общества, решений органов управления Общества и положений организационно-распорядительных документов (далее – ОРД) Общества;
- обеспечение сохранности активов Общества;
- обеспечение выполнения поставленных Обществом целей наиболее эффективным путем;
- обеспечение эффективного и экономичного использования ресурсов Общества.

В течение 2014 года Общество продолжило развитие процессов, направленных на формирование эффективной системы внутреннего контроля Общества.

Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» утверждено решением Совета директоров Общества от 15.04.2011 (протокол заседания Совета директоров от 15.04.2011 № 3). В 2012 году утверждена новая редакция Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров от 16.11.2012 № 17).

Внутренний контроль реализуется на трех уровнях управления Общества:

- 1) Верхний уровень внутреннего контроля:
 - Совет директоров Общества;
 - Ревизионная комиссия Общества;
 - Единоличный исполнительный орган Общества.
- 2) Уровень внедрения, поддержания и мониторинга эффективности функционирования СВК:
 - Служба внутреннего аудита Общества;
 - Служба внутреннего контроля Общества.
- 3) Владельцы контрольных процедур.
 - Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу должностных инструкций и положений о структурном подразделении.

Совет директоров Общества определяет политику внутреннего контроля и предлагает меры по совершенствованию процедур внутреннего контроля Общества; утверждает годовые планы мероприятий внутреннего контроля Общества и утверждает квартальные отчеты о результатах мероприятий внутреннего контроля Общества; инициирует проведение внеплановых контрольных процедур в Обществе; оценивает эффективность системы внутреннего контроля Общества; рассматривает кандидатуру начальника Службы внутреннего аудита Общества и обязательные условия трудового договора с ним; рассматривает отчет об исполнении КПЭ начальника Службы внутреннего аудита Общества.

Ревизионная комиссия Общества, осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, органов управления и структурных подразделений Общества. К компетенции Ревизионной комиссии в рамках системы внутреннего контроля относятся:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Генеральный директор Общества несет ответственность за реализацию принципов и подходов к функционированию системы внутреннего контроля. К компетенции Единоличного исполнительного органа Общества в рамках системы внутреннего контроля относится:

- организационное обеспечение проведения мероприятий внутреннего контроля Общества;
- утверждение квартальных планов мероприятий внутреннего контроля Общества;
- принятие решений по результатам контрольных процедур, проведенных Службой внутреннего аудита Общества, в том числе издание приказа о комплексе мероприятий, направленных на устранение выявленных в ходе проверок замечаний и нарушений;
- вынесение на Совет директоров Общества предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля;
- утверждение кандидатуры начальника Службы внутреннего аудита и заключение трудового договора с ним;
- утверждение показателей значений КПЭ и отчета по выполнению целевых значений ключевых показателей эффективности начальником Службы внутреннего аудита Общества.

Служба внутреннего аудита осуществляет реализацию процедур внутреннего контроля, и контроль за их соблюдением в Обществе, а также непосредственную оценку адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля. Служба внутреннего аудита Общества осуществляет внутренний аудит определенных (основных) направлений финансово-хозяйственной деятельности Общества, в том числе финансовой, экономической, инвестиционной; иных направлений финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Служба внутреннего контроля осуществляет координацию и методологическое руководство работы подразделений Общества по внедрению системы внутреннего контроля; анализ эффективности организации и осуществления бизнес-процессов; участвует в работе комитетов и комиссий Общества, проводит оценку эффективности мероприятий, включенных структурными подразделениями Общества в планы по управлению рисками и контроль выполнения указанных планов.

Владельцы контрольных процедур в рамках системы внутреннего контроля осуществляют организацию контрольных процедур в рамках бизнес-процессов; фактическое исполнение контрольных процедур в соответствии с должностными инструкциями и требованиями ОРД Общества; своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным.

В части процедур внутреннего контроля в 2014 году в Обществе проводили:

- предварительный контроль (в процессе согласования договоров, внутренних организационно-распорядительных документов Общества);
- текущий контроль в ходе проведения инвентаризаций и работы комиссий Общества;
- последующий контроль в виде проведенных проверок в соответствии с утвержденным планом.

2.5. Приоритетные направления деятельности Общества

Основным направлением деятельности ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» является:

- капитальный ремонт оборудования электрических сетей;
- техническое обслуживание электросетевых объектов;
- диагностические обследования состояния электротехнического оборудования;

- аварийно-восстановительные работы на электросетевых объектах высшей сложности и в кратчайшие сроки;
- реконструкция, реновация и новое строительство объектов электрических сетей;
- другие виды деятельности в соответствии с Уставом Общества.

Уникальные технологии:

- монтаж ВОЛС на ВЛ под напряжением;
- регенерация трансформаторного масла под рабочим напряжением;
- диагностика вращающихся электрических машин;
- монтаж, демонтаж опор ВЛ в труднодоступных местах с использованием вертолетной техники;
- работы на спецпереходах ВЛ.

Инновации

Используя научный потенциал своих специалистов, Общество активно разрабатывает и внедряет в повседневную практику передовые общепризнанные методики диагностических обследований энергетического оборудования:

- оптический контроль состояния внешней изоляции дефектоскопом «Филин»;
- измерения электромагнитного излучения высоковольтного оборудования с выявлением дефектов в изоляции, связанных с частичными разрядами;
- измерения импульсных характеристик заземляющих устройств и помехозащищенности вторичных цепей РЗА.

Маркетинговая стратегия Общества.

Для устойчивого функционирования в условиях конкурентного рынка ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» расширяет спектр заказчиков. Потенциальными заказчиками работ (услуг) Общества являются любые компании, владеющие и управляющие электрическими сетями.

Основное направление маркетинговой стратегии Общества заключается в целенаправленном продвижении на ремонтные рынки новых заказчиков с последующим расширением видов оказываемых услуг (техническое обслуживание, диагностика, реконструкция и техперевооружение), вплоть до полного комплексного сервисного обслуживания сетей.

ОАО «Электросетьсервис» определяет приоритетность в работе с заказчиками в следующем порядке:

1. ОАО «ФСК ЕЭС»

- *Обеспечение работ по техническому обслуживанию и ремонту на объектах ЕНЭС;*
- *Совершенствование системы предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций;*
- *Обеспечение работ по новому строительству и реконструкции объектов ЕНЭС;*

2. ОАО «Россети»

- *Освоение перспективного сегмента рынка;*

3. ОГК и ТГК

- *Развитие работ по диагностике, реконструкции;*

4. ОАО «Газпром»

- *Освоение работ, как на традиционных энергетических установках, так и на насосном и компрессорном оборудовании;*

5. ОАО «РЖД» и другие собственники сетевого и энергетического оборудования.

Основными источниками повышения эффективности деятельности Общества при реализации целей поставленных перед Обществом следует считать:

- активный поиск увеличения объемов работ (услуг) в зонах обслуживания филиалами Общества сетевого и станционного хозяйства Единой национальной электрической сети, что позволит минимизировать затраты и повысить рентабельность работ (услуг);
- использование менеджментом Общества новых знаний, применение новых технологий по выполнению работ, оказанию услуг, освоение новых видов работ (услуг);
- квалифицированное управление бизнесом высшим и средним звеньями менеджмента при слаженном взаимодействии подразделений исполнительного аппарата и административно-управленческого аппарата филиалов Общества.

Раздел 3. Основные производственные показатели

Производственная деятельность Общества включает в себя ремонт, техническое обслуживание, диагностические обследования, работы по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному строительству электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС» и других заказчиков. Результаты производственной деятельности Общества на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год характеризуются физическими показателями, производства работ по ТОиР и ЦП, представленными в таблице:

п/п	Наименование видов работ / целевых программ	Ед. изм.	Плановое значение	Фактически исполнено
1	Замена изоляторов	шт.	25811	25811
2	Ремонт, усиление фундаментов	шт.	1767	1785
3	Замена грозотроса на ВЛ	км	1148,328	1153,278
4	Замена дистанционных распорок	шт.	570	570
5	Замена и усиление опор*	шт.	81	75
6	Ремонт автотрансформаторов, трансформаторов	фаз	160	248
7	Ремонт реакторов	фаз	24	24
8	Ремонт выключателей	групп	380	379
9	Ремонт разъединителей	шт.	204	204
10	Программа замены фарфоровой изоляции на ВЛ	шт.	86846	88124

* Фактическое выполнение работ по замене опор в количестве 9 шт. подтверждено техническими актами подписанными филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока. Отражение физических объемов (активирование и фактурирование) не произведено по причине задержки поставки железобетонных опор поставщиком. Для выполнения работ были переданы опоры из технологического запаса МЭС Востока.

Кроме того, выполнено по программе АВР:

- Замена грозотроса – 9,076 км
- Замена и усиление опор – 13 шт.
- Ремонт автотрансформаторов, трансформаторов – 5 фаз.
- Ремонт реакторов – 2 шт.
- Ремонт выключателей – 5 шт.

По итогам 2014 года выручка от продаж по всем направлениям деятельности составила 4 231 млн. руб. В сравнении с прошлым 2013 годом, показатель выручки сократился на 25,3 %. В состав показателя «Выручка» входит, в том числе, выручка, сформированная исходя из требований ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н. Применение норм ПБУ 2/2008 относится к договорам строительного подряда, сроки начала и окончания работ по которым приходятся на разные отчетные годы. Структура выручки представлена в таблице ниже.

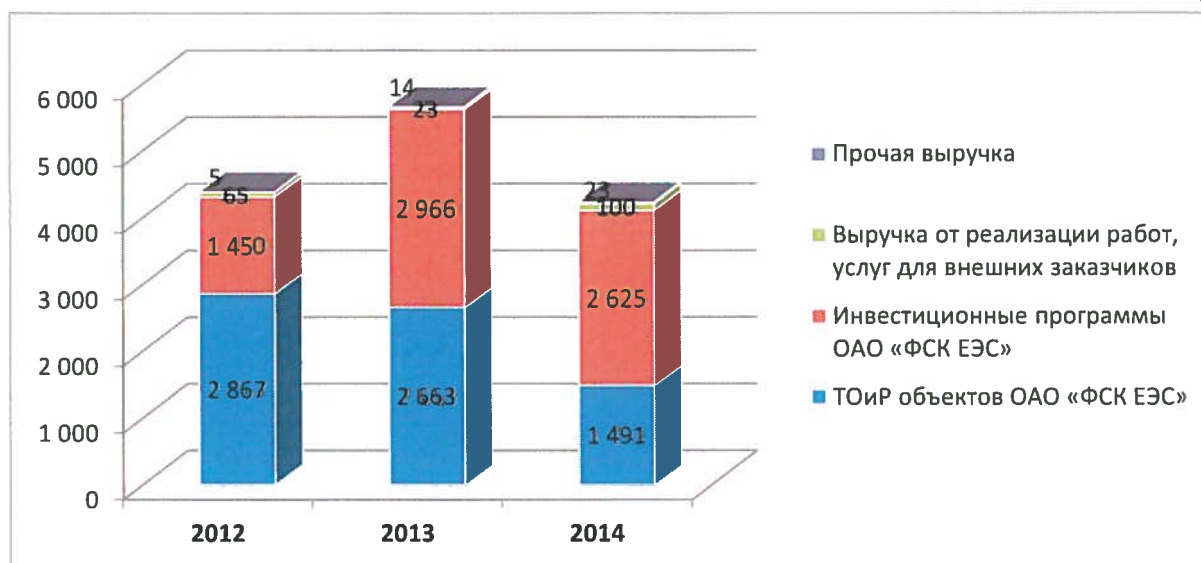
Динамика объемов производства ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» за последние 3 года.

млн. руб.

п/п	Показатель, млн. руб.	2012	2013	2014
1.	Выручка всего, в т.ч.:	4 387	5 666	4 231
1.2	Выручка от реализации работ, услуг для ОАО «ФСК ЕЭС», в т.ч.:	4 317	5 629	4 116
1.2.1.	ТОиР объектов ОАО «ФСК ЕЭС» (с учетом АВР и условным доходом)	2 867	2 663	1 491
1.2.2.	Инвестиционные программы ОАО «ФСК ЕЭС»	1 450	2 966	2 625
1.3	Выручка от реализации работ, услуг для внешних заказчиков	65	23	100
1.4	Прочая выручка	5	14	15

Структура работ, услуг ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в динамике за 2012-2014г.

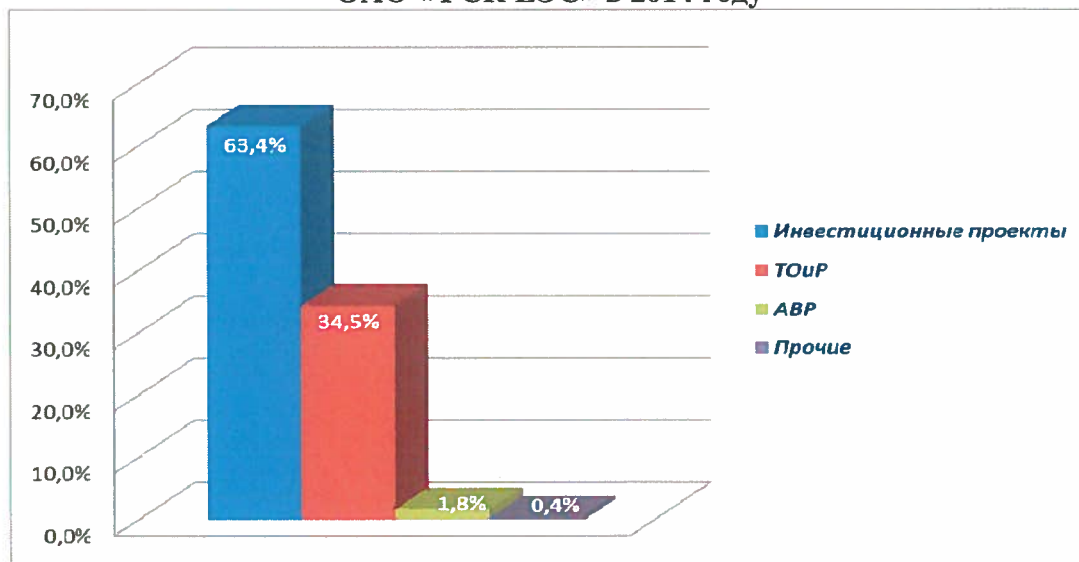
млн. руб.



Для ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году выполнено работ на сумму 4 116 млн. руб., в том числе:

- ✓ работы по ТОиР на общую сумму 1 490,9 млн. рублей,
- ✓ работы по инвестиционным программам ОАО «ФСК ЕЭС» на общую сумму 2 624,9 млн. руб.

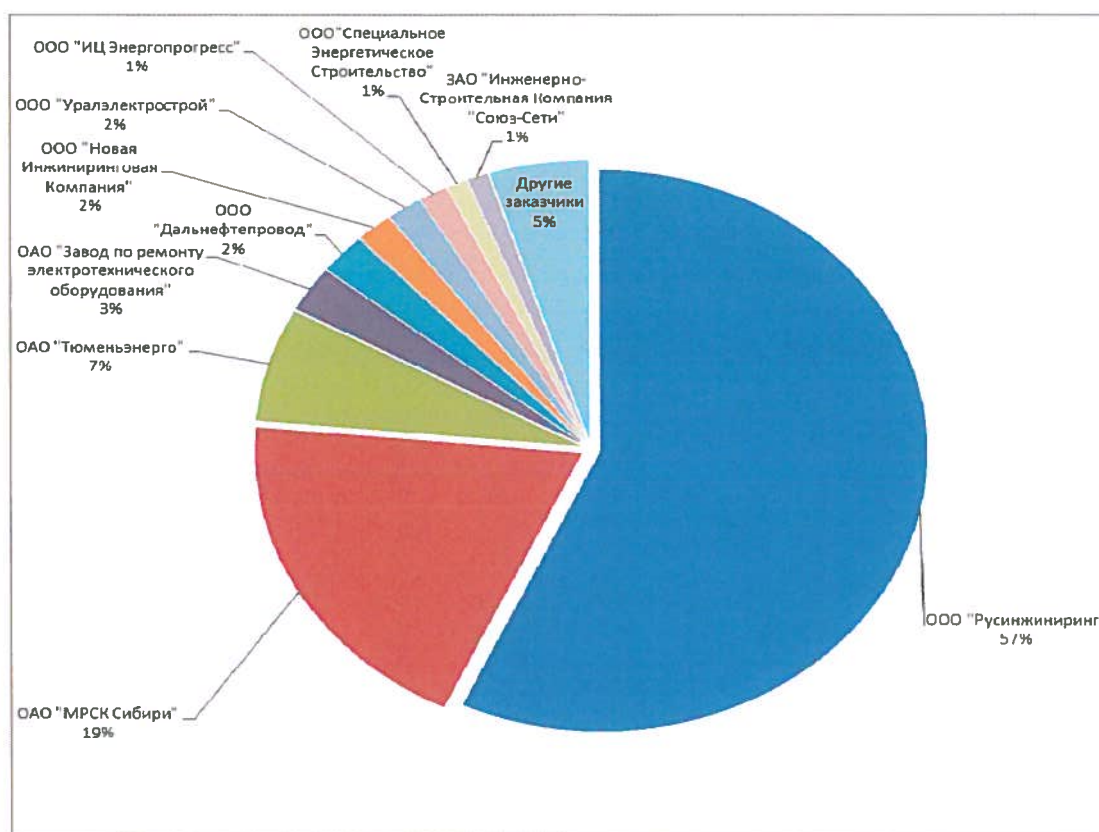
Структура работ, услуг, реализуемых ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году



Сторонним организациям оказаны услуги, выполнены работы в течение 2014 года на сумму 100,1 млн. руб.

В отчетном периоде (2014 год) наблюдается следующая структура прочих заказчиков Общества:

Структура работ, услуг, реализуемых ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС" прочим заказчикам в 2014 году



Кроме того, получена выручка от прочих видов деятельности (от сдачи имущества в аренду, оказания транспортных услуг, сервисного обслуживания оборудования и т.п.) на сумму 14,8 млн. руб.

Таким образом, в 2014 году Общество при выполнении стратегических задач по обслуживанию объектов материнской компании ОАО «ФСК ЕЭС» стремится выполнять работы на внешнем, относительно ОАО «ФСК ЕЭС» рынке.

Прогнозирование производственных результатов

Ежеквартальное прогнозирование производственных показателей осуществляется на основе утверждения Производственной программы Общества на год с разбивкой по кварталам.

Раздел 4. Инвестиционная деятельность

4.1. Инвестиции Общества, в том числе, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Для реализации производственной стратегии Общество осуществляет инвестирование средств в развитие существующей материально-технической базы.

Паспортом проекта «Создание ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», утвержденным протоколом заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.01.2008 № 452, было предусмотрено наделение Общества на момент учреждения уставным капиталом в сумме 953,8 млн. руб., с распределением средств в размере 192,8 млн. руб. на пополнение оборотных средств для начала операционной деятельности и остальную величину на выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» в целях формирования имущественного комплекса Общества.

Ниже приведены сведения о фактических расходах Общества (без НДС) на выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» в 2008-2012 гг.:

- 2008 год (этап 1) – 251,9 млн. руб.;
- 2009 год (этап 2) – 82,7 млн. руб.;
- 2010 год (этапы 3-6) – 538,3 млн. руб.;
- 2011 год (этап 7) – 22,423 млн. руб.;
- 2012 год – выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» не производился. В 2012 году проведено гашение кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» за ранее произведенный выкуп на сумму 26,5 млн. руб. (с НДС);

- 2013 год – выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» не производился. За 2013 год произведено гашение кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» за выкупленное имущество согласно договору № ЭСС/КП/6 на сумму 171 млн. руб. (с НДС).

- 2014 год – выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» не запланирован, т.к. 09.07.2014 распоряжением № 34/355р отменено совместное распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 30.07.2012 № 510р/41 «Об утверждении плана мероприятий по приобретению ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» имущества». В связи с этим, выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году не состоялся, и планируемое к выкупу имущество будет находиться в пользовании Общества на основании договоров аренды до принятия решения о способе выкупа.

Кроме того, в 2014 году Обществом осуществлено освоение инвестиций (без учета выкупа имущества у ОАО «ФСК ЕЭС») на сумму 88,7 млн. руб. без НДС. Динамика инвестиций за счет собственного источника представлена в таблице за последние 3 года.

Период	Факт 2012	Факт 2013	Факт 2014
Объем инвестиций за счет собственного источника, млн. руб.	218,1	178,6	88,732

4.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Источником финансирования собственной инвестиционной программы в 2014 году (88,7 млн. руб.) является начисленный износ за отчетный период в размере 162,7 млн. руб.. Распределенная на инвестиции прибыль 2013г., в размере 151,7 млн. руб. (Протокол Общего собрания акционеров Общества от 23.06.2014 № 1244) в 2014 году на развитие не направлялась.

Источники финансирования	ед. изм.	2013	2014		
		факт	план	факт	отклонение
Остаток источников инвестиций на начало периода	тыс. руб.	-72 197	-41 221	-41 221	0
Собственные средства ВСЕГО, из них:	тыс. руб.	209 599	322 873	314 383	- 8 490

Чистая прибыль прошлых лет	тыс. руб.	26 440	151 684	151 684	0
Амортизация (начисление)	тыс. руб.	183 159	171 189	162 699	- 8 490
Средства от эмиссии акций	тыс. руб.				
Итого начислено и поступило источников	тыс. руб.	209 599	322 873	314 383	-8 490
Остаток источников инвестиций на конец периода	тыс. руб.	-41 221	0	184 429	184 429

4.3. Структура капиталовложений по направлениям

Инвестиции в основной капитал (без НДС) – освоение.

тыс. руб.

№ п/п	Направления инвестиций	2013	2014		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего (сумма строк 2, 3, 4, 5)	178 624	281 651	88 732	- 192 919
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	178 624	281 651	88 732	- 192 919
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	178 624	281 651	88 732	- 192 919
2.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция				
2.1.2.	Новое строительство и расширение				
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	178 624	281 651	88 732	192 919
2.1.3.1.	из них: приобретение за счет собственных источников	178 624	281 651	88 732	- 192 919
2.1.3.2.	приобретение за счет средств уставного капитала				
2.1.3.3.	выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС»				
3	Финансовые вложения				
4	Приобретение нематериальных активов				
5	Прочие вложения				
6	Возврат привлеченных средств				

Финансирование инвестиций (с НДС).

тыс. руб.

№ п/п	Источники финансирования	2013	2014		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего (сумма строк 2, 3, 4, 5)	371 630	217 119	103 063	-114 056
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	371 630	217 119	103 063	-114 056
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	371 630	217 119	103 063	-114 056
2.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция				
2.1.2.	Новое строительство и расширение				
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	371 630	217 119	103 063	-114 056
2.1.3.1.	из них: приобретение за счет собственных источников	200 597	217 119	103 063	-114 056
2.1.3.2.	выкуп имущества ОАО «ФСК ЕЭС» (приобретение за счет средств уставного капитала)				
2.1.3.3.	выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» (гашение задолженности)	171 033			
3	Финансовые вложения				
4	Приобретение нематериальных активов				
5	Прочие вложения				
6	Возврат привлеченных средств				

За отчетный период введено в эксплуатацию основных средств на 91,2 млн. руб. (без НДС).

тыс. руб.

№ п/п	Ввод ОФ – направления и объекты	2013	2014		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего	167 548	158 429	91 219	-67 210
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	167 548	158 429	91 219	-67 210
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	162 669	158 429	91 219	-67 210
2.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция				
2.1.2.	Новое строительство и расширение				
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	162 669	158 429	91 219	-67 210
2.1.3.1.	<i>из них: приобретение за счет собственных источников.</i>	157 790	158 429	91 219	-67 210
2.1.3.2.	<i>приобретение за счет средств уставного капитала,</i>				
2.1.3.3.	<i>выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС»</i>	4879			

Специализация деятельности Общества на проведении ремонтных и диагностических работ, реконструкции и капитальном строительстве электросетевых объектов требует повышенной мобильности производственных бригад, а также обеспеченности спецтехникой и спецмеханизмами. Поэтому важнейшими для производственного процесса основными средствами ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» являются: специализированная техника, автотранспорт, технологическое оборудование, такелаж и специализированные измерительные приборы и инструменты.

При плановом показателе 281,65 млн. руб. Обществом было приобретено новых основных средств на сумму 88,73 млн. руб.

Ограничение денежного потока не позволило реализовать план приобретения основных средств 2014 года в полном объеме, приобретение основных средств было временно приостановлено.

Освоение и ввод в эксплуатацию новых основных средств, запланированные на отчетный период, не произведен в полном объеме также по причине отсутствия свободных оборотных средств для осуществления закупок из-за ограниченного финансирования и отсутствия авансирования по доходным договорам Общества.

Раздел 5. Дивидендная политика и дивидендная история Общества

Дивидендная политика ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» реализуется в соответствии с Положением о дивидендной политике Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 29.12.2008 (протокол Совета директоров Общества № 12).

5.1. Принципы дивидендной политики Общества

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционера Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционера Общества.

5.2. Условия выплаты дивидендов

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество стремится увеличивать размер выплачиваемых акционеру Общества дивидендов, исходя из размера полученной чистой прибыли за отчетный финансовый период и потребностей развития производственной и инвестиционной деятельности Общества.

Условиями выплаты дивидендов акционеру Общества являются:

- наличие у Общества определяемой по данным его бухгалтерской отчетности прибыли после налогообложения (чистой прибыли Общества) за отчетный финансовый период и/или нераспределенной прибыли прошлых лет, в отношении которой Общим собранием акционеров Общества не принималось решение о ее распределении;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и Положением о дивидендной политике Общества;
- соответствующее решение Общего собрания акционеров Общества.

При распределении прибыли и убытков по результатам финансового года (в том числе при выплате (объявлении) дивидендов) не учитывается прибыль, распределенная в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года.

5.3. Распределение чистой прибыли Общества по направлениям использования и выплата дивидендов за предыдущие периоды

2008 год	тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	107 730
Распределить на: Резервный фонд	5 387
На накопление	6 946
Дивиденды	82 655
Погашение убытков прошлых лет	-

На материальное стимулирование персонала		12 742
2009 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		147 132
Распределить на:	Резервный фонд	7 357
	На накопление	69 795
	Дивиденды	69 980
	Погашение убытков прошлых лет	-
2010 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		33 918
Распределить на:	Резервный фонд	1 695,9
	На накопление	32 222,1
	Дивиденды	-
	Погашение убытков прошлых лет	-
2011 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		24 115
Распределить на:	Резервный фонд	1 206
	На накопление	22 909
	Дивиденды	-
	Погашение убытков прошлых лет	-
2012 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		37 772
Распределить на:	Резервный фонд	1 888,6
	На накопление	26 440,4
	Дивиденды	9 443
	Погашение убытков прошлых лет	-
2013 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		337 075
Распределить на:	Резервный фонд	16 853
	На накопление	151 684
	Дивиденды	168 538
	Погашение убытков прошлых лет	-

Сведения о выплате дивидендов:

	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	107 730	147 132	33 918	24 115	37 772	337 075
Дивиденды	82 655	69 980	-	-	9 443	168 538
Сумма выплаченных дивидендов в размере на одну обыкновенную акцию Общества, руб.	0,086658	0,07336937	не выплачивались	не выплачивались	0,0099003568867	0,17670052106

По результатам 2008, 2009, 2012, 2013 финансовых годов были выплачены дивиденды на одну обыкновенную акцию Общества:

- 2008г. в размере 0,086658 рубля;
- 2009г. в размере 0,07336937 рубля;
- 2012г. в размере 0,0099003568867 рублей;
- 2013г. в размере 0,17670052106 рублей;

По результатам 2010 года и 2011 года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

По результатам финансово - хозяйственной деятельности ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году фактический размер прибыли составил 2,35 млн. руб. Решение о распределении прибыли по итогам 2014 года, в том числе о выплате дивидендов по итогам 2014 года, будет принято на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Раздел 6. Закупочная деятельность.

6.1. Организация закупочной деятельности

Закупочная деятельность в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Общество) в 2014 году осуществлялась в соответствии с положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Положение), утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол СД № 18 от 19.12.2012). Указанное Положение применяется во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентирует процедуры закупки продукции независимо от их стоимости.

Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» предусмотрены следующие способы закупок:

Конкурс

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым. В зависимости от формы проведения конкурс может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме. В зависимости от числа этапов конкурс может быть одно-, двух- и многоэтапным.

Аукцион

В зависимости от возможного круга участников аукцион может быть открытым или закрытым. В зависимости от формы проведения аукцион может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме. Аукцион может быть только одноэтапным. В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора аукцион может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора. При проведении аукциона не предусматривается постквалификация, право подачи альтернативных предложений. Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона.

Запрос предложений

В зависимости от возможного круга участников запрос предложений может быть открытым или закрытым. В зависимости от формы проведения запрос предложений может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме. В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух- и многоэтапным. В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений осуществляется с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора. В случае закупки особо сложной продукции запрос предложений может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции.

Запрос цен

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым, закрытым и по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры, по окончании которой подписывается рамочное соглашение (договор). В зависимости от формы проведения запрос цен может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Конкурентные переговоры

В зависимости от возможного круга участников конкурентные переговоры могут быть открытыми или закрытыми. В зависимости от формы проведения конкурентные переговоры могут быть проведены с использованием бумажных носителей или в электронной форме. В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурентные переговоры могут быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Простые закупки

Простые закупки проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей, в иных случаях такой способ закупки не применяется (за исключением случаев, установленных в Положении о закупках Общества). В зависимости от возможного круга участников простые закупки могут быть открытыми или закрытыми. В зависимости от формы проведения простая закупка может быть проведена с использованием бумажных носителей или в электронной форме. Простые закупки проводятся при сумме от 50 000 рублей до 500 000 рублей с НДС. Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при сумме менее 50 000 рублей с НДС.

Мелкие закупки

Мелкие закупки осуществляются при сумме до 50 000 рублей с НДС. Мелкие закупки могут проводиться при выполнении хотя бы одного из условий:

- наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;
- отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. Решение о выборе поставщика принимается ЦЗО или иным разрешающим органом в пределах его компетенции на основании информации заказчика о проведенном анализе рынка.

Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции

По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников. Такие закупки производятся, как правило, в условиях дефицита продукции, когда спрос на продукцию превышает ее предложение. Порядок проведения процедуры определяется организатором такой процедуры.

Иные способы закупок

Договорами с органами государственной власти и местного самоуправления Российской Федерации, кредитными, гарантирующими кредит либо софинансирующими организациями может быть предусмотрен особый порядок закупок за счет предоставляемых ресурсов (совместного финансирования на основе кредитов, лизинга, бюджетного финансирования и т.д.). Особый порядок может предусматривать отклонения от Положения о закупках (например, если при проведении закупок на средства государственного бюджета или международных финансовых структур закупки осуществляются в порядке, установленном финансирующими органами). Любые оговорки относительно применимых процедур закупок должны включаться в соответствующие договоры о кредите (совместном финансировании) только после одобрения ЦЗО.

Закупки в электронной форме

Любые способы закупок могут применяться с использованием для их проведения (полностью или на отдельных стадиях) ЭТП. Осуществление закупки в электронной форме является обязательным, если Заказчиком закупается продукция, включенная в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме. Правила и процедуры проведения закупки с использованием ЭТП устанавливаются регламентом (положением) работы ЭТП и соглашением, заключенным между Заказчиком и оператором ЭТП. Решение об использовании ЭТП принимается на этапе формирования или корректировки Плана закупки с указанием соответствующего способа закупки в данном Плате.

6.2. Электронная торговая площадка.

Решением Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» одобрено применение системы «ТЗС-Электра» в качестве средства электронной коммерции для проведения закупочных процедур в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол от 15.06.2008 № 5). Система «ТЗС-Электра» предназначена для организации и проведения конкурентных и регламентированных внеконкурсных закупок, осуществляемых энергокомпаниями с использованием Интернет-технологий. При работе с системой «ТЗС Электра» заказчик имеет возможность освободиться от громоздкого и трудоемкого комплекса вопросов, включая оформление закупочной документации, взаимодействие с участниками закупки, процедуру ведения закупок и др.

Система «ТЗС-Электра» позволяет проводить:

- Открытый/закрытый одноэтапный конкурс;
- Открытый/закрытый одноэтапный конкурс на право заключения рамочного соглашения;
- Открытый/закрытый одноэтапный конкурс с предварительным квалификационным отбором;
- Открытый/закрытый запрос предложений;
- Открытый/закрытый запрос цен;
- Аукцион.

Все виды закупок могут быть многолотовыми.

При проведении конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок товаров, работ и услуг сотрудники Оператора Системы ООО «Би.Ай.Маркт» (владелец Лицензии на право использования ПО с правом доработки согласно договора с ОАО «ГВЦ Энергетики» на право использования Торговой марки «ТЗС Электра», один из Учредителей Ассоциации Электронных Торговых Площадок) оказывают техническое сопровождение в течение всего процесса проведения закупочной процедуры.

Для регистрации в качестве участника ЭТП необходимо заключить договор с оператором ЭТП ООО «Би.Ай.Маркт». Контактная информация оператора размещена на сайте www.tzselektra.ru.

Применяемые способы закупок в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» и условия их применения:

конкурс;	Условия выбора каждого из перечисленных способов закупок приведены в разделе 5 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»
аукцион	
запрос предложений;	
запрос цен;	
конкурентные переговоры;	
простая закупка;	
мелкая закупка;	
закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);	

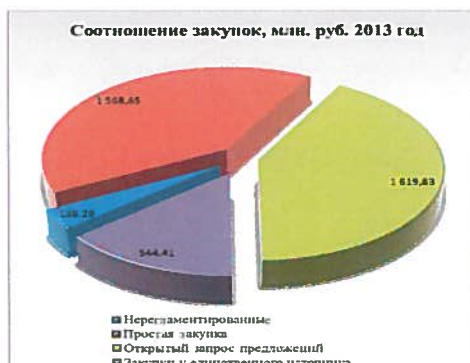
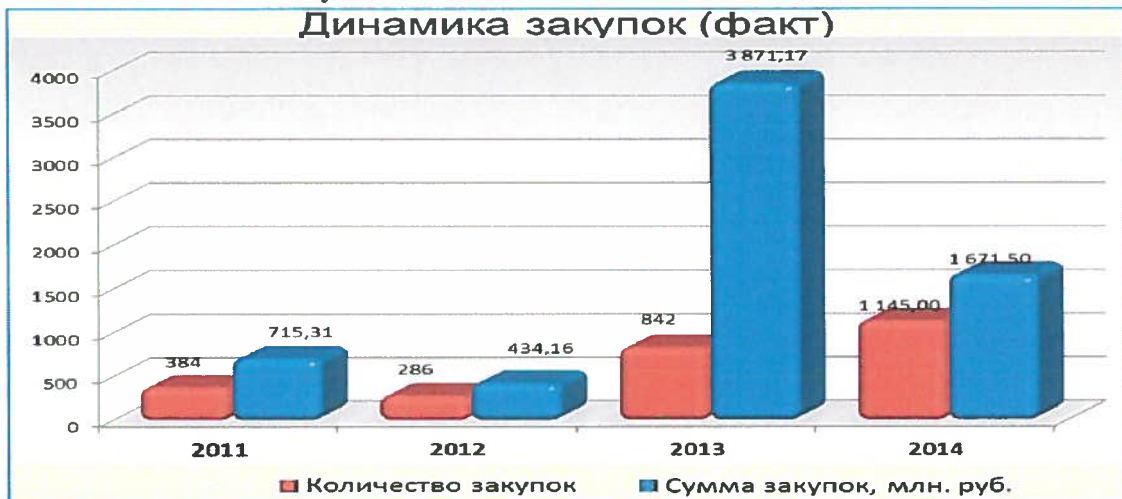
Выбор места проведения и способ закупочной процедуры осуществляется при планировании закупок на стадии формирования и утверждения плана закупок (ПЗ) разрешающими органами Общества.

6.3. Информация об исполнении Плана закупок для нужд Общества за 2014 год.

Исполнение ГКПЗ	план		факт		отклонение	
	кол-во	Сумма (млн. руб.)	кол-во	Сумма (млн. руб.)	кол-во	Сумма (млн. руб.)
Всего закупок товаров, работ, услуг, в т.ч.:	1 185	2 491,7	1 145*	1 671,5	40*	820,2
1. Нерегламентированных	837	157,3	837	157,3		
2. Регламентированных, в том числе:	348	2 334,4	308*	1 514,2	40*	820,2*
2.1. Конкурсные, из них:						
2.1.1. Открытые конкурсы						
2.1.2. Закрытые конкурсы						
2.2. Неконкурсные, из них	325	2 272,7	271*	1 408,7	54*	863,9
2.2.1. Открытый запрос цен						
2.2.2. Простая закупка	23	212,7	32	222,9	9	10,3
2.2.3 Открытый запрос предложений	302	2 059,9	239*	1 185,7	63*	874,2*
2.2.4.Закрытый запрос предложений						
2.3. Закупки у единственного источника, в том числе:	23	61,8	37	105,5	14	43,7
2.3.1. По результатам несостоявшихся процедур			14	43,7		

*40 процедур – итоги подводятся в 2015 году.

6.4. Анализ динамики закупок.



В сумму закупок у единственного источника в 2011 и 2012 гг. входят закупки по результатам несостоявшихся процедур и выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС».

6.5. Планирование закупочных процедур.

План закупок формируется на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

- производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
- ремонтная программа (план ремонтов);
- инвестиционная программа (включая техническое аперевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий, новое строительство);
- иные программы и планы, предусматривающие проведение закупок.

Раздел 7. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

7.1. Основные положения учетной политики Общества

Бухгалтерский учет Общества в 2014 году основывался на нормах, установленных Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), Учетной политикой Общества и рабочим планом счетов, утвержденными приказом Общества от 20.12.2013 г. № 550.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01». К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, которая складывается из суммы фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением суммы НДС и иных возмещаемых расходов. Применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений.

Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01». Принимаются к учету по фактической себестоимости. Списание осуществляется по способу средней себестоимости с применением метода «скользящей оценки».

В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей.

7.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества

тыс. руб.

Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год
	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
Уставный капитал	953 804	953 804	953 804
Добавочный капитал	-	-	-
Резервный капитал	15 645	17 534	34 387
Нераспределенная прибыль (+), убыток (-)	163 173	488 916	305 875
Итого капитала и резервов	1 132 622	1 460 254	1 294 066

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 составляет 953 804 000 (Девятьсот пятьдесят три миллиона восемьсот четыре тысячи) рублей и разделен на 953 804 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. В 2014 году дополнительная эмиссия акций Общества не проводилась, уставный капитал не изменялся.

За отчетный период Обществом получена выручка по основным видам деятельности в сумме 4 230,789 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг за отчетный период составила 3 532,26 млн. руб. Валовая прибыль составила 698,529 млн. руб., при этом управленческие расходы составили 676,864 млн. руб. По результатам 2014 года прибыль от продаж Общества составила 21,665 млн. руб.

В 2014 году проценты к получению составили 4,238 млн. руб., прочие доходы составили 20,439 млн. руб., прочие расходы сложились в сумме 40,611 млн. руб., чистая

прибыль Общества составила 2,35 млн. руб., что меньше чистой прибыли по итогам 2013 года на 334,725 млн. руб.

Динамика основных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2014 году по сравнению с 2013 годом отражена в следующей таблице:

млн. руб.

	Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год			Отклонение факт 2014 н 2013 гг. (ст. 5-3)
		факт	факт	план	факт	Отклонение ст. 5-4	
	1	2	3	4	5	6	7
1	Выручка по основным видам деятельности	4 386,670	5 665,990	5 111,630	4 230,789	-880,840	-1 435,201
2	Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг	3 443,994	4 392,685	4 408,518	3 532,260	-876,258	-860,425
3	Валовая прибыль	942,676	1 273,305	703,111	698,529	-4,582	-574,776
4	Управленческие расходы	699,411	798,398	675,678	676,864	1,185	-121,534
5	Прибыль от продаж	243,265	474,907	27,433	21,665	-5,768	-453,242
6	Чистая прибыль	37,772	337,075	3,472	2,350	-1,121	-334,725

В сопоставлении с аналогичным периодом 2013 года объем производства за 2014 год снизился на 1,4 млрд. руб. и составил 4 231 млрд. руб. На снижении объемов производства сказались различные факторы, в том числе:

- внесение изменений в технические задания и повторное прохождение государственной экспертизы проектов, как следствие, перенос сроков выполнения работ;
- отсутствие финансирования по ряду проектов со стороны заказчика и принятие управленческих решений заказчиком о переносе выполнения работ на более поздний срок.

Отклонения выручки, себестоимости и управленческих расходов не пропорциональны друг другу в связи с неоднородной структурой выполняемых ежегодно работ, оказываемых услуг, а также в связи с наличием условно-постоянных расходов.

Исходя из фактически полученных доходов и понесенных расходов чистая прибыль Общества за 2014 год составила 2,35 млн. руб.

7.3. Информация о существенных сделках

В 2014 году Обществом не совершались крупные сделки, а также сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах».

7.4. Информация о кредиторской задолженности

Согласно данным бухгалтерского учета, краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014 составила 1 837,71 млн. руб. Общество имеет отложенные налоговые обязательства в сумме 28,55 руб. Иных долгосрочных обязательств Общество не имеет. По состоянию на 31.12.2014 основной составляющей кредиторской задолженности является задолженность по авансам полученным (42,47 %)

№ п/п	Наименование	31.12.2012 г. млн. руб.	31.12.2013 г. млн. руб.	31.12.2014 г. млн. руб.	Отклонение млн. руб. (ст.4-3)
	1	2	3	4	5
1	Кредиторская задолженность	1 721,889	2 395,257	1 837,71	- 557,547
	в том числе:				

1.1.	Поставщики и подрядчики	726,136	773,376	932,009	158,633
1.2.	Задолженность по оплате труда*	0,044	58,398	-	- 58,398
1.3.	Задолженность по социальному страхованию	0,074	13,382	15,027	1,645
1.4.	Задолженность по налогам и сборам	181,892	267,566	105,474	- 162,092
1.5.	Авансы полученные	813,013	1 281,039	780,412	- 500,627

*в таблице указана текущая задолженность по оплате труда по состоянию на 31.12.2013. Задолженность погашена.

Кредиторская задолженность на 31.12.2014 уменьшилась по сравнению с показателем на начало периода на 23,3 % и составила 1 837,71 млн. руб.

В состав кредиторской задолженности входит задолженность перед следующим организациями:

- ЗАО «СоюзЭнергоиндустрия» - 102 873 тыс. руб.;
- ОАО ПМФ «Энергострой» - 10 808 тыс. руб.;
- ОАО «ЭНЕКС» - 57 487 тыс. руб.,
- ООО «КомплектЭнерго» - 29 779 тыс. руб.
- ОАО «Фирма ОРГРЭС» - 12 061 тыс. руб.;
- ОАО «ФСК ЕЭС» - 35 374 тыс. руб.,
- ООО «НПФ «Энергореновация» - 47 138 тыс. руб.,
- ООО «Мониторинг и автоматика» - 121 526 тыс. руб.
- ООО «ПМК-Холдинг» - 165 619 тыс. руб.
- ООО «Ставсервис» - 17 872 тыс. руб.
- ООО «ТЭМЗ» - 11 179 тыс. руб.
- ООО «Энергия-М» - 19 630 тыс. руб.
- ООО «ЭнергоРемСервис» - 11 620 тыс. руб.
- ЗАО Северное предприятие «Динамика» - 11 248 тыс. руб.
- ООО «Дагэнергоремстрой» - 11 845 тыс. руб.
- ООО «Новотэк» - 11 696 тыс. руб.

7.5. Информация о дебиторской задолженности

В соответствии с данными бухгалтерского баланса общая сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 увеличилась на 7 % и составляет 1 399 млн. руб., основной составляющей дебиторской задолженности является задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» (69 %).

№ п/п	Наименование	31.12.2012г. млн. руб.	31.12.2013г. млн. руб.	31.12.2014г. млн. руб.	Отклонение млн. руб. (ст.4-3)
	1	2	3	4	5
	Дебиторская задолженность	761,176	1 307,729	1 399,225	91,496
1.	Покупатели и заказчики	433,480	1 064,587	991,144	- 73,443
1.1.	Задолженность ОАО «ФСК ЕЭС»	409,4	1 059,9	970,067	- 89,833
1.2.	Прочие покупатели и заказчики	24,1	4,7	21,077	16,377
2.	Авансы выданные	214,079	115,516	72,432	- 43,084
2.1	Задолженность ОАО «ФСК ЕЭС»	-	0,2	-	-0,2
2.2	Прочие авансы выданные поставщикам и подрядчикам	214,1	115,3	72,4	- 42,9
3.	Прочие дебиторы	57,938	10,942	44,755	33,813
	в том числе переплата по	52,3	3,3	35,664	32,364

	налогам и сборам				
4.	Не предъявленная к оплате начисленная выручка	55,679	116,684	290,894	174,210

Основную задолженность составляет задолженность за фактически выполненные работы исходя из условий оплаты по доходным договорам с ОАО «ФСК ЕЭС» (расчеты в течение 60 дней), а также авансы выданные поставщикам материалов, оборудования и др. ТМЦ и контрагентам за оказываемые услуги.

В состав краткосрочной дебиторской задолженности входит задолженность следующих организаций:

- ОАО «ФСК ЕЭС» - 970,067 млн. руб.;
- ОАО «МРСК Сибири» - 15,261 млн. руб.;
- ОАО «Завод по ремонту электротехоборудования» - 2,734 млн. руб.
- ООО «Уралэлектрострой» - 1,034 млн. руб.;
- Прочие дебиторы – 2,048 млн. руб.

В состав краткосрочной дебиторской задолженности кроме задолженности покупателей и заказчиков входят в том числе:

- авансы, выданные поставщикам на общую сумму с НДС 82 276 тыс. руб., в том числе:
 - Авансы ремонтным (субподрядным) организациям – 26 853 тыс. руб.;
 - Авансы поставщикам прочих услуг – 35 936 тыс. руб.;
 - Авансы поставщикам материалов – 9 822 тыс. руб.;
 - Аванс поставщикам за имущество – 3 208 тыс. руб.;
 - Прочие авансы – 6 457 тыс. руб.

Согласно разъяснениям Минфина России от 09.01.2013 г. № 07-02-18/01 сумма по авансам выданным отражена по строке 1237 бухгалтерского баланса за вычетом НДС. Сумма такого НДС по состоянию на 31.12.2014 г. составила 98 445 тыс. руб.

- переплата по налогам перед бюджетом на общую сумму 35 664 тыс. руб., в том числе:
 - Переплата по налогам в федеральный бюджет – 3 423 тыс. руб., включая:
 - налог на доходы физических лиц – 8 тыс. руб.
 - налог на прибыль – 3 398 тыс. руб.
 - прочие налоги – 17 тыс. руб.
 - Переплата по налогам в региональный бюджет – 30 665 тыс. руб., включая:
 - налог на прибыль – 30 665 тыс. руб.
- Переплата во внебюджетные фонды – 1 576 тыс. руб., включая:
 - страховые взносы в бюджет ФСС – 1 575 тыс. руб.
- прочая дебиторская задолженности на общую сумму 9 091 тыс. руб., в том числе:
 - Задолженность персонала по подотчетным суммам – 1 804 тыс. руб.;
 - Расходы по договорам страхования – 910 тыс. руб.
 - Прочая дебиторская задолженность – 6 377 тыс. руб.

Информация о сомнительной дебиторской задолженности содержится в следующей таблице:

		тыс.руб.		
		Свыше 90 дней	Из них резерв	Задолженность нереальная ко взысканию (ПБУ 1/2008 п.6)
1.	Дебиторская задолженность	15 741,689	15 437,581	-
	в т.ч.			
2.	Покупатели и заказчики	-	-	-
3.	Авансы выданные	-	-	-
4.	Переплата по налогам и сборам	-	-	-
5.	Переплата по платежам в гос.внебюджетные фонды	-	-	-
6.	Расходы будущих периодов	-	-	-

		Свыше 90 дней	Из них резерв	Задолженность нереальная ко взысканию (ПБУ 1/2008 п.6)
7.	Прочие дебиторы	15 741,689	15 437,581	-
	Итого:	15 741,689	15 437,581	-

Создание резерва по сомнительным долгам, сумма которого определена на основании данных проведенной инвентаризации дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014, связано со знанием руководства ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практики истребования задолженности от них.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей по итогам 2014 года составило 0,76 за счет высокой доли кредиторской задолженности.

7.6. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

тыс. руб.

Наименование показателя	код	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы, включая:				
Нематериальные активы	1110	8	11	13
Основные средства	1150	784 994	856 554	862 076
Прочие внеоборотные активы	1190	16 171	24 009	16 085
Итого по разделу I	1100	801 173	880 574	878 174
II. Оборотные активы, включая:				
Запасы	1210	910 828	1 220 777	600 263
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	18	182
Дебиторская задолженность	1230	1 399 225	1 307 729	761 176
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	115 232	537 019	682 412
Прочие оборотные активы	1260	3 131	4 432	7 682
Итого по разделу II	1200	2 428 416	3 069 975	2 051 715
Баланс	1600	3 229 589	3 950 549	2 929 889
ПАССИВ				
		на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
III. Капитал и резервы, включая:				
Уставный капитал	1310	953 804	953 804	953 804
Резервный капитал	1360	34 387	17 534	15 645
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	305 875	488 916	163 173
Итого по разделу III	1300	1 294 066	1 460 254	1 132 622
IV. Долгосрочные обязательства, включая				
Отложенные налоговые обязательства	1420	28 550	29 787	28 455
Оценочные обязательства	1430	0	0	0
Итого по разделу IV	1400	28 550	29 787	28 455
V. Краткосрочные обязательства, включая				
Заемные средства	1510	0	63	0
Кредиторская задолженность	1520	1 837 710	2 395 257	1 721 889
Оценочные обязательства	1540	69 263	65 188	46 923
Прочие обязательства	1550	0	0	0
Итого по разделу V	1500	1 906 973	2 460 508	1 768 812
Баланс	1700	3 229 589	3 950 549	2 929 889

Более подробно бухгалтерский баланс представлен в приложении 2 к Годовому отчету.

Анализ существенных изменений основных показателей статей баланса:

а) Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, а также расходов будущих периодов, которые признаются в бухгалтерском балансе активами в связи с условиями, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету. В частности, в состав РБП, отраженных по статье «Запасы», включены расходы, понесенные в связи с предстоящими работами по договорам строительного подряда (ПБУ 2/2008).

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, их видов приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

б) Кредиторская задолженность

В соответствии с данными бухгалтерского баланса общая сумма кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 уменьшилась на 23,3 % и составляет 1 838 млн. руб., одной из составляющей кредиторской задолженности является задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» (44,13 %).

Наименование показателя	2014 г., тыс. руб.	2013 г., тыс. руб.
Поставщики и подрядчики	932 009	773 376
в том числе ОАО «ФСК ЕЭС»	35 374	1 708
Авансы полученные	780 412	1 281 039
в том числе ОАО «ФСК ЕЭС»	775 776	1 225 570

Размер суммы кредиторской задолженности по авансам полученным по состоянию на 31.12.2014 г. составляет сумму с НДС 920 886 тыс. руб.

Согласно разъяснениям Минфина России от 09.01.2013 г. № 07-02-15/01 сумма полученных авансов отражена по строке 1525 бухгалтерского баланса за вычетом НДС. Сумма такого НДС по состоянию на 31.12.2014 г. составила 140 474 тыс. руб.

в) Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражаются исключительные права на компьютерные программы, приобретенные по договору отчуждения, товарные знаки и пр. активы. Амортизация этих активов начисляется линейным способом исходя из установленных сроков полезного использования. В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования на отдельном счете. В течение 2014 г. принятие к учету нематериальных активов не производилось. Начислена амортизация по объекту «Товарный знак», поступившему в 2009 г. Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

7.7. Информация о состоянии чистых активов.

В соответствии с п. 3 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» стоимость чистых активов общества оценивается по данным бухгалтерского учета в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным приказом Министерства финансов России от 28.08.2014 № 84н (далее – Порядок).

Согласно Порядку (наиболее распространенная и часто используемая методика), под стоимостью чистых активов общества понимается величина, определяемая как разность между величиной принимаемых к расчету активов организации и величиной принимаемых

к расчету обязательств организации. При этом объекты бухгалтерского учета, учитываемые организацией на забалансовых счетах, при определении стоимости чистых активов к расчету не принимаются.

Оценка имущества, средств в расчетах и других активов и пассивов Общества производится по стоимости, подлежащей отражению в бухгалтерском балансе Общества (в нетто-оценке за вычетом регулирующих величин) с учетом требований положений по бухгалтерскому учету и других нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету.

Информация о стоимости чистых активов раскрывается в бухгалтерской отчетности.

тыс. руб.

	По состоянию на 31.12.2012	По состоянию на 31.12.2013	По состоянию на 31.12.2014
Стоимость чистых активов	1 132 622	1 460 254	1 294 066

Раздел 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства.**8.1. Анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности 2014 года**

По итогам 2014 года выручка от продаж при плане 5,1 млрд. руб. без НДС составила 4,2 млрд. руб. без НДС или 83% от планового показателя. В сравнении с прошлым 2013 годом, показатель выручки уменьшился на 25%. Структура выручки представлена в разделе 3 годового отчета «Основные производственные показатели».

Наименование показателя	тыс. руб.					
	2 012 факт	2 013 факт	2 014 план	2 014 факт	2 014 абс. откл.	2014 относ. откл.
Работы и услуги для ОАО "ФСК ЕЭС"	4 317 694	5 628 598	4 695 787	4 115 861	-579 926	88%
Работы, услуги ТОиР	2 867 194	2 663 287	1 479 314	1 490 931	11 617	101%
в т.ч. Целевые программы (с АВР)	1 729 972	1 011 181	306 103	306 699	596	100%
Работы и услуги для инвестиционной программы	1 450 500	2 965 311	3 216 473	2 624 930	-591 543	82%
Работы, услуги для сторонних заказчиков	64 533	23 002	400 000	100 075	-299 925	25%
Прочие доходы от реализации	4 443	14 391	15 842	14 853	-989	94%
Итого	4 386 670	5 665 990	5 111 630	4 230 789	-880 840	83%

В части выполнения основной производственной программы:

Для ОАО «ФСК ЕЭС» в отчетном периоде (2014 год) выполнено работ, услуг на сумму 4,1 млрд. руб., в т.ч.:

- ✓ работы по ТОиР без АВР на общую сумму 1,5 млрд. рублей;
- ✓ работы по АВР (без реновации) на общую сумму 69 млн. рублей;
- ✓ работы по инвестиционной деятельности на общую сумму 2,6 млрд. руб.

Сторонним организациям за 2014 год в целом оказаны услуги, выполнены работы (без прочей выручки) на сумму 100,1 млн. руб.

Прочие доходы от реализации составили 15 млн. руб.

Основными причинами невыполнения плана работ для сторонних заказчиков являются обстоятельства, связанные с рыночными тенденциями и планами производственной деятельности потенциальных заказчиков в условиях кризиса, в частности:

- отрицательный результат участия Общества в конкурсных процедурах, проводимых сторонними заказчиками;
- срыв заключения планировавшихся договоров;
- ограничение финансирования работ у основных заказчиков по согласованным проектам;
- перенос части работ на более поздние периоды.

Динамика основных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2014 году по сравнению с 2013 годом отражена в следующей таблице:

Наименование показателя		млн. руб.					Отклонение факт 2014 и 2013 гг. (ст. 5-3)
		2012 год	2013 год	2014 год		Отклонение ст. 5-4	
		факт	факт	план	факт		
	1	2	3	4	5	6	7
1	Выручка по основным видам деятельности	4 387	5 666	5 112	4 231	-881	-1 435
2	Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг	3 444	4 393	4 409	3 532	-876	-860

3	Валовая прибыль	943	1 273	703	699	-5	-575
4	Управленческие расходы	699	798	676	677	1	-122
5	Прибыль от продаж	243	475	27	22	-6	-453
6	Доходы от участия в других организациях					-	-
7	Проценты к получению	20	10	4	4	0	-5
8	Проценты к уплате	0				-	-
9	Прочие доходы	30	46	25	20	-5	-25
10	Прочие расходы	147	95	51	41	-11	-54
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	145	435	6	6	0	-429
12	Чистая прибыль	38	337	3	2	-1	-335

Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг за отчетный период составила 3,5 млрд. рублей. Управленческие расходы составили 677 млн. рублей. По результатам 2014 года прибыль от продаж Общества составила 22 млн. рублей.

Отклонения выручки, себестоимости и управленческих расходов не пропорциональны друг другу в связи с неоднородной структурой выполняемых ежегодно работ, оказываемых услуг, а также в связи с наличием условно-постоянных расходов.

Прочие доходы (доходы от реализации имущества (ОС, ТМЦ); доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств, проценты, полученные по остаткам на расчетных счетах и др.) составили 25 млн. рублей. Прочие расходы сложились в сумме 40,6 млн. рублей.

С учетом фактической дифференцированной номенклатуры выполненных работ, а также с учетом принятых мер по оптимизации организации производства Общество обеспечило достижение точки безубыточности в отчетном периоде, чистая прибыль составила 2,35 млн. руб.

8.2. Анализ структуры и динамика себестоимости

Структура затрат на производство работ, услуг Общества за 2014 год (включая управленческие расходы) представлена в таблице.

№ п/п	Наименование статьи	2013 год	2014 год			Динамика изменения 2014/2013 гг.
			факт	план	факт	Отклонение (ст. 5-4)
1	2	3	4	5	6	7
	Затраты на производство работ (услуг), в том числе:	5 191 083	5 084 196	4 209 124	- 875 072	81%
1.1.	Материальные затраты	1 936 811	2 214 165	1 710 762	-503 403	88%
1.2.	Работы и услуги производственного характера	975 835	763 941	511 572	-252 369	52%
1.3.	Затраты на оплату труда	1 171 372	1 042 566	1 017 215	-25 351	87%
1.4.	Страховые взносы, СоНСиПЗ	259 422	246 015	229 720	-16 295	89%
1.5.	Амортизация основных средств и НМА	183 159	171 189	162 699	-8 490	89%
2	Прочие затраты	653 834	634 140	565 954	-68 186	87%
2.1.	Командировочные и представительские расходы	327 348	318 298	292 257	-26 041	89%
2.2.	Арендная плата (арендодателям)	123 074	123 947	119 474	-4 473	97%

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи	2013 год	2014 год			Динамика изменения 2014/2013 гг.
		факт	план	факт	Отклонение (ст. 5-4)	факт
2.3.	Расходы на страхование	21 358	33 940	16 729	-17 211	78%
2.4.	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. страховых взносов)	123	136	203	67	165%
2.5.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	156 678	123 361	102 159	-21 202	65%
2.6.	Расходы по обеспечению безопасности	10 392	9 131	8 895	-236	86%
2.7.	Расходы по найму и подготовке кадров	2 624	1 989	847	-1 142	32%
2.8.	Расходы на инновации					
2.9.	Финансирование работ с участием НП ИНВЭЛ					
2.10.	Прочие затраты	12 237	23 338	25 390	2 052	207%
3	Другие расходы, относимые на себестоимость	10 650	12 180	11 202	-978	105%

Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг имеет прямую зависимость от динамики объема реализации, а также от структуры выполняемых работ. Себестоимость в 2014 году составила 3 532 млн. руб., что на 20% ниже аналогичного показателя 2013 года и прямо пропорционально динамике объема производства.

По итогам 2014 года затраты на производство составили 4 209 млн. руб. или 81% от факта прошлого года.

Управленческие расходы Общества в 2014 году составили 677 млн. руб., что менее факта 2013 года на 15%, расходы находятся в пределах плана 2014 года.

Превышения фактических затрат от плановых показателей бизнес-плана по группам статей обычных расходов более чем на 10 % в 2014 году не выявлено.

Увеличение размера затрат по прочим обычным расходам 2.1.10 связано со списанием расходов на прочие обычные расходы. В составе прочих обычных расходов по факту 2014 года отражены затраты, связанные с реализацией (не монтируемых) запчастей/оборудования в рамках исполнения обязательств по доходным договорам (в частности, по инвестиционной программе ОАО «ФСК ЕЭС»), планирование данных затрат проведено по статье 2.1.1.1. Сырье и материалы, перерасход по прочим обычным расходам нивелируется остатком по статье сырье и материалы (прирост данных операций относительно 2013 года составил 13,9 млн. руб.).

По итогам 2014 года сложилась следующая структура затрат:

РАСХОДЫ	Доля в общей сумме расходов 2013 г.	Доля в общей сумме расходов 2014 г.
ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ	100%	100%
Материальные затраты	37,3%	40,6%
Работы и услуги производственного характера	18,8%	12,2%
Амортизация	3,5%	3,9%
Расходы на оплату труда	22,6%	24,2%
Налоги и сборы по обычным расходам	5%	5,5%
Работы и услуги общепроизводственного характера	3%	2,4%
Расходы, связанные с содержанием имущества	3,1%	3,3%

РАСХОДЫ	Доля в общей сумме расходов 2013 г.	Доля в общей сумме расходов 2014 г.
Расходы по найму и подготовке кадров	0,1%	0,02%
Расходы на командировки и представительские расходы	6,3%	6,9%
Расходы, связанные с управлением	0,04%	0,04%
Прочие обычные расходы	0,2%	0,94%

По структуре фактические затраты 2014 года соответствуют плановым показателям. Структура затрат указывает на высокую материалоемкость и трудоемкость производства, т.к. наибольшую долю расходов составляют материальные затраты (40,6 % в общем объеме расходов) и расходы на оплату труда (24,2% в общем объеме расходов).

В свою очередь фактические материальные затраты состоят из:

- 92,1% - затрат на сырье/материалы,
- 6,2% - расходов на энергию и топливо,
- 1,7% - иных материальных расходов.

По сравнению с 2013 годом снижение расходов по данной статье, вызванное сокращением объема производства, составило 12 %, при этом доля данной статьи в структуре затрат выросла на 3,3 %, что связано с выполнением работ, требующих замены дорогостоящих запчастей, узлов и оборудования.

Затраты на оплату труда (с взносами на обязательное социальное страхование, СоНСиПЗ) по сравнению с прошлым годом сокращены на 183,9 млн. руб. или на 13 %. Доля затрат на оплату труда в совокупных расходах возросла на 1,6%.

Налоги, взносы от фонда оплаты труда составили 93,4% от плана, что обусловлено фактическими расходами на оплату труда и фактически сложившейся регрессией ставки отчислений и взносов.

Работы и услуги производственного характера составили 511,6 млн. руб., по сравнению с 2013 г. сокращены на 464,3 млн. руб. или на 48 %. При этом, удельный вес указанной статьи в структуре затрат снизился с 18,8 % до 12,2%.

Расходы на работы и услуги общепроизводственного характера составили 2,4% в общем объеме обычных расходов. Наибольший удельный вес в общепроизводственных услугах занимают транспортные расходы, не связанные с перевозкой грузов (63%), что объясняется привлечением специализированных компаний, предоставляющих автотранспорт и специальную технику для производства работ ввиду недостаточности собственной спецтехники и полной загрузки в конкретный период времени.

8.3. Анализ исполнения бюджета движения денежных средств.

Остаток денежных средств на 31.12.2013 года 537,02 млн. рублей, на 31.12.2014 года 115,23 млн. рублей.

Поступление денежных средств составило 4 271,0 млн. руб. (при планируемых поступлениях 5 048,5 млн. руб.), что составило 85% от БП, в том числе обычные поступления 4 268,5 млн. руб., другие и прочие поступления 24 млн. руб.

Основными причинами недополученного финансирования является:

- снижение принятого заказчиками объема производства за отчетный период и перенос сроков выполнения по работам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» по сравнению с плановыми показателями бизнес-плана Общества;

- фактической приостановкой платежей со стороны ОАО «ФСК ЕЭС» в декабре 2014 года (в особенности, с 17.12.2014), а также отсутствие авансирования по вновь заключаемым договорам с ОАО «ФСК ЕЭС».

Выплаты денежных средств по факту составили 4 714,2 млн. руб. (при плане – 5 574,3 млн. руб.). Снижение объема выплаченных денежных средств напрямую связано с сокращением Обществом расходов, с проведением расчетов с контрагентами согласно условиям договоров: основная оплата производится в течение 30-60

банковских/календарных дней с момента поставки или выполнения работ, а также с приостановкой платежей со стороны ОАО «ФСК ЕЭС», и, соответственно со стороны Общества в адрес контрагентов.

Основными выплатами в 2014 году являются выплаты:

- по материальным затратам – 1 157,04 млн. руб.;
- по оплате труда (вкл. суммы НДФЛ) – 1 070,4 млн. руб.;
- по работам и услугам производственного характера – 804,6 млн. руб.;
- на командировочные и представительским расходам – 294,1 млн. руб.;
- на дивиденды – 168,5 млн. руб.;
- по приобретению имущества – 103 млн. руб.;
- НДС к уплате в бюджет – 404,5 млн. руб.;
- по налогу на прибыль – 44,8 млн. руб.;
- по налогам и сборам по обычной деятельности – 261,4 млн. руб.;
- связанные с содержанием имущества – 129,1 млн. руб.;
- по работам и услугам общепроизводственного характера – 100,4 млн. руб.

За отчетный 2014 год кассовые разрывы не возникали.

В течение 2014 года Общество не осуществляло операций, связанных с вексельным оборотом.

В течение 2014 года Общество не осуществляло долгосрочных финансовых вложений, в том числе вложений в уставные капиталы других Обществ и в иные ценные бумаги (облигации, векселя и пр.) организаций.

В течение 2014 года Общество не осуществляло краткосрочных финансовых вложений, в том числе вложений в ценные бумаги (облигации, векселя и пр.) организаций, не имеет открытых депозитных счетов.

8.4. Анализ финансового состояния.

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется согласно расчетным коэффициентам, приведенным в нижеследующей таблице.

Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
	Фактическое значение	Фактическое значение	Плановое значение	Фактическое значение
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ				
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,35	0,22	0,01	0,06
Коэффициент срочной ликвидности	0,80	0,70	0,62	0,79
Коэффициент текущей ликвидности	1,14	1,25	1,24	1,27
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ				
Коэффициент финансовой независимости	0,36	0,37	0,40	0,40
Соотношение заемных и собственных средств	1,75	1,71	1,52	1,50
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ				
Рентабельность продаж	0,06	0,08	0,01	0,01
Рентабельность активов	0,01	0,09	0,001	0,001
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ				
Динамика дебиторской задолженности	-0,06	0,34	-0,15	0,57
Динамика кредиторской задолженности	0,40	0,26	-0,02	-0,03

Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
	Фактическое значение	Фактическое значение	Плановое значение	Фактическое значение
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,47	0,50	0,60	0,76

Коэффициент абсолютной ликвидности Общества по итогам 2014 года составил 0,06, что выше планового (0,01), однако меньше аналогичного показателя за 2013 год (0,22), что связано со снижением остатка денежных средств на конец отчетного периода (с 537,02 млн. руб. до 115,2 млн. руб.).

Коэффициент срочной ликвидности показывает способность предприятия покрыть краткосрочные обязательства наиболее ликвидными активами. По итогам 2014 года данный показатель вырос по сравнению с фактом 2013 года (0,79 и 0,70 соответственно) и находится в рамках рекомендуемых значений (0,7-0,8).

Коэффициент текущей ликвидности характеризует достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения компании. Вследствие оптимизации складских запасов и снижения размера кредиторской задолженности фактическое значение данного показателя на 31.12.2014 года выше показателя предыдущего года (1,27 против 1,25). В целом, показатель находится в рамках рекомендуемых значений (≥ 1).

Коэффициент финансовой независимости показывает удельный вес собственных средств в общей сумме ресурсов организации. По факту 2014 года данный показатель составляет 0,4, что превышает аналогичный показатель 2013 года (0,37) в связи сокращением суммарного актива Общества (оптимизация складских запасов, сокращение остатков денежных средств).

Соотношение заемных и собственных средств показывает соотношение общей суммы обязательств Общества к собственному капиталу. Отмечается снижение данного показателя в динамике (на 0,21 относительно уровня 2013 года), что свидетельствует о снижении зависимости предприятия от внешних кредиторов.

Показатели рентабельности активов и продаж имеют значения 0,1% и 1% соответственно, что соответствует плановым значениям. Снижение данных показателей в динамике вызвано снижением сметной стоимости работ вследствие применения понижающих коэффициентов, как по ТОиР, так и по ИД.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей по итогам 2014 года составило 0,76 за счет высокой доли кредиторской задолженности.

Общий анализ финансово-экономических показателей Общества свидетельствует о необходимом и достаточном уровне финансовой устойчивости предприятия.

По результатам расчета лимита долговой позиции на основе данных бухгалтерской отчетности за 2014 год в соответствии с Положением о порядке управления долговой позицией ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», утвержденным Советом директоров (Протокол от 29.12.2008 № 12) Общество относится к группе кредитоспособности «Б».

8.5. Комментарии к финансовой информации, с указанием принципов, на основе которых готовилась финансовая отчетность, и их влияние на основные показатели деятельности Общества.

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его не раскрытие, может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель

существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

- 1) бухгалтерского баланса;
- 2) отчета о финансовых результатах;
- 3) отчета об изменении капитала;
- 4) отчета о движении денежных средств;
- 5) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Существенные показатели, влияющие на формирование финансовых результатов деятельности Общества:

- оценочные обязательства;
- постоянные и временные разницы;
- резерв по сомнительным долгам.

Оценочные обязательства

В целях определения величины оценочного обязательства в виде оплаты неиспользованных основных и дополнительных отпусков (кроме учебных) работников ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» Обществом создаются оценочные обязательства ежегодных основных отпусков.

При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.

Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.

Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Формирование оценочного обязательства (РОт) по оплате отпусков производится ежемесячно по состоянию на последнее число отчетного месяца по следующей формуле:

$$ROт = (ФОТ / СПЧисл / 365 + ФОТ / СПЧисл / 365 * СВэф) * Он ,$$

где

ФОТ – фонд оплаты труда за последние 12 месяцев, включая отчетный. Формируется как сумма расходов на оплату труда за предыдущие 12 месяцев, т.е. сумма дебетовых оборотов по 33-м счетам в корреспонденции со счетом 70* «Расчеты с персоналом по оплате труда», на которые начисляются выплаты за отработанное время;

СПЧисл - списочная численность работников на отчетную дату в целом по каждой БЕ. Данные предоставляются подразделениями по управлению персоналом структурных подразделений;

СВэф – эффективная ставка страховых взносов, определяется как соотношение планового фонда оплаты труда на календарный год и плановой суммы затрат на страховые взносы в этом году, предоставляемые Службой управления персоналом отдельно для Исполнительного аппарата Общества и его филиалов;

Он - количество дней неиспользованного ежегодного отпуска (основного и дополнительного) по состоянию на отчетную дату. Предоставляется по состоянию на

последний день отчетного месяца Службой управления персоналом в Исполнительном аппарате или группами управления персоналом в филиалах.

В течение 2014 года Обществом начислено оценочных обязательств в размере 114 846 тыс. руб., в том числе на оплату отпусков 107 320 тыс. руб. и 7 526 тыс. руб. оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам 2014 года. За счет созданного оценочного обязательства списано начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в сумме 110 771 тыс. руб. Остаток неиспользованных оценочных обязательств на 31.12.2014 года составил 69 263 тыс. руб. Указанный остаток отражен по строке 1540 бухгалтерского баланса.

Постоянные и временные разницы

Сумма налога на прибыль Общества определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2014 год составила 21 711 тыс. руб. В 2013 году вышеуказанный показатель составлял 450 747 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности увязывается с условным расходом по налогу на прибыль следующим образом:

Показатели	2014 год, тыс. руб.	2013 год, тыс. руб.
Условная прибыль	5 732	435 087
Условный расход по налогу на прибыль при ставке 20%	1 146	87 017
Постоянное налоговое обязательство (актив)	1 959	4 464
Отложенный налоговый актив	28 063	11 916
Отложенное налоговое обязательство	(26 826)	(13 248)
Текущий налог на прибыль	4 342	90 149
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-

В 2014 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 9 795 тыс. руб. (ПНО – 1 959 тыс. руб.). В 2013 году этот показатель составлял 22 319 тыс. руб., в 2012 году – 64 563 тыс. руб. Указанные постоянные разницы возникли в связи с наличием расходов, формирующих бухгалтерскую прибыль по итогам 2014 года, но не учитываемых при определении налоговой базы по налогу за этот период, в том числе:

- отражение социальных выплат в пользу работников на основании Положений о мотивации труда на предприятии, сумм материальной помощи в пользу работников;
- расходы на создание резерва по сомнительным долгам по основаниям, отличным от требований, предусмотренным Налоговым Кодексом РФ;
- списание сумм недостач товарно-материальных ценностей, выявленной в результате проведения инвентаризации.

Общая сумма вычитаемых временных разниц (далее – ВВР), повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 140 316 тыс. руб. (ОНА – 28 063 тыс. руб.). В 2013 году – 59 581 тыс. руб., в 2012 году – (64 845) тыс. руб.

Изменение оборота ВВР в 2014 году связано с отражением расходов в налоговом учете под фактическую выручку, сформированную по договорам строительного подряда со сроками выполнения более одного отчетного года с этапами, приходящимися на разные отчетные периоды. В бухгалтерском учете указанные затраты были отражены в 2012, 2013

годах, а также отражались в течение 2014 года в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда».

Начисление ВВР обусловлено отражением в бухгалтерском учете оценочных обязательств по оплате труда и оценочных обязательств на выплату вознаграждений по итогам года в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Погашение ВВР связано со списанием ранее отраженных оценочных обязательств в счет начисления фактических затрат на оплату отпускных сумм работникам Общества.

Обороты по возникшим и погашенным ВВР привели к возникновению отложенного налогового актива (ОНА), который увеличил налог на прибыль, и составил на конец отчетного периода 28 063 тыс. руб. Остаток ОНА на 31.12.2014 года составил 61 427 тыс. руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц (далее – НВР), повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила (134 132) тыс. руб. (ОНО – (26 826) тыс. руб.). В 2013 году – (66 240) тыс. руб., в 2012 году – 71 748 тыс. руб.

Возникновение и погашение НВР обусловлено:

- отражением в 2014 году фактической выручки в налоговом учете по договорам строительного подряда со сроками выполнения более одного отчетного года с этапами. В бухгалтерском учете указанная выручка была отражена в 2012, 2013 годах, а также отражались в течение 2014 года в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»;
- начислением амортизационной премии в налоговом учете по основным средствам, введенным в эксплуатацию;
- отражением затрат, связанных со списанием спецодежды, для учета которых используются разные методы признания расходов для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения.

Обороты по возникшим и погашенным НВР привели к возникновению отложенного налогового обязательства (ОНО), которое уменьшило налог на прибыль, и составило на конец отчетного периода сумму в размере (26 826) тыс. руб. Остаток ОНО на 31.12.2014 года составил 89 978 тыс. руб.

В Бухгалтерском балансе ОНА и ОНО отражены свернуто, в сальдированном виде, и отражены по строке 1420 бухгалтерского баланса.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль

- за 2014 год составила 21 711 тыс. руб., налог на прибыль – 4 342 тыс. руб.;
- за 2013 год составила 450 747 тыс. руб., налог на прибыль – 90 149 тыс. руб.;
- в 2012 году составила 216 892 тыс. руб., налог на прибыль – 43 378 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности.

Этот резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Не признается сомнительным долгом задолженность дочерних/зависимых обществ, либо иных связанных сторон; или если должник – организация, платежеспособность которой не может быть поставлена под сомнение; просроченная дебиторская задолженность, если одновременно имеется встречная кредиторская задолженность и есть возможность провести зачет в одностороннем порядке.

Ведение учета резервов по сомнительным долгам предусмотрено обособленно от сумм дебиторской задолженности. В бухгалтерском балансе задолженность, не погашенная

в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

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

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за 2014 год за минусом резервов сомнительных долгов.

В Отчете о финансовых результатах за 2014 год расходы на создание резерва по сомнительным долгам учтены в составе прочих расходов в сумме 2 910 тыс. руб., восстановление ранее начисленного резерва отражено в прочих доходах в размере 2 404 тыс. руб.:

Название контрагента	Остаток на 31.12.2013	Погашено резерва	Начислено резерва	Остаток на 31.12.2014
ООО "Информуслуги"	50 067,87	0,00	0,00	50 067,87
ООО "Чистякофф"	722,00	0,00	0,00	722,00
ООО "ЭлектроТехПром"	0,00	0,00	37 250,00	37 250,00
ООО "БалтСтройСервис"	376 821,89	0,00	0,00	376 821,89
ООО "Энергохолдинг"	920 165,65	0,00	0,00	920 165,65
ЗАО "Толмачево-Терминал-Сервис"	729,69	729,69	0,00	0,00
ЗАО "ГлобалТел"	32 055,86	0,00	0,00	32 055,86
ООО "Теле- Ком"	2 918,94	0,00	0,00	2 918,94
ОАО "Сибэлектросетьстрой"	514 970,43	0,00	0,00	514 970,43
ООО "Новая Инжиниринговая Компания"	0,00	0,00	933 373,36	933 373,36
ООО "ВолгаСетьСервис"	189 267,90	0,00	0,00	189 267,90
ООО "АкваСнаб"	20 197,66	2 650,76	0,00	17 546,90
ОАО "Техно-В"	500 000,01	500 000,01	0,00	0,00
ООО "ГК "Абак-2000"	0,00	1 900 556,14	1 900 556,14	0,00
ООО "СанСтон"	65 100,00	0,00	0,00	65 100,00
ИП Егорова Наталья Викторовна	0,00	0,00	38 661,54	38 661,54
ЗАО "СК" Лэспецстрой"	11 374 443,19	0,00	0,00	11 374 443,19
ООО "СервисЭнергоРемонт"	884 215,76	0,00	0,00	884 215,76
	14 931 676,85	2 403 936,60	2 909 841,04	15 437 581,29

Раздел 9. Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 составляет 953 804 000 (Девятьсот пятьдесят три миллиона восемьсот четыре тысячи) рублей и разделен на 953 804 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Неоплаченных акций - нет. Общество вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именным акциям разместить 1 907 608 000 (Один миллиард девятьсот семь миллионов шестьсот восемь тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 907 608 000 (Один миллиард девятьсот семь миллионов шестьсот восемь тысяч) рублей.

Структура акционерного капитала ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %)
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»)	100%

Собственных акций ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на балансе не имеет.

Краткая история эмиссионной деятельности

Региональным отделением ФСФР России в Центральном федеральном округе (РО ФСФР России в ЦФО) 05.03.2008 был зарегистрирован выпуск ценных бумаг ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

вид ценных бумаг: акции (именные);
 категория ценных бумаг: обыкновенные;
 форма ценных бумаг: бездокументарные;
 номинальная стоимость одной акции: 1 (один) рубль;
 дата государственной регистрации выпуска: 05.03.2008;
 государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-12882-А;
 орган, осуществивший регистрацию выпуска: РО ФСФР России в ЦФО;
 количество акций выпуска штук: 953 804 000;
 отчет об итогах выпуска зарегистрирован: 05.03.2008;
 орган, осуществивший регистрацию отчета об итогах выпуска: РО ФСФР России в

ЦФО;

задолженность за размещенные акции: задолженности нет.

Процедура эмиссии осуществлялась Обществом в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утверждёнными постановлением ФСФР России от 16.03.2005 № 05-4/пз-н, и иными законодательными актами Российской Федерации.

9.1. Сведения о правах, предоставляемых акциями каждой категории (типа)

Согласно статье 6 Устава Общества акционером Общества признается лицо, владеющее акциями Общества на основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;

- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;

- получать дивиденды, объявленные Обществом;

- преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;

- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

9.2. Выпуск и обращение акций на рынке ценных бумаг

Акции Общества в списки ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, не включались.

9.3. Сведения об обществах, в которых Общество владеет не менее 5% голосующих акций

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет голосующими акциями других обществ.

9.4. Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 06.02.2008 (протокол заседания Совета директоров Общества от 06.02.2008 № 2) регистратором Общества было утверждено Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС».

Регистратор Общества осуществляет ведение и хранение реестра Общества в строгом соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное наименование	ЗАО «СТАТУС»
Место нахождения	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1.
Номер лицензии и наименование выдавшего органа	№ 10-000-1-00304 от 12.03.2004, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг без ограничения срока действия.

9.5. Информация об аффилированных лицах.

Список аффилированных лиц по состоянию на 31.12.2014 содержится в приложении 3 к Годовому отчету.

Раздел 10. Корпоративное управление

10.1. Принципы и документы

Корпоративное управление представляет собой систему взаимодействия между органами управления Общества, акционером, менеджментом Общества, работниками Общества, а также другими заинтересованными лицами (инвесторами) и органами государственной власти. Эффективное корпоративное управление призвано обеспечить баланс интересов участвующих сторон в процессе реализации основных целей деятельности Общества: способствует эффективному использованию капитала, подотчетности органов управления Общества его акционеру, что, в свою очередь, повышает шансы Общества привлечь новых инвесторов.

Основой построения внутрикорпоративных отношений в Обществе являются доверительные и уважительные отношения между акционером, членами Совета директоров и Генеральным директором, которые обеспечивают открытость при принятии корпоративных решений, персональную ответственность и подотчетность членов Совета директоров и Генерального директора акционеру Общества.

Корпоративное управление Общества основано на принципах, предусмотренных законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, а также внутренними документами Общества, определяющими порядок создания и деятельности органов управления и контроля Общества.

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

- прозрачность и информационная открытость;
- контроль и оценка качества управления бизнесом;
- обеспечение прав акционера Общества и потенциальных инвесторов;
- соблюдение требований законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества.

Общество придерживается следующих принципов раскрытия корпоративной информации заинтересованным лицам:

- достоверность и полнота раскрываемой информации на основе соблюдения баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов;
- доступность, публичность и неизбирательность раскрытия информации.

ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» стремится обеспечивать своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам деятельности Общества путем выполнения установленных законодательством Российской Федерации требований, а также раскрытия в добровольном порядке дополнительной информации, которая имеет важное значение для обеспечения реализации акционером и инвесторами Общества своих прав и выполнения обязанностей. Раскрытие информации о деятельности Общества обеспечивается по следующим направлениям:

- обмен информацией с акционером Общества;
- раскрытие информации об аффилированных лицах Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Контроль и оценка качества управления бизнесом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» осуществляются Советом директоров, Генеральным директором, Ревизионной комиссией, внешним аудитором Общества.

Система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества предусматривает утверждение бизнес-плана Общества и отчета об итогах его выполнения, установление значений контрольных показателей эффективности Общества Советом директоров, регулярные отчеты Генерального директора Общества.

Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет Ревизионная комиссия, внешний контроль обеспечивает аудитор Общества.

Права акционера Общества и потенциальных инвесторов обеспечиваются:

- существованием надежной и эффективной системы учета прав собственности на акции;

- возможностью свободно распоряжаться и отчуждать принадлежащие акционеру акции;
- обеспечением акционеру возможности ознакомления с информацией (материалами) к Общим собраниям акционеров;
- участием в результатах деятельности Общества в виде получаемых дивидендов;
- правом на участие лично или через представителей в Общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам повестки дня в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества (то есть правом на участие в управлении Обществом);
- правом требовать выкупа принадлежащих акционеру Общества акций в случаях, установленных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- правом на регулярное и своевременное получение информации о деятельности Общества и ознакомление с документами Общества в порядке, установленном законодательством и Уставом Общества;
- возможностью осуществления контроля за действиями органов управления Общества;
- возможностью осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Принцип соблюдения требований законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества выражается в том, что корпоративное управление осуществляется в рамках действующего законодательства Российской Федерации, в том числе с учетом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р, а также с учетом Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления». При этом корпоративное управление осуществляется в рамках структуры органов управления и контроля Общества и их компетенции, предусмотренной Уставом Общества.

Корпоративное управление в Обществе регулируется следующими документами:

- Устав Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (зарегистрирован 16.01.2008 в МИФНС № 46 по г. Москве);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (утверждено решением Общего собрания акционеров Общества от 22.12.2008, протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 634);
- Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (утверждено решением Общего собрания акционеров Общества от 22.12.2008, протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 634);
- Положение о Секретаре Совета директоров Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (утверждено решением Совета директоров Общества от 30.09.2008, протокол № 8, с изменениями от 12.11.2010);
- Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (утверждено решением Совета директоров Общества от 29.12.2008, протокол заседания Совета директоров Общества от 29.12.2008 № 12).

10.2. Информация об органах управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;

- Генеральный директор.

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

В связи с тем, что единственным акционером Общества является ОАО «ФСК ЕЭС», решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, в соответствии с п. 11.1 ст. 11 Устава Общества принимаются акционером Общества единолично и оформляются письменно. Полномочия Общего собрания акционеров Общества осуществляет Правление ОАО «ФСК ЕЭС». Общее собрание акционеров Общества руководствуется в своей деятельности Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

В 2014 году было проведено годовое Общее собрание акционеров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», которое состоялось 23.06.2014 (протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.06.2014 № 1244). Годовым Общим собранием акционеров Общества утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год, утверждено распределение прибыли, принято решение о выплате дивидендов по итогам 2013 года, избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества – ООО «Нексия Пачоли».

18 июля 2014 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», на котором рассмотрен вопрос о внесении изменений в Устав Общества в части изменения места нахождения Общества (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.07.2014 № 1248/2).

10.2.1. Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, а также решение стратегических задач, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» к компетенции Общего собрания акционеров. В своей деятельности Совет директоров Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Уставом Общества состав Совета директоров определен в количестве 7 человек.

В период с 28.06.2013 по 23.06.2014 действовал состав Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2013 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» 28.06.2013 № 1183):

1. ДИКОЙ Владимир Петрович, Председатель Совета директоров Общества.

Дата рождения – 01.01.1954.

Образование – высшее, Московский энергетический институт. Кандидат технических наук.

Место работы на момент избрания – Заместитель Председателя Правления - Главный инженер ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

2. ДЮЖИНОВ Александр Леонидович, Заместитель Председателя Совета директоров

Дата рождения – 12.08.1984.

Образование – высшее, Санкт-Петербургский институт внешнеэкономических связей, экономики и права.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела взаимодействия с акционерами, инвесторами и поддержания ликвидности ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. БЫКОВ Вадим Владимирович

Дата рождения – 18.01.1974.

Образование – высшее, Норильский индустриальный институт.

Место работы на момент избрания – Директор по управлению собственностью и дочерними и зависимыми обществами – начальник Департамента по управлению собственностью и дочерними и зависимыми обществами ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

4. ЗАГАЙНОВ Олег Николаевич

Дата рождения – 02.12.1971.

Образование – высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента производственного планирования ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

5. ФАДЕЕВ Александр Николаевич

Дата рождения – 22.02.1949.

Образование – высшее, Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии.

Место работы на момент избрания – Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

6. ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16.11.1961.

Образование – высшее, Норильский индустриальный институт, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Генеральный директор ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

7. КАЗИОНОВ Алексей Васильевич

Дата рождения – 11.12.1966.

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель генерального директора по имущественно-правовым вопросам и персоналу ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23.06.2014 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.06.2014 № 1244) включает:

1. ДИКОЙ Владимир Петрович, Председатель Совета директоров Общества.

Дата рождения – 01.01.1954.

Образование – высшее, Московский энергетический институт. Кандидат технических наук.

Место работы на момент избрания – Заместитель Председателя Правления - Главный инженер ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

2. ТКАЧЕНКО Олег Вадимович, Заместитель Председателя Совета директоров

Дата рождения – 21.09.1976.

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. ЖУКОВ Андрей Николаевич

Дата рождения – 16.03.1967.

Образование – высшее, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента управления производственными активами ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

4. ЗАГАЙНОВ Олег Николаевич

Дата рождения – 02.12.1971.

Образование – высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента производственного планирования ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

5. АНДРЕЕВ Дмитрий Евгеньевич

Дата рождения – 17.06.1974.

Образование – высшее, Санкт-Петербургский государственный университет.

Место работы на момент избрания – Советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

6. ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16.11.1961.

Образование – высшее, Норильский индустриальный институт, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Генеральный директор ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

7. ВАСИН Дмитрий Алексеевич

Дата рождения – 25.04.1981.

Образование – высшее, кандидат экономических наук.

Место работы на момент избрания – Руководитель Дирекции контроля эффективности операционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

Сделки между членами Совета директоров Общества и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году не заключались.

10.2.2. Секретарь Совета директоров.

Деятельность Секретаря Совета директоров Общества регулируется Положением о Секретаре Совета директоров Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети», утвержденным решением Совета директоров Общества от 30.09.2008 (протокол заседания Совета директоров Общества от 30.09.2008 № 8), с изменениями внесенными решением Совета директоров Общества от 12.11.2010.

На заседании Совета директоров Общества 21.07.2014 (Протокол заседания Совета директоров Общества от 21.07.2014 № 29) Секретарем Совета директоров Общества избран Скрыпник Денис Олегович.

СКРЫПНИК Денис Олегович

Дата рождения – 25.06.1982.

Образование – высшее, LL.M., кандидат юридических наук.

Место работы на момент избрания – начальник Имущественно-правовой службы ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

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

За отчетный 2014 год Совет директоров Общества провел 9 заседаний и рассмотрел 49 вопросов. 21 июля 2014 года было проведено заседание Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», на котором были избраны Председатель, заместитель Председателя и секретарь Совета директоров Общества, рассмотрен план работы Совета директоров Общества, а также было принято решение о сокращении административных и управленческих расходов Общества согласно Директиве Правительства Российской Федерации.

Заседания Совета директоров Общества были проведены в заочной форме.

Советом директоров Общества рассмотрены и приняты решения по вопросам, связанным с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества; предварительно утверждены годовой отчет Общества за 2013 год и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год; годовому Общему собранию акционеров даны рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты по итогам 2013 года (протокол заседания Совета директоров от 16.05.2014 № 28).

В части бизнес-планирования Общества решением Совета директоров Общества от 30.12.2014 (протокол заседания Совета директоров Общества от 30.12.2014 № 34) утверждены скорректированный бизнес-план ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2014 год и прогнозные показатели на 2015-2018 гг., а также бизнес-план ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2015 год и прогнозные показатели на 2016-2019 гг.

В целях повышения эффективности осуществления производственной деятельности Общества и обеспечения защиты интересов Общества Советом директоров в 2014 году утверждены следующие внутренние документы:

- Программа управления непрофильными активами ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров от 20.08.2014 № 30);
- Программа страховой защиты ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2015 год (протокол заседания Совета директоров от 30.12.2014 № 34);
- Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров Общества от 31.10.2014 № 33);
- Регламент бизнес-планирования ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров Общества от 31.10.2014 № 33).

На рассмотрение Совета директоров были вынесены отчетные материалы о деятельности Общества согласно пп. 29 п. 12.1. ст. 12 Устава Общества, в частности: отчет об исполнении ГКПЗ Общества в 4 квартале 2013 года и 2014 году, ежеквартальные отчеты о выполнении плана мероприятий внутреннего контроля, отчеты о выполнении бизнес-плана Общества и достижении целевых значений КПЭ Общества.

10.2.4. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества.

10 апреля 2010 года решением Совета директоров Общества исполняющим обязанности Генерального директора Общества был назначен Фролкин Евгений Николаевич. 15 октября 2010 года решением Совета директоров Общества (протокол № 32) Фролкин Е.Н. избран на должность Генерального директора Общества.

ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16 ноября 1961 г.

Образование – высшее, Норильский индустриальный институт, Московский энергетический институт.

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

10.2.5. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения и о вознаграждении (компенсации расходов) каждого из лиц, входящих в состав органов управления Общества в 2013 году

Размер вознаграждения и компенсаций Генеральному директору Общества, а также порядок их выплаты, определяется в соответствии с условиями заключенного с ним трудового договора и приложений к нему:

- Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»;
- Положения о специальном премировании Генерального директора ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»;
- Положения о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества КПЭ Общества за отчетные периоды (квартал и год).

Размер премии Генерального директора Общества составляет:

- по итогам квартала - до 3 месячных должностных окладов.
- по итогам года - до 6 месячных должностных окладов.

Состав КПЭ Общества, на основании которых осуществляется премирование Генерального директора Общества:

Для квартального премирования:

- Коэффициент качества работ для ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Коэффициент финансирования инвестиций (нарастающим итогом);
- Коэффициент освоения капвложений (нарастающим итогом);
- Коэффициент выполнения плана ремонтов и целевых программ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»;

Отсутствие несчастных случаев на производстве;

Отсутствие пожаров и возгораний;

Индекс эффективности системы управления;

Для годового премирования:

- Коэффициент финансирования инвестиций (нарастающим итогом);
- Коэффициент освоения капвложений (нарастающим итогом);

Коэффициент выполнения плана ремонтов и целевых программ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»;

Отсутствие несчастных случаев на производстве;

Безубыточность деятельности;

Коэффициент качества проектирования;

Коэффициент выполнения физических показателей;

Индекс эффективности системы управления.

Специальное премирование Генерального директора по итогам работы за отчетный год выплачивается при наличии у Общества чистой прибыли и условии выполнения годовых КПЭ Общества. Порядок его расчета определяется Положением о специальном премировании Генерального директора ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Общий размер премирования, выплаченного Обществом Генеральному директору в 2014 году, составил 7 509 344,66 руб.

Порядок и размеры выплаты вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным на годовом Общем собрании акционеров Общества 30.06.2011 (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2011 № 972).

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», в 2014 году составляет 1 161 000 руб.

10.2.6. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества. Ревизионная комиссия действует в интересах акционера Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного Общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети», утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.12.2008 № 634).

Проведение заседаний Ревизионной комиссии Общества и осуществление проверок деятельности Общества осуществляются в соответствии с утвержденным годовым Планом работы Ревизионной комиссии.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Состав Ревизионной комиссии

На годовом Общем собрании акционеров Общества 28.06.2013 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» №1183) была избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

КОЧКУРОВА Елена Витальевна

Образование - высшее.

Место работы на момент назначения – Заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

Акциями ОАО «Электросетьсервис не владеет.

КАБИЗЬСКИНА Елена Александровна

Образование - высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

РОГАЧЕВ Кирилл Евгеньевич

Образование - высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

ОЧИКОВ Сергей Иванович

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

ТКАЧЕНКО Олег Вадимович

Образование - высшее.

Место работы на момент избрания – Ведущий эксперт отдела корпоративных процедур и контроля Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис не владеет.

На годовом Общем собрании акционеров Общества 23.06.2014 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» №1244) была избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна

Образование – высшее.

Место работы на момент назначения – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис не владеет.

ЕГОРОВ Ярослав Николаевич

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

БОГАЧЕВ Игорь Юрьевич

Образование - высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт группы строительного аудита и экспертизы инвестиционных проектов Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

ПЯТАКОВА Ольга Геннадьевна

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт – руководитель группы строительного аудита и экспертизы инвестиционных проектов Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

КОНСТАНТИНОВ Сергей Владимирович

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Ведущий эксперт отдела корпоративных процедур и контроля Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями ОАО «Электросетьсервис не владеет.

Сделки между членами Ревизионной комиссии Общества и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2014 году не совершались.

В 2014 году членам Ревизионной комиссии ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» и привлекаемым экспертам было выплачено вознаграждение по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2014 году: общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» составляет 445 500 руб., кроме того, вознаграждение привлекаемого Ревизионной комиссией эксперта в 2014 году составило – 40 500 руб.

Вознаграждение выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 30.06.2011 (протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 972).

10.2.7. Служба внутреннего аудита.

Служба внутреннего аудита ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» создана и действует на основании Приказа по Обществу от 04.12.2012 г. № 501 «О внесении изменений в организационную структуру и штатное расписание исполнительного аппарата ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»».

Служба внутреннего аудита Общества осуществляет свою деятельность согласно Положению о Службе внутреннего аудита, утвержденному Советом директоров Общества

(протокол заседания Совета директоров Общества от 16.11.2012 № 17).

Служба внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

1) Планирование, организация и проведение проверок, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности Общества, в том числе:

- тематические аудиторские проверки выполнения решений Совета директоров и Генерального директора Общества;

- подтверждение достоверности, полноты и объективности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

2) Контроль эффективности принимаемых мер, направленных на защиту прав акционера, обеспечение сохранности активов Общества, эффективное использование его ресурсов.

3) Проверка и оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля Общества.

4) Координация работы структурных подразделений Общества при реализации плана мероприятий внутреннего контроля.

5) Подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля, заключений и рекомендаций по результатам контрольных мероприятий.

6) Контроль за своевременностью и полнотой разработки мероприятий по устранению нарушений, выявленных в результате проверок Общества.

7) Ведение учета выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, предоставление информации руководству Общества и при необходимости Совету директоров Общества.

8) Анализ результатов проверок, осуществленных органами внешнего контроля (надзора), обеспечение разработки планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе указанных проверок, и контроль за их реализацией.

9) Исполнение принятых решений, а также участие в подготовке другими структурными подразделениями Общества решений, согласно установленному распределению прав и обязанностей между структурными подразделениями.

10) Координация, методическое руководство и контроль за деятельностью филиалов Общества по вопросам внутреннего контроля.

11) Подготовка заключений по материалам повестки дня Совета директоров и общего собрания акционеров (участников) Общества по вопросам внутреннего контроля.

Общество обеспечивает постоянство деятельности, независимость и беспристрастность Службы внутреннего аудита Общества, профессиональную компетентность начальника и сотрудников, создает условия для беспрепятственного и эффективного осуществления Службой внутреннего аудита Общества своих функций.

Постоянство деятельности Службы внутреннего аудита Общества означает, что Служба внутреннего аудита Общества должна действовать в Обществе на постоянной основе. Общество должно утвердить организационную структуру и штатное расписание, обеспечить техническую поддержку Службы внутреннего аудита Общества в соответствии с масштабом и характером деятельности Общества. Внутренние документы Общества должны предусматривать порядок утверждения Положения о Службе внутреннего аудита Общества, годовых и квартальных планов работы Службы внутреннего аудита Общества, отчетов о выполнении плана работы Службы внутреннего аудита Общества.

Общество обеспечивает независимость Службы внутреннего аудита Общества путем функционального подчинения Совету Директоров Общества и предоставления права информировать Совет директоров Общества о проблемах, возникающих в ходе осуществления Службой внутреннего аудита Общества своих функций (предложений по их решению). Внутренние документы Общества должны предусматривать функциональную подотчетность начальника Службы внутреннего аудита Общества Совету директоров Общества.

Беспристрастность Службы внутреннего аудита Общества обеспечивает решение

поставленных перед Службой внутреннего аудита Общества задач без вмешательства со стороны органов управления, структурных подразделений и работников Общества, не являющихся работниками Службы внутреннего аудита Общества. Внутренние документы Общества должны предусматривать невозможность функционального подчинения Службе внутреннего аудита Общества иных структурных подразделений Общества, а также совмещения начальником и работниками Службы внутреннего аудита Общества своей деятельности с деятельностью в других структурных подразделениях Общества.

Профессиональная компетентность начальника и работников Службы внутреннего аудита Общества. Начальник и работники Службы внутреннего аудита Общества должны владеть достаточными, в соответствии с критериями, установленными для данной должности, знаниями в области бухгалтерского и налогового учета, аудита, экономики, финансов, права и управления.

Внутренними документами Общества предусмотрены следующие управленческие инструменты для выполнения Службой внутреннего аудита своих функций:

- порядок утверждения Положения о Службе внутреннего аудита, годовых и квартальных планов проверок, отчетов о выполнении планов проверок;
- подотчетность руководителя Службы внутреннего аудита Совету Директоров Общества;
- порядок взаимодействия Службы внутреннего аудита с другими структурными подразделениями Общества;
- невозможность функционального подчинения Службе внутреннего аудита иных структурных подразделений Общества, а также совмещения руководителя (его заместителя) и работников Службы внутреннего аудита своей деятельности с деятельностью в других подразделениях Общества.

Служба внутреннего аудита Общества осуществляет контроль за эффективностью принятых структурными подразделениями и органами управления Общества по результатам проверок мер, обеспечивающих снижение уровня выявленных рисков, или документирование принятия руководством структурного подразделения и (или) органами управления Общества решения о приемлемости выявленных рисков для Общества.

Если, по мнению начальника Службы внутреннего аудита Общества, руководство структурного подразделения и (или) органы управления взяли на себя риск, являющийся неприемлемым для Общества, или принятые меры контроля неадекватны уровню риска, то начальник Службы внутреннего аудита Общества обязан незамедлительно проинформировать Совет директоров Общества.

10.2.8. Информация о выполнении рекомендаций Кодекса корпоративного управления и правил Центрального банка России.

Несмотря на то, что ценные бумаги ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не допущены к организованным торгам, Общество стремится следовать отдельным рекомендациям и принципам Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления». В частности, уважение прав и законных интересов акционеров Общества, инвесторов и других заинтересованных лиц осуществляется на основе соблюдения следующих принципов:

- 1) обеспечения прав акционеров и других заинтересованных лиц, основанном на четком соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации;
- 2) раскрытия Обществом информации о своей деятельности в объеме, достаточном для принятия акционерами, инвесторами и другими заинтересованными лицами взвешенных решений;
- 3) повышения качества корпоративного управления в Обществе;
- 4) выполнения обязательств перед акционерами и кредиторами Общества.

Указанные принципы корпоративного управления Общества обеспечивают выполнение следующих требований.

а) Реальная возможность осуществления акционерами своих прав, связанных с участием в Обществе за счет:

- Надежного и эффективного учета прав собственности на акции.

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций. Защита прав собственности акционера и предоставление гарантий свободы распоряжения принадлежащими ему акциями обеспечены посредством выбора Обществом регистратора, который имеет высокую репутацию, обладает отлаженными и надежными технологиями, позволяющими наиболее эффективным образом обеспечить учет прав собственности и реализацию прав акционеров. Регистратором Общества является АО «СТАТУС», имеющее большой опыт работы и обеспечивающее надежный учет прав собственности и быстрое качественное обслуживание акционеров по всей России.

- Обеспечения права акционеров на участие в управлении Обществом путем принятия решений по вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров.

Общество стремится создавать для своих акционеров максимально благоприятные возможности для участия в Общем собрании акционеров и условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня Общего собрания. Общество сообщает о проведении Общего собрания и обеспечивает доступность материалов к Общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.

Общество завершает Общее собрание за один день, чтобы не увеличивать расходы акционеров. При определении в Уставе места проведения Общего собрания акционеров, отличного от места нахождения Общества, ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» учло интересы и возможности акционеров принять личное участие в собрании акционеров.

Решения общего собрания должны быть доступны для всех акционеров, в связи с чем Общество размещает на своем сайте в сети Интернет протокол Общего собрания в максимально короткий срок.

б) Возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения их прав.

в) Осуществление Советом директоров Общества стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества.

Совет директоров Общества осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции. Совет директоров периодически рассматривает отчеты единоличного исполнительного органа о развитии Общества по различным направлениям деятельности. Информация о работе Совета директоров раскрывается на регулярной основе посредством публикации информации о решениях, принимаемых Советом директоров.

Бизнес-планы Общества содержат ясные критерии, выраженные количественно измеримыми показателями. В соответствии с указанными критериями и показателями Совет директоров Общества на регулярной основе контролирует реализацию бизнес-планов Общества.

Координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются Корпоративным секретарем Общества (контакты Корпоративного секретаря приводятся в разделе 20 Годового отчета).

г) Подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров и акционерам.

д) Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре

собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества.

Обязательную к раскрытию информацию ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» публикует на информационном ресурсе – ленте новостей (ЗАО «Интерфакс»), на сайте Общества в сети Интернет <http://www.ess-enes.ru>.

е) Эффективный контроль и оценка качества управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества за счет системы бизнес-планирования и бюджетирования деятельности Общества с ежеквартальными отчетами Совету директоров об исполнении утвержденных им бизнес-планов.

Следуя принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, Общество координирует систему взаимоотношений между акционером, Советом директоров и Генеральным директором Общества, сторонними организациями, заинтересованными в деятельности Общества.

В соответствии с положениями Кодекса корпоративного управления Общество стремится к совершенствованию корпоративного управления, обеспечению прав и законных интересов акционера, расширению информационной открытости, обеспечению профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, иных должностных лиц Общества.

Раздел 11. Информация об аудитор. Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитор

Решением годового Общего собрания акционеров Общества 23.06.2014 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.06.2014 № 1244), был утвержден аудитор Общества – Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли».

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитор за осуществление проверки по итогам 2014 года, составил 584 100 рублей с учетом НДС.

11.1. Заключение аудитора Общества

Приложение 4 к Годовому отчету.

Раздел 12. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

Информационно – телекоммуникационная инфраструктура Общества представляет собой совокупность географически распределенных комплексов средств автоматизации (КСА), объединенных каналами связи, предоставленными ОАО «МУС Энергетики», либо арендованными у третьих лиц.

В настоящее время в Обществе эксплуатируется:

Компьютеров персональных	450
Ноутбуков	145
Серверов	34
Средств печати и МФУ различных классов	300

КСА исполнительного аппарата и филиалов построены по клиент-серверной архитектуре и состоят из выделенных серверов различного назначения (файловых, баз данных, печати, почтовых, портал на основе MS SharePoint) и автоматизированных рабочих мест пользователей. Системное программное обеспечение по большей части производства Microsoft.

Все серверы и автоматизированные рабочие места имеют антивирусную защиту. Антивирусное программное обеспечение производства Лаборатории Касперского.

Пользователи Общества посредством КСА имеют доступ к корпоративным информационным ресурсам, доступным через единый портал, либо в виде файлового хранилища.

Также посредством КСА филиалов и Исполнительного аппарата пользователи имеют возможность доступа к корпоративным ресурсам ОАО «ФСК», основными из которых являются Автоматизированная система управленческого документооборота (АСУД), FSK-T02 (ERP) ЕАСУиО, FSK-TB7 (BW) АСФО, АСУ-Договоры, АСУ ТОиР.

В случае производственной необходимости пользователи имеют возможность доступа к сети Интернет.

В 2014 году в области ИТ выполнены следующие основные работы:

- 1) Модернизация КСА ИА и филиалов поставками нового оборудования;
- 2) Ввод в действие выделенной сети передачи данных на основе выделенных каналов 10 Мбит/сек, соединяющих площадки филиалов с Исполнительным аппаратом Общества (совместно с ОАО «МУС Энергетики»);
- 2) Ввод в действие корпоративного портала Общества на новой программной платформе MS SharePoint;
- 3) Модернизация подсистемы учета и планирования работ по ТОиР (АПиК ТОиР);
- 4) Ввод в действие системы учета и планирования работ по инвестиционной деятельности (АПиК ИД);

В 2014 году расходы на приобретение средств ВТ и ОТ, информационные услуги и программное обеспечение в целом по Обществу составили 21 048 252,20 рублей.

В 2015 году к основным направлениям совершенствования ИТ-инфраструктуры Общества относятся:

- 1) Создание системы мониторинга состояния составных частей КСА Исполнительного аппарата (в перспективе и филиалов).
- 2) Повышение надежности функционирования серверного комплекса Исполнительного аппарата путем внедрения технических и программных решений по резервированию вычислительных мощностей и хранилищ данных.
- 3) Совершенствование доменной структуры сети Общества на базе решений Microsoft.
- 4) Совершенствование сетевой инфраструктуры Общества путем модернизации активного сетевого оборудования.

5) Развитие функциональности корпоративных информационных систем Общества, в первую очередь на основе порталных технологий MS SharePoint.

В отчётный период сеть связи Общества с филиалами и ОАО «ФСК ЕЭС» была реализована на базе использования ведомственных каналов связи Единой Цифровой Сети Связи Энергетики (ЕЦССЭ). В частных случаях использовалась сеть Интернет, через которую были установлены защищенные соединения.

В сети связи Общества реализованы следующие сервисы:

- телефония;
- передача данных;
- селекторная связь;
- видеоконференцсвязь с филиалами Общества;
- видеоконференцсвязь с ОАО «ФСК ЕЭС» (в качестве участника).

В 2014 году в целях развития сети связи Общества было выполнено следующее:

- организованы и введены в работу выделенные в ведомственной сети каналы связи 10Mbps между ИА и всеми филиалами Общества;
- создана и введена в эксплуатацию система видеоконференцсвязи со всеми филиалами Общества.

В 2015 году в целях развития сети связи Общества планируется:

- организация доступа к ЕЦССЭ филиала Общества Западно-Сибирской СПБ;
- организация увеличения пропускной способности выделенных каналов связи между ИА и филиалами Общества;
- расширение технических возможностей системы видеоконференцсвязи Общества.

Раздел 13. Кадровая политика Общества

Кадровая политика неразрывно связана с общей стратегией, а также текущими задачами Общества. Правильная кадровая и социальная политика - это залог успешного развития любой компании. Именно поэтому приоритетным направлением считается работа руководства Общества по повышению эффективности управления персоналом и по наиболее полному использованию потенциала сотрудников, работающих в структуре Общества.

Система управления персоналом Общества основывается на экономических стимулах и социальных гарантиях, способствующих гармоничному сочетанию интересов, как работодателя, так и работника и развитию их отношений на благо Общества.

Основной целью кадровой и социальной политики является достижение общей выгоды коллектива, что создает условия для наиболее полного удовлетворения персонала своей работой, в которой он может достичь максимального самовыражения; развивать и поддерживать на должном уровне качество жизни, которое делает работу желанной; стимулировать стремление каждого работника к сохранению хорошего морального климата и корпоративного духа в коллективе.

Активная текучесть кадров в Обществе составила за отчетный период (2014 год) – 12%.

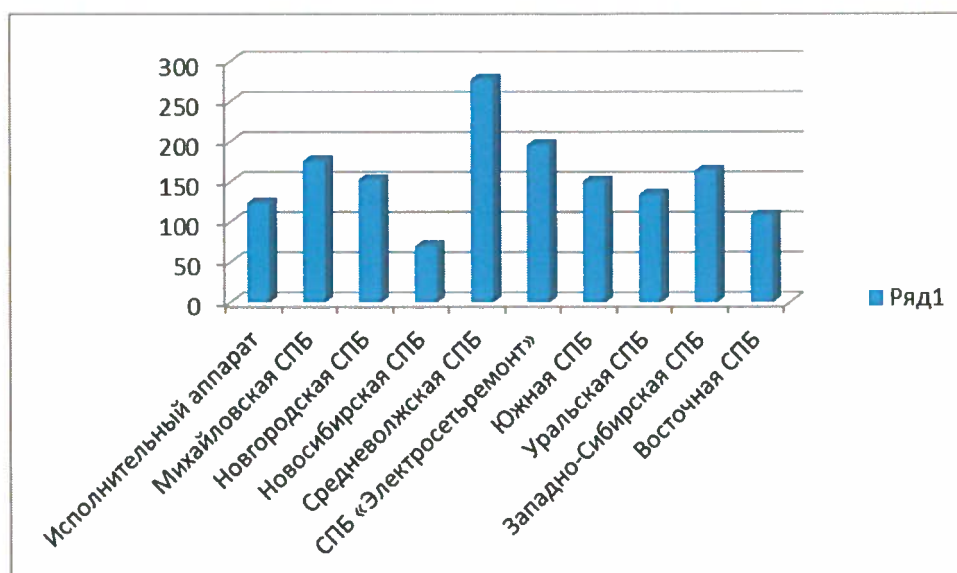
Исполнительный аппарат	12
Западно-Сибирская СПБ	19
Михайловская СПБ	5
Новгородская СПБ	11
Новосибирская СПБ	2
Средневожская СПБ	8
Уральская СПБ	10
СПБ «Электросетьремонт»	13
Южная СПБ	12
Восточная СПБ	17
Всего	12

Структура кадрового состава Общества разработана и функционирует на основе типовых отраслевых положений с учетом конкретных особенностей организации производства.

Численный состав Общества по состоянию на 31.12.2014 составляет:

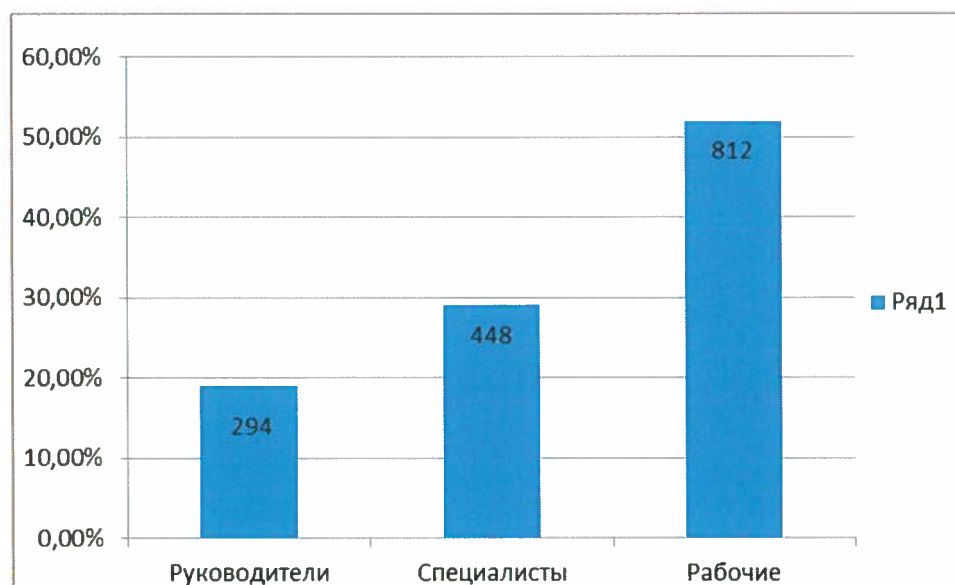
Списочная численность персонала на 31.12.2014

Наименование подразделения	Численность, чел
Исполнительный аппарат	124
Михайловская СПБ	176
Новгородская СПБ	153
Новосибирская СПБ	70
Средневожская СПБ	278
СПБ «Электросетьремонт»	196
Южная СПБ	151
Уральская СПБ	134
Западно-Сибирская СПБ	164
Восточная СПБ	108
Всего	1 554



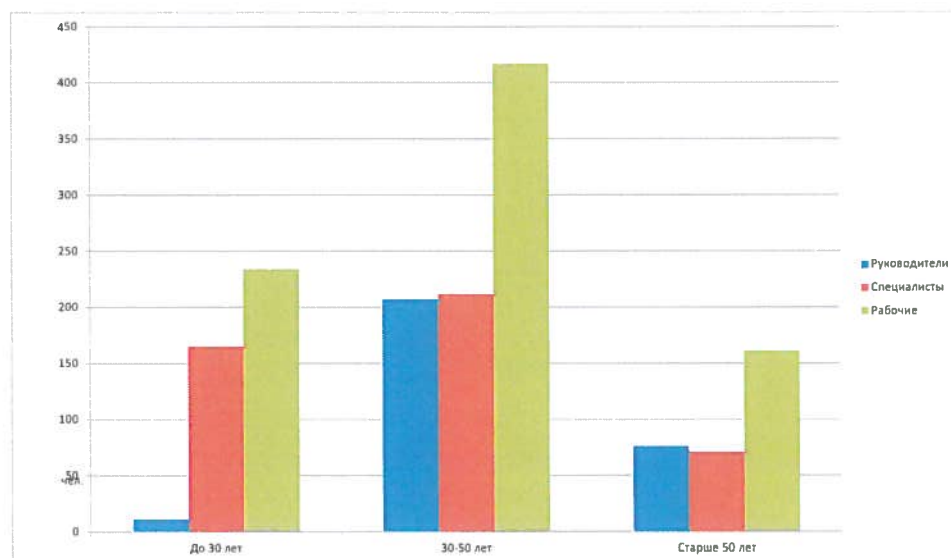
Численность персонала по категориям

Наименование категории персонала	Количество, чел	% к общей численности
Руководители	294	19%
Специалисты	448	29%
Рабочие	812	52%



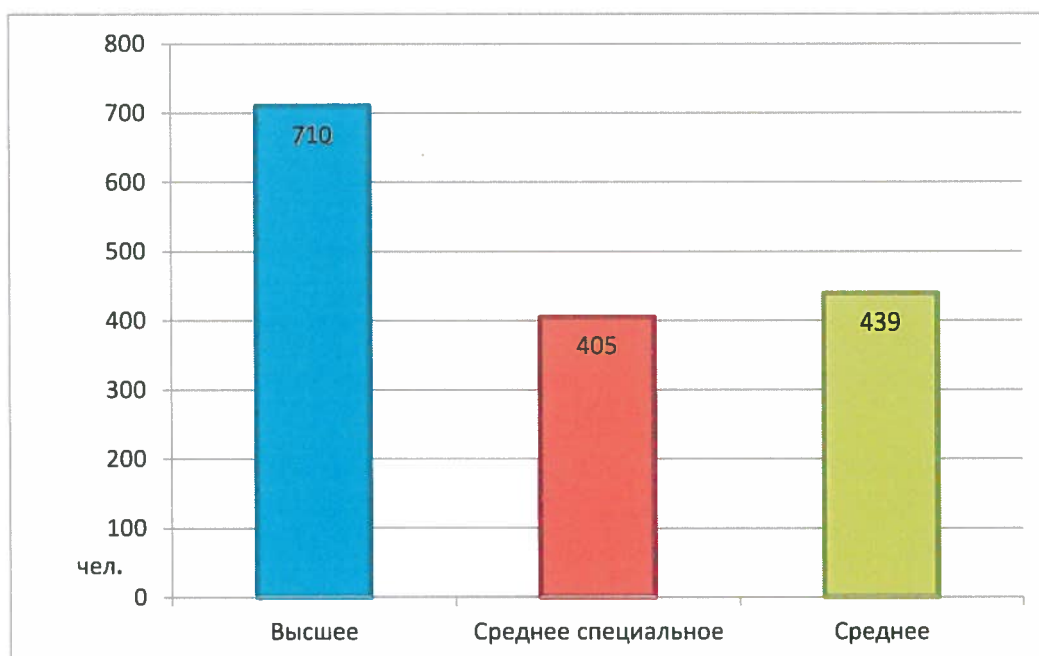
Численность персонала по возрастным категориям и уровню образования

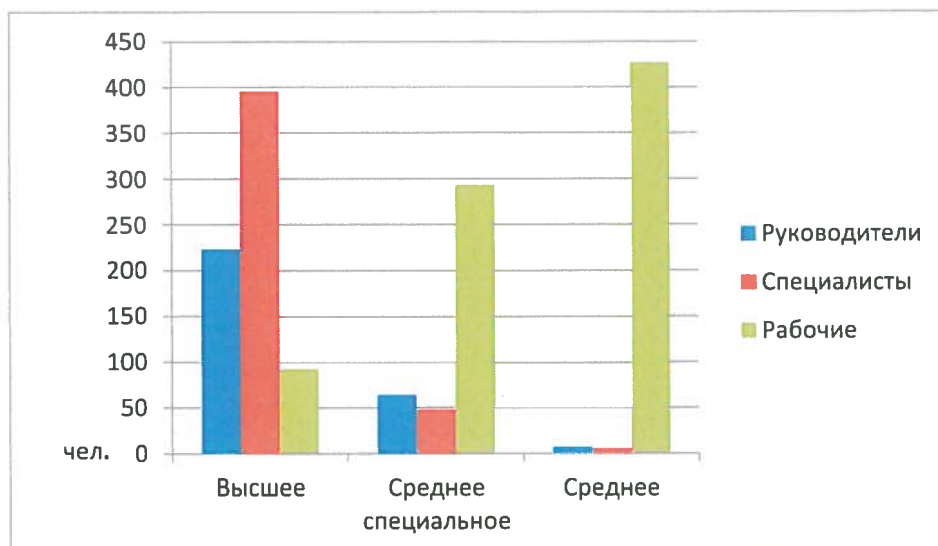
Категории работников	Возраст		
	До 30 лет	30-50 лет	Старше 50 лет
Руководители	11	207	76
Специалисты	165	212	71
Рабочие	234	417	161
ВСЕГО:	410	836	308



Образовательный уровень персонала

Категории работников	Образование		
	Высшее	Среднее специальное	Среднее
Руководители	223	64	7
Специалисты	395	48	5
Рабочие	92	293	427
ВСЕГО:	710	405	439





Таким образом, большинство работников ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» имеет высшее образование.

Раздел 14. Охрана труда.

14.1. Аварийность, производственный травматизм и пожары.

В 2014 году аварий и пожаров в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» не было. В Обществе (в Уральской СБ) за 2014 год зарегистрирован 1 несчастный случай на производстве, пострадал 1 человек. Случаев профзаболеваемости на предприятии нет.

14.2. Охрана труда и работа с персоналом.

На 2014 год был разработан и утвержден «Годовой план мероприятий по улучшению условий и охраны труда в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС». В план вошли организационные и технические мероприятия, направленные на предупреждение несчастных случаев, профилактику профзаболеваемости, мероприятия по общему улучшению условий труда, в том числе, обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты, средствами безопасности, мероприятия по работе с персоналом.

В соответствии с планом, в 2014 году на мероприятия по охране труда было израсходовано 59,3 млн. рублей, что на 5,8 млн. рублей превысило расходы 2013 года. Основная причина роста расходов - это затраты на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты, которые составили 47,9 млн. руб. против 40,6 млн. рублей 2013 года.

Кроме этого в 2014 году средства были направлены:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 4,8 млн. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 2,6 млн.руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 4,1 млн. руб.

В соответствии с Положением о комитете по охране труда, для организации совместных действий руководства и работников по обеспечению требований охраны труда, предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и сохранению здоровья работников в Обществе в 2014 году проводились заседания Комитета по охране труда.

В соответствии с Положением о Дне охраны труда в филиалах Общества регулярно проводились Дни охраны труда. По результатам Дней охраны труда издавались приказы с мероприятиями по устранению выявленных нарушений.

В течение 2014 года осуществлялись проверки работающих на ВЛ и ПС бригад, в том числе и внезапные. В проверках принимали участие руководители и специалисты филиалов и исполнительного аппарата.

Всего за 2014 год:

- проверено – 423 бригады;
- выявлено – 905 нарушений;
- отстранено от работы – 36 бригад.

Кроме проверок бригад проводились проверки структурных подразделений Общества в соответствии с утвержденным графиком проверок. По результатам проведенных проверок выпускались ОРД по филиалу или по Обществу в целом.

В целях усиления работы по охране труда в октябре 2012 года дополнительно был разработан План первоочередных мероприятий по предупреждению несчастных случаев и ошибок персонала в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (далее - План), который утвержден заместителем председателя правления – главным инженером ОАО «ФСК ЕЭС» и введен в действие приказом Общества от 31.10.2012 № 472 «О вводе Плана первоочередных мероприятий по предупреждению несчастных случаев и ошибок персонала». В настоящее время продолжается выполнение намеченного Плана.

14.3. Пожарная безопасность.

В исполнительном аппарате Общества и его филиалах изданы ежегодные Приказы об обеспечении пожарной безопасности (далее – ПБ) на предприятии, в которых определены лица, ответственные за обеспечение ПБ, за подготовку персонала по ПБ, за наличие, обеспечение и исправность первичных средств пожаротушения, назначены пожарно-технические комиссии (ПТК).

Приказами (распоряжениями) назначены лица, ответственные за пожарную безопасность по каждому помещению, цеху, участку. Перед началом пожароопасного периода были изданы приказы с определением мероприятий по подготовке и ответственными лицами.

В Обществе организована работа пожарно-технических комиссий в соответствии с Положением о ПТК на предприятиях и в организациях электроэнергетической отрасли. Регулярно проводились заседания ПТК.

Разработаны инструкции по ПБ, как общие по предприятию, так и по каждым отдельным бытовым, служебным, производственным помещениям.

Подготовка производственного персонала по ПБ проводилась в соответствии с требованиями Правил ПБ для энергетических предприятий и Порядком проведения работы с персоналом. Персоналу проведен вводный инструктаж по ПБ, вопросы ПБ включены в программы первичных и повторных инструктажей. Ремонтному персоналу проводились противопожарные тренировки в соответствии с графиками и тематикой по утвержденным программам. Другие категории персонала, согласно утвержденным спискам, проходили обучение по программе пожарно-технического минимума.

Проведена доукомплектация первичными средствами пожаротушения производственных участков, цехов, бригад, техники.

14.4. Промышленная безопасность.

В Обществе издаются ежегодные приказы «О назначении лиц, ответственных за организацию производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах».

В филиалах, эксплуатирующих опасные производственные объекты, разработаны и согласованы с органами Ростехнадзора «Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах». Выполнено обязательное страхование ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасных производственных объектах.

Выполнялись периодические технические освидетельствования опасных производственных объектов в соответствии с утвержденными графиками. Проводилась техническая диагностика выработавших нормативный срок службы опасных производственных объектов специализированными организациями (подъемники, грузоподъемные краны).

Проводится периодическое обучение всех ответственных лиц по промышленной безопасности в специализированных учебных комбинатах. Были изданы приказы, определяющие лиц, обеспечивающих надзор, исправное состояние, безопасную работу ОПО, назначен обслуживающий персонал.

Пересмотрены и утверждены должностные инструкции, местные инструкции по эксплуатации и охране труда на опасных производственных объектах (ОПО).

В 2014 году завершена работа по перерегистрации опасных производственных объектов (ОПО) Общества. Всего в государственном реестре зарегистрировано 12 ОПО.

Раздел 15. Охрана окружающей среды

Основной задачей природоохранной деятельности Общества в 2014 году являлось обеспечение экологической безопасности и предотвращение вредного воздействия производственной деятельности на здоровье человека и окружающую природную среду. С этой целью в Обществе проводилась работа по:

- контролю выполнения в процессе производственной деятельности мероприятий по охране окружающей природной среды, рациональному использованию природных ресурсов;

- контролю соблюдения установленных нормативов воздействия на компоненты окружающей природной среды;

- выполнению требований федерального и регионального законодательства в области охраны окружающей среды;

- своевременному предоставлению документации и достоверной информации, предусмотренной системами экологического менеджмента, государственной и внутренней корпоративной отчетностью;

- соблюдению правил обращения с отходами производства и потребления.

Затраты Общества на природоохранную деятельность в 2014 году составили 562,2 тыс. рублей, из них:

- расходы на содержание основных средств природоохранного назначения, проведение экологических исследований и экспертиз – 164,1 тыс. рублей.

- плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение и утилизацию отходов производства составила 398,1 рублей.

Раздел 16. Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах

В 2014 году Обществом потреблены следующие энергетические ресурсы:

Наименование	Объем, литр	Сумма расходов, руб.
Бензин АИ 80	3 505,75	94 686,50
Бензин АИ 76	8,19	204,85
Бензин АИ 92	697 854,49	18 750 487,11
Бензин АИ 95	202 947,67	5 982 574,09
Итого	904 316,10	24 827 952,55
Топливо дизельное	2 736 853,13	72 079 541,44
Итого по ГСМ	3 641 169,23	96 907 493,99

В 2014 году расходы по ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на приобретение энергетических ресурсов, материалов и сырья составили (в динамике по сравнению с 2012 и 2013 гг.)

(тыс. рублей)

	2012	2013	2014
Покупная электрическая энергия, топливо, водоснабжение	92 147	71 642	101 449
Приобретение сырья и материалов	1 199 261	1 861 621	1 575 470
в том числе по накладным расходам	29 944	41 937	36 874
Итого	1 291 408	1 933 263	1 676 919

Раздел 17. Антикоррупционная деятельность

В ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» существует отдел экономической безопасности и режима (далее по тексту – ОЭБиР), на который возложены функции координации антикоррупционной деятельности в Обществе.

Основные усилия в работе отдела экономической безопасности и режима в 2014 году, были направлены на совершенствования механизма противодействия коррупции, реализации антикоррупционных мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», поиск и предоставление руководству Общества и филиалам достоверной информации о контрагентах с целью предупреждения коррупционных проявлений, налоговых и экономических рисков, предоставлении рекомендаций по взаимоотношениям с подрядчиками.

Работа ОЭБиР по обеспечению безопасности Общества в 2014 году имела следующие направления.

17.1. Обеспечение экономической безопасности:

1) ОЭБиР разработаны внутренние нормативные акты, приказы, инструкции, методические пособия, направленные на обеспечение экономической безопасности и режима в Обществе.

В дополнение к разработанным и введенным в действие в 2011-2013 годах организационно - распорядительным документам:

- Разработано и утверждено «Положение о урегулировании конфликта интересов Общества» (приказ от 12.05.2014 № 204).

- Приказом от 17.04.2014 г. № 177 утверждено «Положение о Комиссии Общества по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов» и определен состав Комиссии.

- Утвержден «Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов» (приказ от 20.03.2014 № 134).

Создана база данных о контрагентах, с которыми имелись договорные отношения.

Главной задачей Антикоррупционной политики Общества является формирование единообразного понимания позиций о неприятии коррупции, минимизация риска вовлечения работников Общества в коррупционную деятельность, формирование антикоррупционного корпоративного сознания, а также создание правового механизма, препятствующего подкупу субъектов антикоррупционной политики. Общество стремится иметь деловые отношения с контрагентами, поддерживающими Антикоррупционную политику Общества, и контрагентами, декларирующими неприятие коррупции.

В соответствие с введенной в действие Концепцией по безопасности, согласно Политике по противодействию внутреннему фроду и Программе основных антикоррупционных мероприятий, в Обществе ведется работа по исключению конфликта интересов, выявлению и пресечению коррупционных проявлений:

- Директорами СПБ и их заместителями представлены сведения о доходах, участии их, а также членов их семей и близких родственников в деятельности других организаций, включая владение акциями либо долями в их уставном капитале, либо наличием иной возможности влиять на принимаемые решения.

- Уточнен состав постоянно действующей Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов в связи с увольнением и изменением должностей работников.

- Определена и утверждена система критериев при выборе и ранжировании контрагентов, которая направлена на сбор информации о потенциальных партнёрах, проверки эффективности их финансово-хозяйственной деятельности, надёжности и

добросовестности, а также сведения к минимуму рисков и предъявления претензий со стороны налоговых органов при выборе контрагентов.

2) Практические мероприятия по обеспечению экономической безопасности:

а) Всего за 2014 год, проведена проверка правоспособности 1105(590 по аналитике и 615 в ходе ОЗП) контрагентов и лиц, действующих от их имени при заключении договоров. Даны положительные рекомендации для заключения договоров.

ОЭБиР осуществлялись проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур, для исключения возможного коррупционного влияния.

В целях развития добросовестной конкуренции, обеспечения гласности и прозрачности закупочных процедур, предотвращения коррупции и других злоупотреблений, ОЭБиР ведет постоянный контроль за достоверностью сведений, указанных в документах, представляемых участниками конкурсных процедур, начальник ОЭБиР является заместителем председателя комиссии и постоянно участвует в заседаниях Закупочной комиссии, осуществляет антикоррупционный контроль закупочной деятельности.

За 2014 год проверено достоверность документов, представленных 615 участниками закупочных процедур. Службе организации закупочной деятельности Общества выданы замечания по недостаткам в представленной документации для устранения. Всего допущено к конкурсам 609 участников, подавших заявки и устранивших замечания.

б) В течение 2014 года проводился постоянный сбор, накопление и хранение информации о действующих и потенциальных контрагентах. Составлен реестр и база данных аккредитованных подрядных и комплектующих организаций. Обновлен список недобросовестных поставщиков (подрядчиков). Список, реестр и база данных, доведены до филиалов общества.

в) Проведена проверка полноты и достоверности сведений, представленных за 2013 год руководителями ИА и филиалов СПБ Общества, а также их близкими родственниками.

В адрес Общества были представлены собственноручно заполненные Анкеты, которые содержали в себе информацию об источниках доходов указанных лиц. В ходе дополнительной проверки полученных данных и проведения анализа представленных сведений на предмет наличия конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями, было установлено, что юрисконсульт имущественно-правовой группы Южной СПБ Жученко Сергей Петрович учредил ООО 13.01.2014 г. и до июля 2014 г. занимал в ней должность генерального директора.

14.08.2014 и 25.08.2014 от Южной СПБ поступили проекты двух договоров с ООО НПФ «Диагностика и ремонт в энергетике» (ООО НПФ «ДИРЭН», ИНН 2309139259) для получения согласия ОЭБиР на их заключение. Общая сумма заключаемых договоров поставки – 704 726,00 руб.

Учитывая то, что Жученко С.П. являлся куратором представленных договоров, согласия ОЭБиР получено не было, был издан приказ о наказании Жученко С.П., а сам он был приглашен на заседание Комиссии ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов. Жученко С.П. вышел из состава учредителей Общества и оставил должность генерального директора. Участие других руководителей СПБ, сотрудников ИА в коммерческих организациях в качестве акционеров/участников, а также о работе в других коммерческих организациях на основании трудовых договоров или договоров гражданско-правового характера не выявлено.

3) Деятельность Общества в 2014 году по противодействию коррупции ведётся в соответствии принципам и требованиям антикоррупционной политики Общества и нормам антикоррупционного законодательства и направлена на защиту интересов Общества от причинения ущерба, неправомерными действиями юридических и физических лиц.

В Обществе осуществляется прием обращений о фактах коррупции с использованием горячей линии, а также посредством почты и при личном общении.

В целях исключения возможности включения в документы положений, способствующих коррупционным проявлениям со стороны работников Общества, в Обществе проводится антикоррупционная экспертиза организационно – распорядительных документов и их проектов. Экспертиза ОРД проводится на этапе согласования ОЭБиР.

17.2. Взаимодействие с правоохранительными органами.

1) По Договору ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 05.07.2013 №88/13 на поставку 2-х выключателей однополюсных элегазовых колонковых, 500 кВ, 3150 А, 40кА, GL-317 производство Франция, поставщик - ООО «РПА Модуль», проделана следующая работа.

ОЭБиР представил обращение в ФТС РФ провести проверку сведений о действительности проведения процедур по растаможиванию данного оборудования. ЦОТ, ЦТУ рассмотрено обращение, в ходе анализа информационных массивов установлено, что на таможенную территорию Таможенного союза осуществлен ввоз металлических сборных конструкций из черных металлов китайского происхождения, что свидетельствует о признаках нарушения действующего законодательства. Проводятся ОРМ, ЦОТ, ЦТУ Федеральной таможенной службы РФ.

Оплата за поставленную продукцию отложена **24 305 901, 00 руб.**

Возбуждено У.Д №128120200738 от 04.04.2012г. По факту покушения на мошенничество в отношении филиала ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Южной СПБ. Уведомлением №4\10498 от 11.06.2012г. приостановлено по п.1 ч.1 ст.208 УПК РФ в связи с неустановлением лица подлежащего привлечению в качестве обвиняемого.

2) В Управление ФССП России по Свердловской области, Кировскую районную прокуратуру г. Екатеринбурга, передана 29.11.13г. жалоба на отказ в возбуждении уголовного дела в отношении руководителя компании-должника Онянова С.В. ЗАО СК ЛЭПСПЕЦСТРОЙ. Задолженность данного контрагента 11 000 000 руб. 29.04.2014 г. и.о. дознавателя Межрайонного отдела УФССП по Свердловской обл. вынес Постановление об отказе в возбуждении уголовного дела по основаниям п.2, ч.1, ст.24 УПК РФ. 01.12.2014 г. Врио начальника ОЭБ и ПК УМВД России по г. Екатеринбургу А.А. Левченко по заявлению начальника ОЭБиР Николенко В.П.(КУСП №14928 от 27.12.2012), вынес процессуальное решение об отказе в возбуждении уголовного дела на основании п.2 ч.1 ст.24 УПК РФ.

Отделом экономической безопасности и режима оказывается содействие правоохранительным органам в проведении мероприятий, по предоставлению информации направленной на недопущение экономических правонарушений в Обществе. Ответы на запросы, постановления, требования, поручения, представления правоохранительных органов представляются своевременно.

Всего в течение 2014 года от различных подразделений МВД РФ поступило 3 запроса.

17.3. Проведение выездных проверок

В соответствии с «Планом мероприятий внутреннего контроля ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2014 год», утвержденным генеральным директором Общества, проведены выездные проверки филиалов Общества. Вопросы к проверке:

- выполнение требований по обеспечению безопасности при работе в системе «Клиент-Банк» (Приказ от 11.04.2012 №188).

- выполнение требований по снижению объема наличных расчетов за приобретение материалов (приказ от 24.07 2012 №372).

- проверка отчетности, (первичных документов) по целевому использованию выделенных по заявкам наличных денежных средств.

- ход исполнения договоров по транспортному обслуживанию и аренды ТС. Проверка отчетной документации (первичных документов).

- участие руководителей филиалов в коммерческих организациях в качестве акционеров/участников, а также работа в других коммерческих организациях на основании трудовых договоров или договоров гражданско-правового характера.

- проверка состояния внутриобъектового режима и состояния охраны.

17.4. Проверка сведений о кандидатах на замещение вакантных должностей при приеме на работу.

Отделом экономической безопасности и режима в 2014 году для согласования кандидатур, рассматриваемых для назначения на руководящие должности, в рамках процедуры проверки сведений о кандидатах на замещение вакантных должностей при приеме на работу в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», проверены сведения о 19 кандидатах. Отрицательных заключений по результатам проверок не выдавалось.

С целью ознакомления всех работников с Антикоррупционной политикой Общества и обязанностью неукоснительно соблюдать ее принципы и требования, с каждым работником Общества, при заключении трудового договора, в обязательном порядке подписывается обязательство (соглашение) о соблюдении принципов и требований Антикоррупционной политики Общества и норм антикоррупционного законодательства.

17.5. Организация пропускного, внутриобъектового режима и охраны на объектах филиалов Общества.

В апреле 2014 года ОЭБиР проведена проверка состояния охраны и внутриобъектового режима на объекте Бескудники (служба механизации и транспорта ИА).

Проверено:

- качество выполнения договорных обязательств по оказанию услуг по охране объекта ЧОП «Немесиде НБ»;

- устранение проблемных вопросов, выявленных в ходе проверки объекта в 2013 г. (после которой были разорваны договорные отношения по охране объекта с ЧОП «Базальт-М»);

- состояние внутриобъектового режима.

Выявленные замечания, устранялись в ходе проверок и к установленным срокам.

17.6. Информационная безопасность

В первой половине 2014 г. в ИА Общества развернута система контроля доступа в интернет. Созданы и обновляются списки интернет-адресов, по которым запрещен доступ.

В масштабах Общества создана система антивирусной защиты на основе продукта «Kaspersky Total Security для бизнеса».

Раздел 18. Мероприятия, проводимые по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

18.1. Общие сведения.

Работа в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в 2014 году осуществлялась в соответствии с требованиями Федерального закона РФ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г. № 28-ФЗ, Федерального закона РФ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.1994 № 68-ФЗ, Постановлений Правительства РФ и приказов МЧС России, а так же на основании Плана основных мероприятий ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2014 год.

В Обществе создано объектовое звено единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и система гражданской обороны.

В исполнительном аппарате и филиалах Общества функционируют:

Комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (далее КЧС и ПБ) - выполняющие роль координирующего органа действий при чрезвычайных ситуациях.

Штабы гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций как нештатные постоянно действующие органы управления по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

Силы и средства ГОЧС включающие в себя 34 нештатных аварийно-спасательных формирования.

Резервы финансовых и материальных ресурсов на случай возникновения чрезвычайных ситуаций.

Штатным органом управления гражданской обороны в Обществе является группа гражданской обороны, чрезвычайных ситуаций, мобилизационной работы и защиты государственной тайны. Штатный состав группы 1 человек.

В специализированных производственных базах обязанности уполномоченных по делам гражданской обороны возложены на сотрудников баз по совместительству.

Орган повседневного управления, работающий в круглосуточном режиме, в Обществе не предусмотрен.

18.2. Состояние пунктов управления (ПУ).

Подвижных пунктов управления, защищенных городских и загородных пунктов управления в Обществе нет.

Стационарные пункты управления (основной и запасный) располагаются в зданиях размещения аппарата управления Общества и филиалов.

18.3. Состояние коллективных средств защиты.

Для укрытия сотрудников Общества необходимо 2 убежища на 280 человек и 25 ПРУ на 1302 человека, с учетом совместного использования убежища, расположенного на территории Михайловского РМЭС (98 чел.) и 8 подвалов на 67 человек.

На 31.12.2014 года в Обществе имеется:

- одно встроенное убежище 3 класса вместимостью на 0,1тыс. человек в Южной СПБ. В перспективе убежище будет оборудоваться для приема персонала Южной СПБ в условиях военного времени и ЧС.

- одно противорадиационное укрытие 4 класса (ПРУ) вместимостью 0,035 тыс. человек.

ПРУ построено и сдано в эксплуатацию в декабре 2007 года в соответствии с планом реконструкции Новгородской специализированной производственной базы в Новгородской

обл. д. Новая Мельница. ПРУ содержится в чистом состоянии. В 2014 года укрытие дооборудовано необходимыми средствами связи и жизнеобеспечения, готово к приему укрываемых.

18.4. Состояние индивидуальных средств защиты.

Обеспеченность рабочих и служащих средствами индивидуальной защиты на 31.12.2014 г. (далее – СИЗ) составляет 62% от требуемого.

В наличии имеется:

- 1126 противогазов ГП-7, что составляет 78% от требуемого;
- 514 респираторов У-2К, что составляет 35% от требуемого;
- 332 дополнительных патронов ДПП-3, что составляет 52% от требуемого.
- 25 приборов радиационной, химической разведки и дозиметрического контроля, что составляет 78% от требуемого.

1100 противогазов находятся на хранении на складах, 26 противогазов находятся на рабочих местах, все противогазы хранятся от 1 до 14 лет, технически пригодные к использованию.

Противогазов и приборов со сроками хранения выше допустимых норм в наличии нет.

Складские помещения, используемые для хранения запасов СИЗ и приборов радиационной, химической и биологической разведки и контроля находятся в хорошем техническом состоянии.

В отчетном периоде закуплено:

Наименование имущества ГО	количество шт.
Самоспасатели СПИ-20	35
КИМГЗ	7 шт.
Аптечки первой помощи	6

Планируется закупить в 2015 году:

Наименование имущества ГО	Количество шт.
Противогазы ГП-7В	120
ДПП-3	45
КИМГЗ	138

Подлежат списанию и утилизации:

- респираторы У-2К - 80 шт;

18.5. Медицинские индивидуальные средства защиты.

На хранение заложено:

- аптечка индивидуальная АИ-2 – 197 шт. (12% от требуемого);
- индивидуальный перевязочный пакет ИПП-1 - 504 шт. (100 % от требуемого на мирное время и 32% от требуемого на военное время);
- сумка санинструктора – 25 шт. (75% от требуемого);
- индивидуальный противохимический пакет ИПП-11 – 537 шт. (37% от требуемого);
- носилки санитарные – 12 шт. (50% от требуемого).

Подлежат списанию и утилизации:

- индивидуальные пакеты перевязочные (ИПП-1) - 182 шт.
- аптечки индивидуальные (АИ-2) - 40 шт.

В соответствии с требованиями приказа Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15.02.2013 № 70н «Об утверждении требований к комплектации лекарственными препаратами и медицинскими изделиями комплектов индивидуальных медицинских гражданской защиты (КИМГЗ) для оказания первой помощи» в Обществе разработан план-график замены устаревших медицинских средств защиты (АИ-2, ИПП-1) на новые КИМГЗ до 2018 года. Медицинские средства, приобретенные ранее, по мере

окончания сроков их хранения, будут выводиться с хранения, утилизироваться и заменяться на КИМГЗ.

18.6. Силы гражданской обороны

В Обществе создано 43 нештатных аварийно-спасательных формирования, в том числе:

- НАСФ пожаротушения - 9
- НАСФ спасателей - 7
- НАСФ санитарных - 8
- НАСФ ООП - 4
- НАСФ РХБ разведки - 2
- НАСФ выдачи СИЗ - 4

В них задействовано 142 человека.

Личный состав нештатных аварийно-спасательных формирований (НАСФ) обеспечен:

- средствами индивидуальной защиты на 100%
- приборами РХР и ДК на 78%
- медицинскими средствами индивидуальной защиты на 90%;
- инженерным оборудованием на 15%;
- средствами связи на 10%;
- пожарным имуществом на 20%;
- техникой и специальным оборудованием на 10%;

18.7. Подготовка и обучение в области гражданской обороны

По состоянию на 31.12.2014 подготовку в области гражданской обороны прошли 100% руководителей гражданской обороны объектов Общества, 100% - председателей КЧС и ПБ, 76% - командиров НАСФ исполнительного аппарата и филиалов Общества, в том числе:

В 2014 году прошли обучение в учебно-методических центрах гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций 4 члена КЧС и ПБ и 6 командиров НАСФ.

Обучение личного состава нештатных аварийно-спасательных формирований, осуществлялось по месту производственной деятельности согласно утвержденных программам по 20 часовой программе.

Обучение рабочих и служащих Общества в текущем году осуществлялось по программе обучения работающего населения в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций с учетом изменений и дополнений, внесенных МЧС России в эту программу обучения, как на плановых занятиях (в объеме 19 часов), так и путем самостоятельного изучения материала с последующим закреплением полученных знаний и навыков в ходе проведения практических занятий и объектовых тренировок.

Для проведения занятий в исполнительном аппарате и филиалах Общества приказами руководителей созданы учебные группы по службам, отделам, бригадам и других структурных подразделениях. (Приказ ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 30.01.2014 № 49 «Об итогах подготовки персонала по ГО, предупреждению и ликвидации ЧС в 2013 году и задачах на 2014 год»). Этими же приказами назначены руководители учебных групп, утверждено расписание занятий и порядок организации подготовки персонала по ГО.

При обучении в 2014 году шире использовались технические средства обучения. На сайте Общества размещен основной и дополнительный материал для изучения рекомендованных тем по ГО и ЧС. Для руководителей занятий разработаны вопросы для осуществления контроля за ходом самостоятельного изучения программы по ГО и ЧС.

Продолжалась работа по созданию новых и совершенствованию уже действующих форм обучения с последующим закреплением полученных знаний и навыков в ходе проведения практических занятий и объектовых тренировок.

10 декабря 2014 года в соответствии с приказом №203 от 04.12.2014 г. «О подготовке и проведении объектовой тренировки по гражданской обороне» в Михайловской СПБ была проведена объектовая тренировка на тему: «Действия органов управления, комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций техногенного характера» В тренировке приняло участие 48 сотрудников, руководящий состав Михайловской СПБ, 5 нештатных аварийно-спасательных формирований. По результатам тренировки издан приказ №205 от 15.12.2014 «Об итогах проведения объектовой тренировки»

23 октября 2014 года в соответствии с приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 25.06.2014 № 306 в филиале Общества - СПБ «Электросетьремонт» проведена объектовая тренировка на тему: «Действия руководящего состава, КЧС и ПБ, штаба ГО в условиях угрозы и совершения химического, радиационного и биологического террористического акта.

Органы управления Общества готовы к выполнению возложенных на них задач.

В исполнительном аппарате и филиалах Общества проведено 18 противопожарных тренировок.

В 2014 году прошли обучение 1150 человек, что составляет 72% от всей численности работников.

Раздел 19. Перспективы развития Общества

Стратегия компании ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - развитие бизнеса за счет:

- 1) увеличения объемов услуг сторонним заказчикам в общем портфеле заказов до 30% от общего объема к 2019;
- 2) приоритетного удовлетворения потребностей ОАО «ФСК ЕЭС» в услугах по капитальному ремонту и диагностике;
- 3) интенсивного роста в условиях конкуренции на существующем рынке услуг по техническому обслуживанию и ремонту (далее «ТОиР») как на объектах ОАО «ФСК ЕЭС», так и других собственников сетей;
- 4) экстенсивного роста в занимаемой нише высокотехнологичных ремонтов и специализированной диагностики;
- 5) создания новых рынков сервисных услуг в энергетике и внедрения инновационных технологий;
- 6) диверсификации видов бизнеса и выхода на новые рынки.

Для обеспечения роста экономических показателей Общество рассматривает следующие возможные направления своего перспективного развития:

1) Сервисное обслуживание и шеф-монтаж

Шеф-монтаж и последующее гарантийное обслуживание вновь устанавливаемого оборудования (элегазовые выключатели, КРУЭ, трансформаторы тока и напряжения, системы плавки гололеда и т.п.) позволит повысить надежность работы основного оборудования ОАО «ФСК ЕЭС», снизить затраты на ремонт и оборудование заказчика, сократить сроки выполнения работ при аварийных ситуациях.

Участие в реализации программы сервисного обслуживания оборудования ОАО «ФСК ЕЭС» на правах соисполнителя, позволит ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» подготовить квалифицированных шеф-инженеров по монтажу, наладке и сервисному обслуживанию основного оборудования и кабелей из сшитого полиэтилена.

2) Повышение готовности к АВР

Обеспечение постоянной готовности к выполнению любых аварийно-восстановительных работ на объектах ЕНЭС позволит увеличить оперативность начала аварийно-восстановительных работ, сократить время и затраты на устранение аварий, и, как следствие, приведет к снижению потерь от недоотпуска электроэнергии потребителям.

3) Централизация функций по развитию диагностики ЕНЭС

Целью оптимизации загрузки диагностических подразделений предполагается создание на базе ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» центра компетенции по диагностике ЕНЭС путем передачи функций из ОАО «ФСК ЕЭС».

Для реализации поставленных задач возможно развитие следующих перспективных направлений:

- Развитие систем автоматической диагностики силовых трансформаторов, КРУЭ, кабельных линий;
- Создание головной физико-химической испытательной лаборатории для нужд ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Диагностика КРУЭ и кабелей из сшитого полиэтилена;
- Измерение ВЧ перенапряжений в широкой полосе частот;
- Контроль по рабочим напряжениям вводов с RIP изоляцией;
- Диагностика систем оперативного постоянного тока;
- Создание аэролаборатории по контролю воздушных линий электропередач.

Результатом развития данного направления для ОАО «ФСК ЕЭС» станет снижение затрат на диагностику, повышение качества планирования ТОиР, консолидация информации в едином техническом центре.

4) Расширение участия ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в реализации инвестиционных программ ОАО «ФСК ЕЭС»

С целью получения компетенций ведущего подрядчика ОАО «ФСК ЕЭС» по реализации проектов по реновации, технологического присоединения, комплексной реконструкции и строительства объектов повышенной ответственности предполагается:

- Создание блока реализации инвестиционных программ;
- Комплектация высококвалифицированными специалистами, в том числе производственным персоналом;
- Дополнительное техническое оснащение производственных баз;
- Увеличение доли работ, выполняемых собственными силами.

5) Новые технологии ремонта ВЛ и ПС

– Разработка и освоение технологий ремонта ВЛ под напряжением с применением защитных аппаратов (ОПН) на опорах с малыми изоляционными воздушными промежутками - 220 кВ, что даст возможность выполнения отдельных видов работ без привязки к графикам отключений.

– Разработка и освоение технологий ремонта ВЛ с применением вертолета: ремонт грозотроса и провода; монтаж троса-лидера; доставка и высадка бригад на опоры в труднодоступных местах; монтаж сигнальных аэростатов на грозотрос; установка опор.

– Разработка и внедрение технологий ремонта фундаментов с применением современных композиционных материалов, включая экспресс-ремонт с применением полимеров Веселовского.

– Ремонт трансформаторного оборудования с использованием сушки и подсушки твердой изоляции электроосмотическими установками.

– Ремонт подстанционного оборудования с использованием сборно-разборных укрытий.

Для реализации указанных направлений развития ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», предполагается совершенствование организационной структуры Общества с выделением бизнес-единиц по основным направлениям деятельности:

- Ремонт и сервисное обслуживание;
- Диагностика;
- Реновация.

При этом Общество несет ответственность:

- перед акционерами – за стабильный доход при минимальных рисках;
- перед потребителями – за высокое качество выполняемых работ и оказываемых услуг;
- перед поставщиками и партнерами – за добросовестное исполнение взятых обязательств на взаимовыгодных условиях;
- перед работниками – за обеспечение достойного уровня оплаты труда, соответствующего профессиональному уровню, повышение квалификации, создание безопасных условий труда на рабочих местах, социальную защищенность.

Оценка и анализ рынков сбыта продукции (услуг)

В соответствии со стратегическими ориентирами ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», ключевым Заказчиком в долгосрочной перспективе является ОАО «ФСК ЕЭС». Интересным по специфике и объему работ рынком будет выступать рынок ОАО «Россети».

Ниша, занимаемая ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» по услугам ТОиР для ОАО «ФСК ЕЭС», оценивается в 2-3 млрд. руб. Анализ объемов работ за предыдущие годы, которые Общество получает от ОАО «ФСК ЕЭС» показывает ограниченные возможности для роста и развития предприятия из-за существующего регулирования.

Реализация инвестиционных программ ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети» приведет к вводу дополнительных передающих мощностей, новых сетевых объектов и тем самым к росту рынка их сервисного обслуживания и ремонта (прогноз роста рынка не менее 5% ежегодно).

Помимо рынка ремонтных услуг в электрических сетях ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», как перспективное направление, осваивает рынок технического перевооружения, реконструкции и капитального строительства сетевых объектов. По объемам этот рынок существенно превосходит рынок ремонтных услуг и как вид деятельности по технологии работ близок ремонтной организации.

В связи с экономическим кризисом в настоящий момент наблюдается снижение рынка сбыта услуг генподрядных организаций в энергетической сфере. Однако в связи с этим открываются перспективные рынки сбыта услуг по строительству/реконструкции энергетических объектов принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и ГУП РК «Крымэнерго».

Профили основных Заказчиков Общества

ОАО «ФСК ЕЭС»

Износ сетей ФСК в целом составляет 41%, в том числе подстанционного оборудования -65%, ЛЭП – 36%, зданий и сооружений – 23,2%.

Наращение объемов электросетевого оборудования, отработавшего свой ресурс, превышает темпы вывода его из работы и обновления. Замену основного электросетевого оборудования по ресурсным условиям необходимо производить после 25 – 30 лет эксплуатации. Реальное состояние электрических сетей таково:

- Средний срок эксплуатации ВЛ 750-1150 кВ – 20 лет, ВЛ 330-500 кВ – 24 года;
- Более 30 % ВЛ напряжением 500 кВ эксплуатируются свыше 30 лет;
- Более 28% трансформаторов напряжением 330 кВ эксплуатируются свыше 25 лет (в Центральном регионе таких трансформаторов более 50%).
- Текущее состояние электрических сетей характеризуется относительно высокими эксплуатационными расходами.
- Надежность электроснабжения потребителей обеспечивается в ЕЭС России за счет организации резервирования генерирующих мощностей и пропускной способности сечений электрической сети, выполнения значительных объемов ремонтных и регламентных работ, иерархической автоматизированной системой диспетчерского управления, жесткого централизованного оперативного управления. Особую роль в обеспечении необходимого уровня надежности играют глубоко эшелонированные системы противоаварийной и электросетевой автоматики, релейной защиты, автоматического регулирования частоты и мощности в ЕЭС России и регулирования возбуждения синхронных генераторов крупных электростанций. Однако следует отметить устаревшую техническую базу этих систем:
- Более 95% устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) сетей 110-750 кВ составляют устаревшие электромеханические устройства, а свыше 40% этих устройств эксплуатируется свыше 25 лет.
- На нижнем уровне систем управления ЕНЭС эксплуатируются несколько тысяч устройств противоаварийной автоматики, выполненных на базе релейной аппаратуры и исполнительных механических систем морально и физически устаревших.
- Крайне незначительное количество подстанций оснащено автоматизированными системами управления с неполным объемом функций контроля и управления, имеющими локальный характер.
- На ряде объектов ЕНЭС установлены подсистемы комплексов централизованного регулирования частоты и мощности, контролирующие загрузку слабых (по критериям устойчивости) внутренних и внешних сетевых сечений. Техническая база данных устройств также морально и физически устарела.
- На подстанциях и электростанциях, подключенных к ЕНЭС, эксплуатируется ряд автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), однако многие из них используют индукционные и электронные электросчетчики первого поколения и низкоскоростные каналы связи. Но даже такого рода систем недостаточно, и общая система коммерческого учета, способная обслужить оптовый рынок, отсутствует.

ОАО «Россети»

В апреле 2007 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утверждена новая конфигурация МРСК. По оценке специалистов Центра управления МРСК, в течение последних 20 лет в сетях поддерживался минимальный уровень выполнения ремонтных программ, поэтому технических проблем накопилось много. Рост инвестиций в распределительные сети, который наблюдается с прошлого года, дает возможность перейти к мероприятиям по сокращению дефицита мощности в узловых точках и существенно повысить надежность энергоснабжения. Долгосрочное обеспечение энергетической безопасности потребителей всех регионов России на этапе распределения электроэнергии является одной из стратегических целей РСК. Достичь ее планируется за счет организации эффективной сетевой инфраструктуры, максимально соответствующей мировым стандартам качества. Поэтому вывод РСК на международный уровень по показателям надежности, эффективности и инвестиционной привлекательности – задача первоочередная. Сохранять инвестиционную активность на высоком уровне планируется и впредь.

Промышленные предприятия, электрогенерация, инфраструктурные отрасли, гражданское строительство

Промышленные предприятия в связи с наступившим мировым финансовым кризисом испытывают серьезные трудности со сбытом продукции. Фактически, это означает, что промышленные предприятия оказались перед выбором сокращения собственных производств, снижения издержек и сокращения персонала. Информация с рынка свидетельствует о крупномасштабном до 70-90% сворачивании инвестиционных проектов промышленных предприятий и сокращении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание до 30-40%.

Подобные тенденции будут наблюдаться и на рынке компаний электрогенерации.

Рынок инфраструктурных отраслей останется примерно на том же уровне, что и в 2014 г. с небольшой 5-15% коррекцией вниз. В целом инфраструктурные отрасли тесно связаны с государственными расходами и во время кризиса не испытывают схожие с промышленными предприятиями трудности. В условиях финансового кризиса и сокращения рынка инвестиционного строительства, будет значительно ужесточена конкурентная борьба.

Развитие и расширение спектра услуг

Для поддержания конкурентоспособности и привлечения новых заказов ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» продолжает внедрять новые методы и технологии на стыке разных областей и отраслей и, таким образом, предлагает заказчикам новые услуги:

- Монтаж ВОЛС на ВЛ под напряжением;
- Замена нижней секции стойки промежуточной металлической portalной опоры на оттяжках, позволяющая выполнять работы, как на отключенной ВЛ, так и без отключения ВЛ.
- Регенерация трансформаторного масла под рабочим напряжением;
- Диагностика вращающихся электрических машин.

В части развития отношений с заказчиками Общество постепенно переходит от выполнения отдельных работ к комплексным услугам:

- Монтаж элегазового оборудования и его дальнейшее полное сервисное обслуживание;
- Проведение обследований состояния заземляющих устройств ПС и проектные работы по их реконструкции;
- Комплексное обследование ВЛ;
- Использование многолетних связей с производителями оборудования для осуществления дилерских полномочий.

На сегодняшний день ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» имеет тесные партнерские отношения с ведущими российскими и зарубежными организациями (предприятиями) энергетического профиля, зарекомендовавшими себя в энергетическом секторе по отдельным видам работ, а именно:

- проектирование;
- поставка оборудования (Электрозавод, АВВ и пр.);
- строительство;
- монтаж оборудования и кабельных линий ВН (ООО ПСФ «СМКС»);
- монтаж оборудования и полный цикл диагностики;
- ПНР вторичных систем;

При наличии проектов по реконструкции и техническому перевооружению объектов энергетики, Общество готово активно развивать внутри Компании следующие направления:

- проектирование (проектное бюро и отдел земельно-правовых отношений);
- поставка основного технологического оборудования;
- строительство и монтаж (включая монтаж ВКЛ и оборудования КРУЭ);
- пусконаладочные работы;
- сервисное обслуживание.

Компанией предполагается получение дилерских полномочий от ряда мировых производителей основного электротехнического оборудования. Необходимо проведение обучения специалистов (включая выпускников технических вузов) на заводах-изготовителях, с получением сертификатов дающих право на выполнение сервисного, гарантийного и послегарантийного обслуживания, что дает возможность Компании использовать их на протяжении всего срока эксплуатации для работ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» и других сторонних Заказчиков. Наличие такого персонала минимизирует расходы на привлечение сторонних организаций для выполнения высокотехнологических работ, кроме того максимально сократятся сроки по реализации проектов.

Распределение объемов между подразделениями одной Компании, позволят минимизировать издержки, связанными с контрактацией по отдельным видам работ (в том числе проект и РД), кроме того сведет к минимуму нарушение графика выполнения работ и связанные с этим перенос сроков окончания проекта в целом.

Согласование действий под управлением единого центра позволит выполнять работы с высоким качеством, так как каждый последующий этап будет проводиться с тщательным контролем.

Раздел 20. Справочная информация

Место нахождения ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»: 142408, Московская область, город Ногинск, улица Парковая, дом 1, строение 1.

Почтовый адрес (Московское обособленное подразделение исполнительного аппарата ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»): 115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 27, стр. 8.

Телефон: (495) 710-9191, факс: (495) 953-4114

Банковские реквизиты:

ИНН: 7705825187

р/счет: 40702810501300001203 в ОАО «Альфа-Банк», г. Москва.

к/счет: 301 01 810 200 000 000 593

БИК: 044525593, КПП: 771901001

Официальный сайт: www.ess-enes.ru

Секретарь Совета директоров Общества

Скрыпник Денис Олегович

Адрес: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 27, стр. 8, каб. 207.

Электронная почта: skrypnik-do@ess-enes.ru

Телефон: 8-800-200-18-81, доб. 9185.

Аудитор Общества

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли».

Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой;

Свидетельство о государственной регистрации серии 77 №005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве;

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716.

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» – свидетельство от 30 октября 2009 года.

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10202000073.

Телефон: (495) 640-64-52

Факс: (495) 640-64-53

Электронная почта: pacioli@pacioli.ru

Официальный сайт: www.pacioli.ru

Реестродержатель Общества

Полное наименование:

Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное наименование: ЗАО «СТАТУС»

Место нахождения:

109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1

Телефон: (495) 974-83-45, 974-83-50, факс: (495) 678-71-10

Электронная почта: office@rostatus.ru

Номер лицензии: № 10-000-1-00304

Дата выдачи: 12.03.2004

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР)