



Утвержден
решением Общего собрания акционеров
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
(Протокол Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
№ 1446 от 22 июня 201 г.)

Предварительно утвержден
решением Совета директоров
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
(Протокол № 6 от 19 мая 201 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ СЕРВИСНАЯ
КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ»
(АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»)
ЗА 2016 ГОД

Генеральный директор

Е.Н. Фролкин

Главный бухгалтер

Е.В. Амосова

Содержание

Раздел 1. Обращение к акционеру 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.....	25
Раздел 7. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества.....	30
Раздел 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества.....	37
Раздел 9. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	51
Раздел 10. Корпоративное управление.....	53
Раздел 11. Информация об аудиторе. Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору.....	67
Раздел 12. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.....	68
Раздел 13. Кадровая политика Общества.....	70
Раздел 14. Охрана труда.....	74
Раздел 15. Охрана окружающей среды.....	75
Раздел 16. Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах.....	77
Раздел 17. Антикоррупционная деятельность	78
Раздел 18. Мероприятия, проводимые по ГО и предупреждению ЧС.....	82
Раздел 19. Перспективы развития Общества.....	86
Раздел 20. Справочная информация.....	92
Приложения к годовому отчету Общества:	
Приложение 1. Организационная структура Общества.	
Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества.	
Приложение 3. Список аффилированных лиц.	
Приложение 4. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Электросетьсервис ЕНЭС» за 2016 год.	

Раздел 1. Обращение к акционеру Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

В 2016 году АО «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 2016 году были выполнены в минимально сжатые сроки аварийно-восстановительные работы на трансформаторах Т-2 на ПС 220 кВ Баррикадная, АТ-2 ПС 220 кВ Орловская-Районная, Т-3 на ПС 220 кВ Волжская, на реакторах Р-1 ПС 750 кВ Владимирская, Р-500 ПС 500 кВ Шахты, Р-110 ПС 220 кВ Надым, на ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Опытная, ВЛ 220 кВ Бурейская ГЭС – Завитая, ВЛ 220 кВ Михайловская – Осетр, ВЛ 220 кВ К-Горелое и ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Инта.

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 2016 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 продолжено обучение отдельных специалистов Общества в учебном центре АББ в г. Чебоксары.

Основными задачами менеджмента Общества в 2016 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 ПАО «ФСК ЕЭС».

По итогам 2016 года зафиксирована положительная динамика результатов деятельности Общества относительно 2015 года. Выручка АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году составила 2 692,73 млн. руб. без НДС, увеличение выручки относительно аналогичного показателя 2015 года (2 297 млн. руб.) составило 395,7 млн. руб. (или 17%). Чистый убыток за отчетный период сократился с полученного по результатам 2015 года -648,76 млн. руб. до -17,58 млн. руб.

Годовым общим Собранием акционеров (выписка из протокола от 22.06.2016 №1395/4) принято решение не выплачивать дивиденды, в связи с полученным убытком за 2015 год. Чистые активы Общества снизились до величины 628,3 млн. руб. и по состоянию на 31.12.2016 меньше величины уставного капитала. Учитывая итоги деятельности Общества за 2016 год, разработана актуализированная Программа финансового оздоровления с учетом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на период 2016-2020 гг.

АО «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 АО «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

П.Ю. Корсунов

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.

В связи с приведением фирменного наименования Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС») в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации 14 марта 2016 года наименование Общества изменено на Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (АО «Электросетьсервис ЕНЭС»).

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.

АО «Электросетьсервис ЕНЭС» специализируется на выполнении особо сложных аварийно-восстановительных и ремонтных работ, а также диагностике электротехнического оборудования, требующих специального 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 Ассоциация «Энергосетьпроект». Для осуществления своей деятельности Общество оформило в указанных СРО соответствующие допуски к работам. Действующими свидетельствами на конец 2016 года являются:

Свидетельство №157.07-2009-7705825187-С-099 от 16.04.2016 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;

Свидетельство №092.06-2010-7705825187-П-131 от 18.04.2016 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

2.2. Организационная структура Общества

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

Организационная структура АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по состоянию на 31.12.2016 включала в себя:

Исполнительный аппарат АО «Электросетьсервис ЕНЭС»;

7 филиалов АО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

- 1) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Специализированная производственная база «Электросетьремонт»;
- 2) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новгородская специализированная производственная база;
- 3) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Средневолжская специализированная производственная база;
- 4) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» Южная специализированная производственная база;
- 5) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Уральская специализированная база;
- 6) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Западно-Сибирская специализированная производственная база;
- 7) Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Восточная специализированная производственная база.

Решением Совета директоров Общества от 25.11.2015 принято решение о ликвидации Филиала ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Михайловская специализированная производственная база и Филиала ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новосибирская специализированная производственная база. В настоящее время вышеуказанные филиалы сняты с учета Налогового органа, однако не исключены из Единого государственного реестра юридических лиц в связи с отсутствием утвержденной формы заявления о прекращении деятельности филиалов без внесения изменений в учредительные документы.

Организационная структура исполнительного аппарата Общества по состоянию на 31.12.2016 представлена в Приложении 1 к Годовому отчету.

2.3. Сведения о филиалах Общества (по состоянию за 31.12.2016)

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

1. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - СПб «Электросетьремонт».

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

Место нахождения: 142400, 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 Верхне-Донского, Волго-Донского, Вологодского, Московского, Приокского, Чернозёмного предприятий МЭС Центра и всех предприятий МЭС Сибири расположенные на территории голода Москвы, Московской, Владимирской, Рязанской, Тульской, Калужской, Орловской, Курской, Белгородской, Воронежской, Липецкой, Тамбовской Ивановской, Костромской, Нижегородской областей, а так же Сибирского и федерального округа.

Списочная численность персонала филиала 383 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 601,7 млн. руб.

2. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Новгородская СПБ.

Полное наименование: Филиал 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, Брянской, Смоленской, Калининградской, Архангельской, Тверской, Вологодской и Ярославской областей, республик Карелии и Коми.

Списочная численность персонала филиала 137 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 216,9 млн. руб.

3. Филиал АО «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, г. Самара, ул. Гагарина, д. 96 А

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 222 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 441,0 млн. руб.

4. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Южная СПБ.

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

Место нахождения: 357500, Ставропольский край, 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 133 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 419,9 млн. руб.

5. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Уральская СБ.

Полное наименование: Филиал 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, Кировской, Оренбургской областей, Республики Удмуртия и Пермского края.

Списочная численность персонала филиала 118 человека.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 199,4 млн. руб.

6. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Западно-Сибирская СПБ.

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

Место нахождения: 628422, 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 147 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 306,6 млн. руб.

7. Филиал АО «Электросетьсервис ЕНЭС» - Восточная СПБ.

Полное наименование: Филиал 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 105 человек.

Выручка по данным бухгалтерского учета в 2016 году составила 249,9 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, ПАО «ФСК ЕЭС» и компании группы ПАО «Россети», а также иные собственники и законные владельцы объектов Единой национальной электрической сети, присоединенных к магистральным электрическим сетям.

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

Основным преимуществом АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС», позволяющее АО «Электросетьсервис ЕНЭС» являться основным подрядчиком по ТОиР.

Основными конкурентными преимуществами АО «Электросетьсервис ЕНЭС» являются:

а) Новые и уникальные технологии:

- выполнение высококвалифицированных работ, которые кроме Общества выполняются только шефперсоналом заводов - изготовителей (устранение очагов газовой выделенной внутри маслонеполненного 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.

АО «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 АО «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 основного заказчика - ПАО «ФСК ЕЭС», на оборот с которым у АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 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 2016 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 2016 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 2016 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 – высокая. Меры по минимизации риска в 2016 году: совершенствование организации работ, совершенствование процедуры конкурсного отбора, повышение качества юридической проработки договоров.

- Риск снижения рентабельности связанные с ужесточением законодательства Российской Федерации, а именно:

- потеря дохода, связанная с ограничением выполнения профильных работ по причине перевода 10-15% доли заказа госкомпаний для предприятий малого и среднего бизнеса
- увеличение расходов, связанных с ростом налоговых сборов, пошлин в т.ч. оплата за проезд по федеральным трассам.

Оценка риска – высокая. В качестве мер по минимизации риска в 2016 году Общество стремилось к снижению издержек и формированию портфеля заказов, учитывающие изменения законодательства.

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 – потеря квалифицированного кадрового состава, тем самым несоответствие требованиям СРО. Оценка риска – средняя. Меры по минимизации риска в 2016 году: обеспечение соблюдения требований СРО, включая планирование повышения квалификации заявленных специалистов, прохождение плановых проверок со стороны СРО.

- Риск производственного травматизма. Оценка риска – средняя. Меры по минимизации риска в 2016 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 сроков выполнения работ и оказания услуг, нарушение сроков оплаты, нарушение прочих договорных обязательств и т.п. В 2016 году Обществом предприняты все меры по снижению данного риска. Анализируется правовая позиция Судов РФ различных регионов по отдельным вопросам правоприменения.

- Риски оспаривания контролирующими органами информации в отношении отражения операций, произведенных в отчетном и предшествующем периодах. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующем периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Практика проведения проверок налоговыми органами указывает на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 положения законодательства интерпретированы Обществом корректно.

Финансовые риски

- Валютный риск. Ввиду колебаний курса иностранных валют в течение 2016 года выявлен риск существенного изменения стоимости отдельных материальных ресурсов (высокая материалоемкость ремонтов подстанционного оборудования и работ в рамках инвестиционных проектов ПАО «ФСК ЕЭС» и других заказчиков). Производимые Обществом ремонты являются высоко материалоемкими, что может повлечь реализацию валютного риска с учетом изменения стоимости отдельных материалов. Однако, ввиду перехода взаимодействия с ПАО «ФСК ЕЭС», как основным заказчиком, на поставки давальческого оборудования, данный риск не оказывает существенного влияния на деятельность Общества. Риск не реализован.

- 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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС», связанные с инфляцией, контролируются, и степень их воздействия в настоящее время оценивается как существенная. Риск реализован частично.

- Кредитный риск. В 2016 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 2016 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. Риск не реализован.

- 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 ПАО «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). Риск реализован частично.

Страновые и региональные риски

АО «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.

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 АО «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

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 относятся:

- 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.

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 приказа Общества от 02.10.2012 № 439, своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным.

В части процедур внутреннего контроля в 2016 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 АО «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;
- замена нижних частей опор ВЛ без отключения ВЛ;
- регенерация трансформаторного масла под рабочим напряжением;
- диагностика вращающихся электрических машин;
- 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 АО «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.

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

1. ПАО «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;
- Увеличение доли годового объема услуг ТОиР

2. ПАО «Россети»

- Освоение перспективного сегмента рынка;

3. ОГК и ТГК

- Развитие работ по диагностике, реконструкции;

4. ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС» и других заказчиков. Результаты производственной деятельности Общества на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 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.	18 579	18 579
2	Замена, ремонт, усиление фундаментов	шт.	860	860
3	Замена грозотроса на ВЛ	км	768	775,2
4	Замена и усиление опор	шт.	31	32
5	Ремонт контуров заземления опор	шт.	86	86
6	Ремонт автотрансформаторов, трансформаторов	фаз	46	46
7	Ремонт реакторов	фаз	10	10
8	Ремонт выключателей	групп	317	319
9	Ремонт разъединителей	шт.	342	342

В том числе, выполнено по программе АВР:

- Замена опор – 6 шт.
- Ремонт автотрансформаторов, трансформаторов – 7 фаз.
- Ремонт реакторов – 5 шт.
- Замена вводов – 4 шт.
- Ремонт выключателей – 3 шт.

По итогам 2016 года выручка от продаж по всем направлениям деятельности составила 2 693 млн. руб. В сравнении с прошлым 2015 годом, показатель выручки увеличился на 17%. 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.

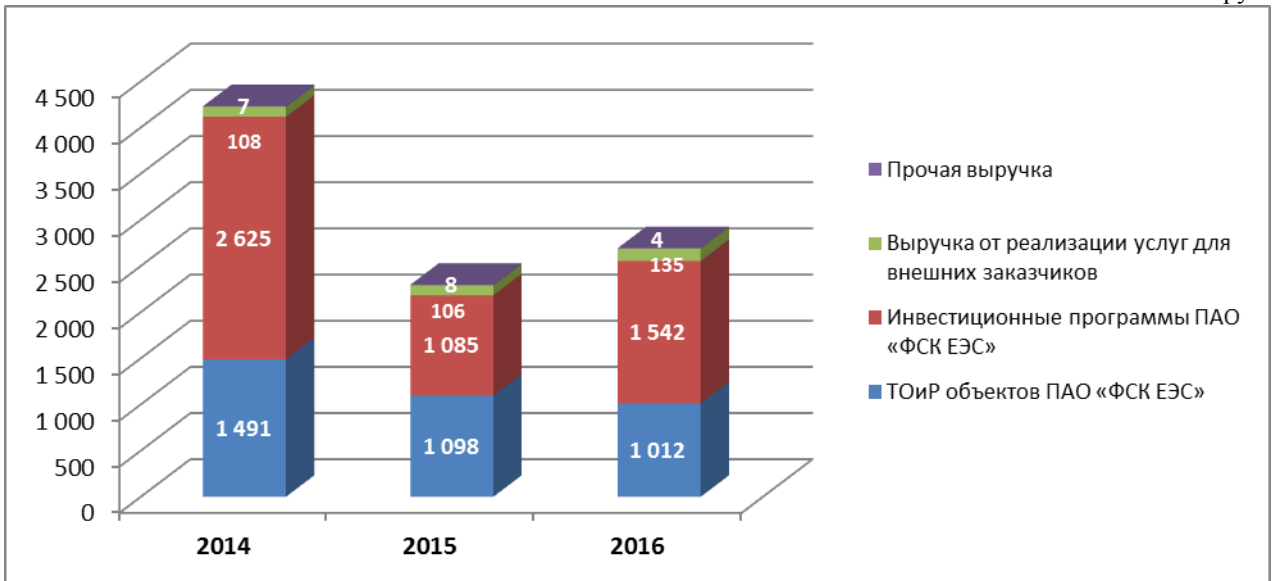
Динамика объемов производства АО «Электросетьсервис ЕНЭС» за последние 3 года.

млн. руб.

п/п	Показатель, млн. руб.	2014	2015	2016
1.	Выручка всего, в т.ч.:	4 231	2 297	2 693
1.2	Выручка от реализации работ, услуг для ПАО «ФСК ЕЭС», в т.ч.:	4 116	2 183	2 554
1.2.1.	ТОиР объектов ПАО «ФСК ЕЭС» (с учетом АВР и условным доходом)	1 491	1 098	1 012
1.2.2.	Инвестиционные программы ПАО «ФСК ЕЭС»	2 625	1 085	1 542
1.3	Выручка от реализации работ, услуг для внешних заказчиков	108	106	135
1.4	Прочая выручка	7	8	4

Структура работ, услуг АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в динамике за 2014-2016г.

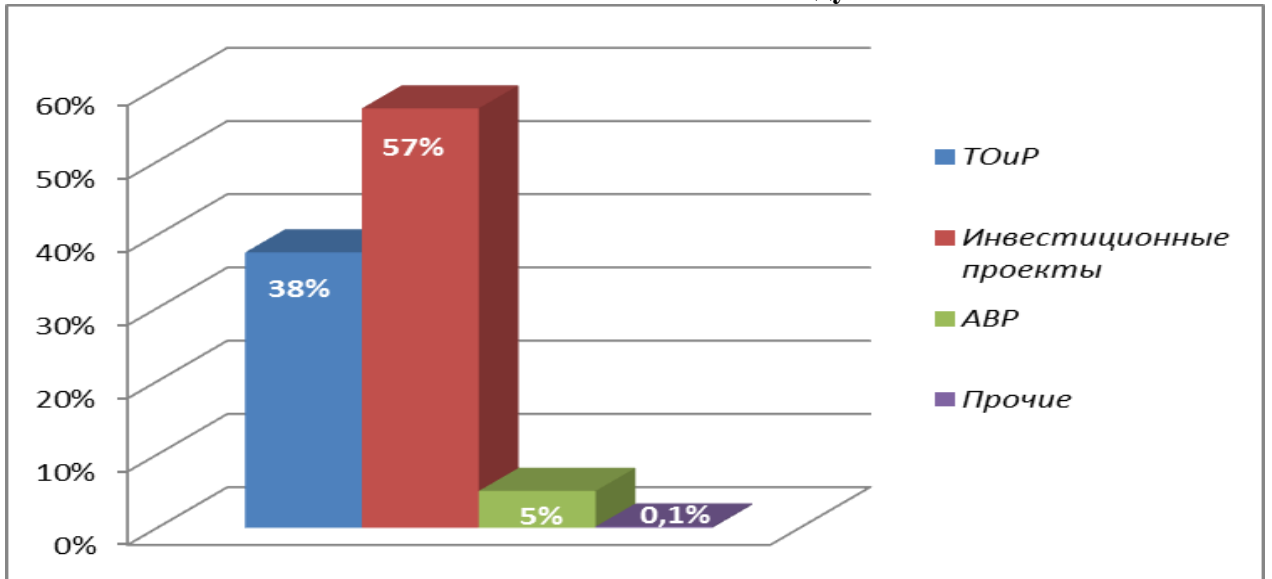
млн. руб.



Для ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году выполнено работ на сумму 2 554 млн. руб., в том числе:

- ✓ работы по ТОиР на общую сумму 1 012 млн. рублей,
- ✓ работы по инвестиционным программам ПАО «ФСК ЕЭС» на общую сумму 1 542 млн. руб.

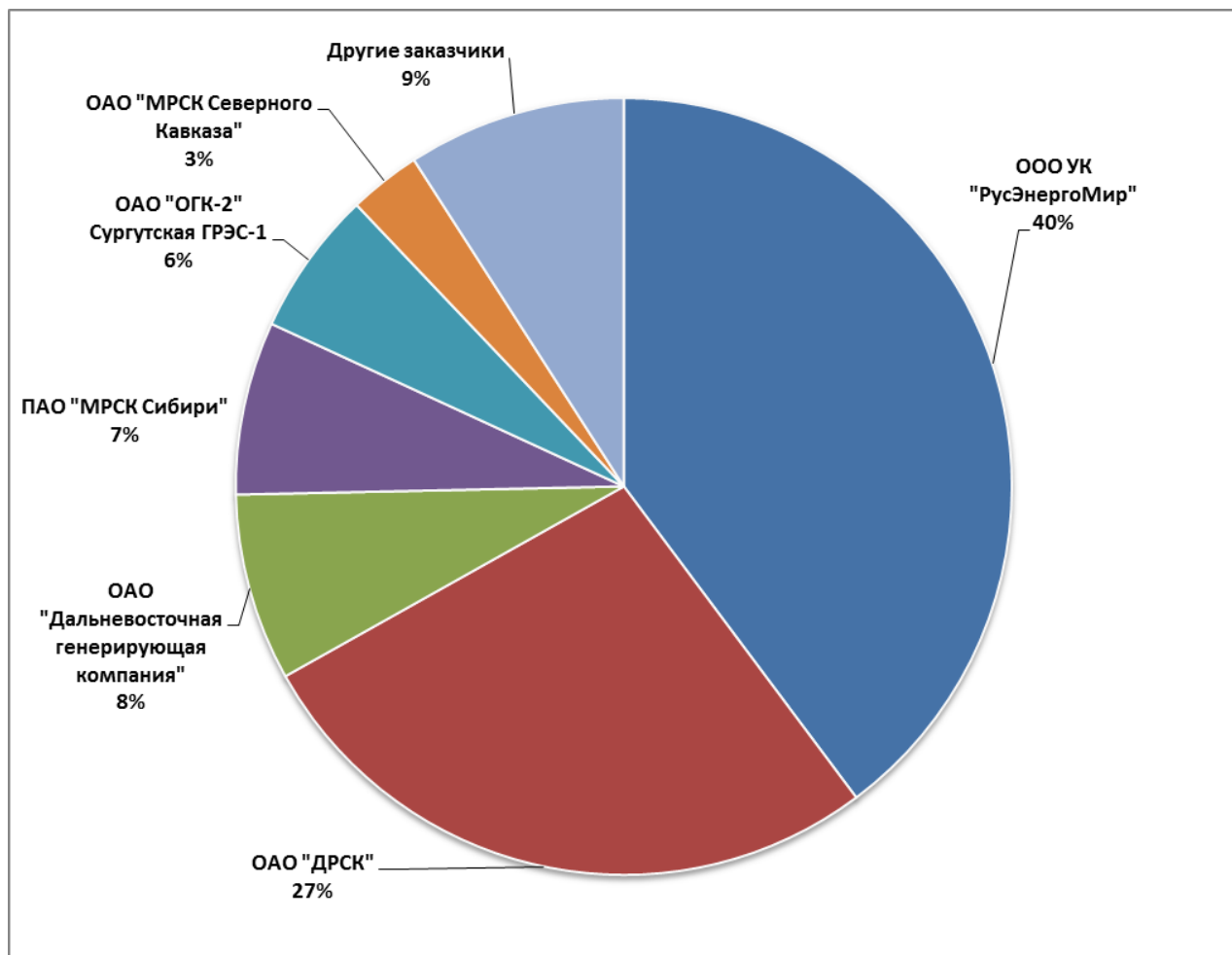
Структура работ, услуг, реализуемых АО «Электросетьсервис ЕНЭС» ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году



Сторонним организациям оказаны услуги, выполнены работы в течение 2016 года на сумму 138,4 млн. руб.

В отчетный период (2016 год) наблюдается следующая структура прочих заказчиков Общества:

Структура работ, услуг, реализуемых АО "Электросетьсервис ЕНЭС" прочим заказчикам в 2016 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 4,8 млн. руб.

Таким образом, в 2016 году Общество при выполнении стратегических задач по обслуживанию объектов материнской компании ПАО «ФСК ЕЭС» стремится выполнять работы на внешнем, относительно ПАО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС», утвержденным протоколом заседания Правления ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС» в целях формирования имущественного комплекса Общества.

Выкуп имущества у ПАО «ФСК ЕЭС» произведен в период с 2008 по 2011 года, в 2012-2013 годах произведено погашение кредиторской задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за ранее выкупленное имущество, начиная с 2014 года – выкуп имущества у ПАО «ФСК ЕЭС» не планируется, так как распоряжением от 09.07.2014 № 34/355р отменено совместное распоряжение ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 30.07.2012 № 510р/41 «Об утверждении плана мероприятий по приобретению АО «Электросетьсервис ЕНЭС» имущества». В связи с этим планируемое к выкупу имущество будет находиться в пользовании Общества на основании договоров аренды до принятия решения о способе выкупа.

В 2016 году Обществом осуществлено освоение инвестиций на сумму 22, 374 млн. руб. без НДС. Источником финансирования данного освоения является неиспользованная амортизация прошлых лет.

Динамика инвестиций за счет собственного источника представлена в таблице за последние 3 года.

Период	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
Объем инвестиций за счет собственного источника, млн. руб.	88,732	11,180	22,374

4.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Источником финансирования собственной инвестиционной программы в 2016 году (22,37 млн. руб.) являются неиспользованная амортизация прошлых лет. Всего источников собственных средств и амортизационные отчисления текущего периода в размере 111,22 млн. руб.

Источники финансирования	ед. изм.	2015	2016		
		факт	план	факт	отклонение
Остаток источников инвестиций на начало периода	тыс. руб.	184 429	304 420	304 420	0
Собственные средства текущего периода всего, из них:	тыс. руб.	131 175	108 139	111 216	3 077
Чистая прибыль прошлых лет	тыс. руб.	1 645			0
Амортизация (начисление)	тыс. руб.	129 530	108 139	111 216	3 077
Средства от эмиссии акций	тыс. руб.	0	0	0	0
Остаток источников инвестиций на конец периода	тыс. руб.	304 424	381 092	393 262	12 170

4.3. Структура капиталовложений по направлениям

Инвестиции в основной капитал (без НДС) – освоение.

тыс. руб.

№ п/п	Направления инвестиций	2015	2016		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего (сумма строк 2, 3, 4, 5)	11 180	31 468	22 374	-9 094
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	11 180	31 468	22 374	-9 094
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	11 180	31 468	22 374	-9 094
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	11 180	31 468	22 374	-9 094
2.1.3.1.	из них: приобретение за счет собственных источников	11 180	31 468	22 374	-9 094

Финансирование инвестиций (с НДС).

тыс. руб.

№ п/п	Источники финансирования	2015	2016		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего (сумма строк 2, 3, 4, 5)	21 982	37 132	14 991	-22 141
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	21 982	37 132	14 991	-22 141
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	21 982	37 132	14 991	-22 141
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	21 982	37 132	14 991	-22 141
2.1.3.1.	из них: приобретение за счет собственных источников	21 982	37 132	14 991	-22 141

За отчетный период введено в эксплуатацию основных средств на 24,473 млн. руб. (без НДС).

тыс. руб.

№ п/п	Ввод ОФ – направления и объекты	2015	2016		
		факт	план	факт	отклонение
1	Инвестиции, всего	12 969	31 468	24 473	-6 995
2	Инвестиции в основные средства (в т.ч. незавершенное строительство)	12 969	31 468	24 473	-6 995
2.1.	Инвестиции на производственное развитие	12 969	31 468	24 473	-6 995
2.1.3.	Приобретение объектов основных средств	12 969	31 468	24 473	-6 995
2.1.3.1.	из них: приобретение за счет собственных источников	12 969	31 468	24 473	-6 995

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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» являются: специализированная техника, автотранспорт, технологическое оборудование, такелаж и специализированные измерительные приборы и инструменты.

При плановом показателе 31,5 млн. руб. Обществом были введены в эксплуатацию новые основные средства на сумму 24,5 млн. руб., в том числе ранее закупленные объекты ГЛОНАСС.

Раздел 5. Дивидендная политика и дивидендная история Общества

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

2013 год	рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	337 075 327,57
Распределить на:	
Резервный фонд	16 853 766,38
На накопление	151 683 897,40
Дивиденды	168 537 663,79
Погашение убытков прошлых лет	-
2014 год	рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	2 350 238,96

Распределить на:	Резервный фонд	117 511,95
	На накопление	1 645 167,27
	Дивиденды	587 559,74
	Погашение убытков прошлых лет	-
2015 год		тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		(648 764)
Распределить на:	Резервный фонд	-
	На накопление	-
	Дивиденды	-
	Погашение убытков прошлых лет	-

Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых Общих собраний акционеров (ГОСА):

- ГОСА 2014 (за 2013 г.) - выписка из протокола ГОСА от 23.06.2014 №1244;
- ГОСА 2015 (за 2014 г.) – выписка из протокола ГОСА от 22.06.2015 №1316/1;
- ГОСА 2016 (за 2015 г.) – выписка из протокола ГОСА от 24.06.2016 №1395/4.

тыс. руб.

	2013	2014	2015
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	337 075	2 350	648 764
Начисленные дивиденды	168 538	587 559	-
Сумма выплаченных дивидендов в размере на одну обыкновенную акцию Общества, руб.	0,17670052106	0,00061601727	не выплачивались

По результатам 2013 года начисленные согласно решению годового общего собрания акционеров (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.06.2014 №1244) дивиденды были выплачены в 2014 году в полном объеме.

По результатам 2014 года задолженность по выплате дивидендов составляет 587 559,74 рублей. Решение по выплате дивидендов за 2014 год было принято на годовом Общем собрании акционеров (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.06.2015 №1316/1). По состоянию на 25.03.2017 дивиденды в сумме 587,6 тыс. руб., начисленные по итогам 2014 года не выплачены в связи с тем, что на день их выплаты стоимость чистых активов Общества была меньше суммы его уставного капитала (п. 4 ст. 43 Федерального закона «Об акционерных обществах» 26.12.1995 №208-ФЗ).

По результатам 2015 года получен убыток, фактический размер которого составил 648,8 млн. руб. Решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 года, в связи с полученным убытком, было принято на годовом общем собрании акционеров Общества (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 24.06.2016 №1395/4).

По результатам финансово - хозяйственной деятельности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году получен убыток, фактический размер которого составил 17,6 млн. руб. Решение о распределении прибыли (убытка) по итогам 2016 года, в том числе о выплате дивидендов по итогам 2016 года, будет принято в 2017 году на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Раздел 6. Закупочная деятельность.

6.1. Организация закупочной деятельности

Закупочная деятельность в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Общество) в 2016 году осуществлялась в соответствии с положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Положение), утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол СД № 48 от 29.12.2015), центральной конкурсной комиссией, утвержденной решением Совета директоров Общества (протокол № 2 от 10.03.2016). 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 закупок продукции независимо от их стоимости.

Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» одобрено применение системы «ТЗС-Электра» в качестве средства электронной коммерции для проведения закупочных процедур в АО «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 АО «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 АО «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.

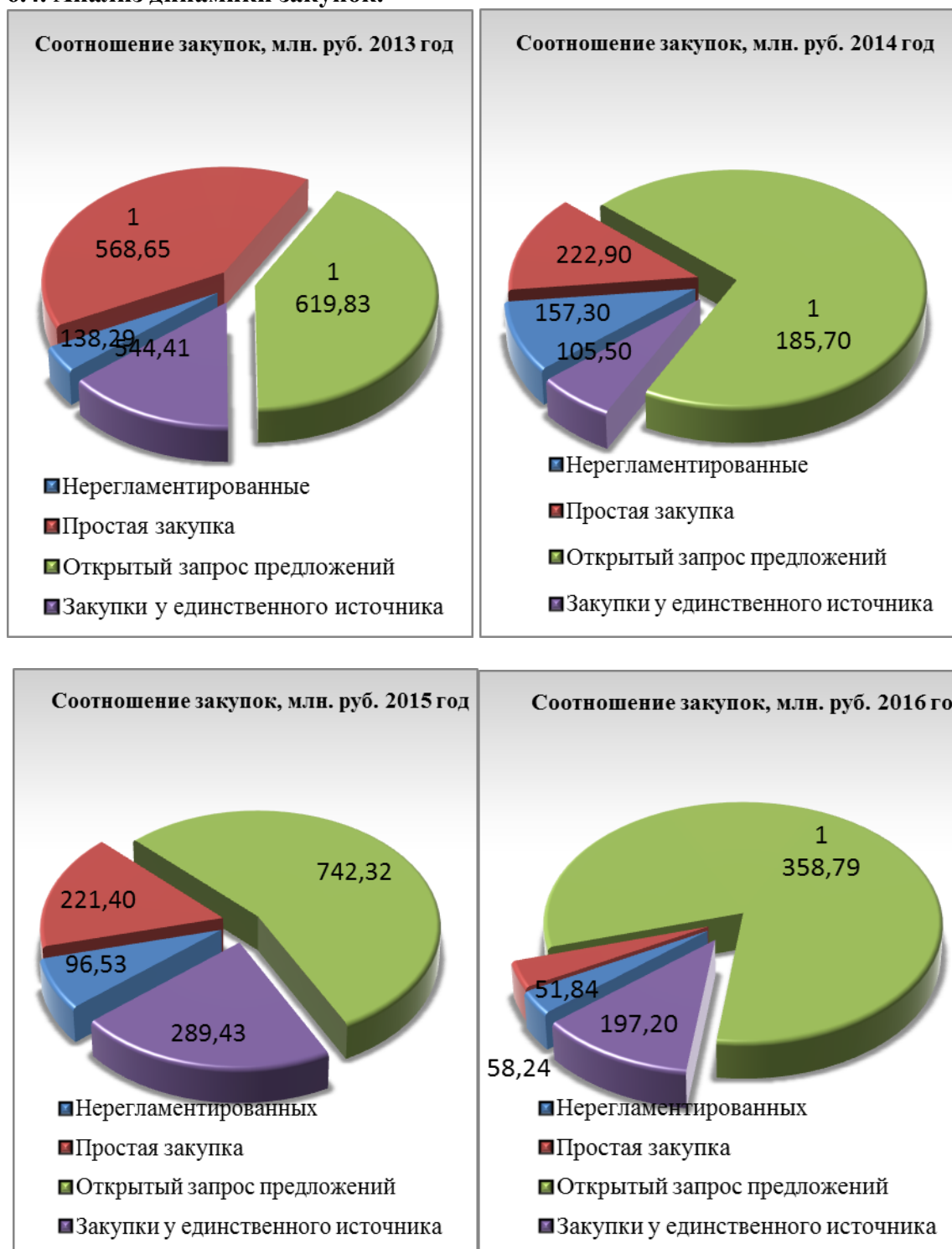
6.3. Информация об исполнении Плана закупок для нужд Общества за 2016 год.

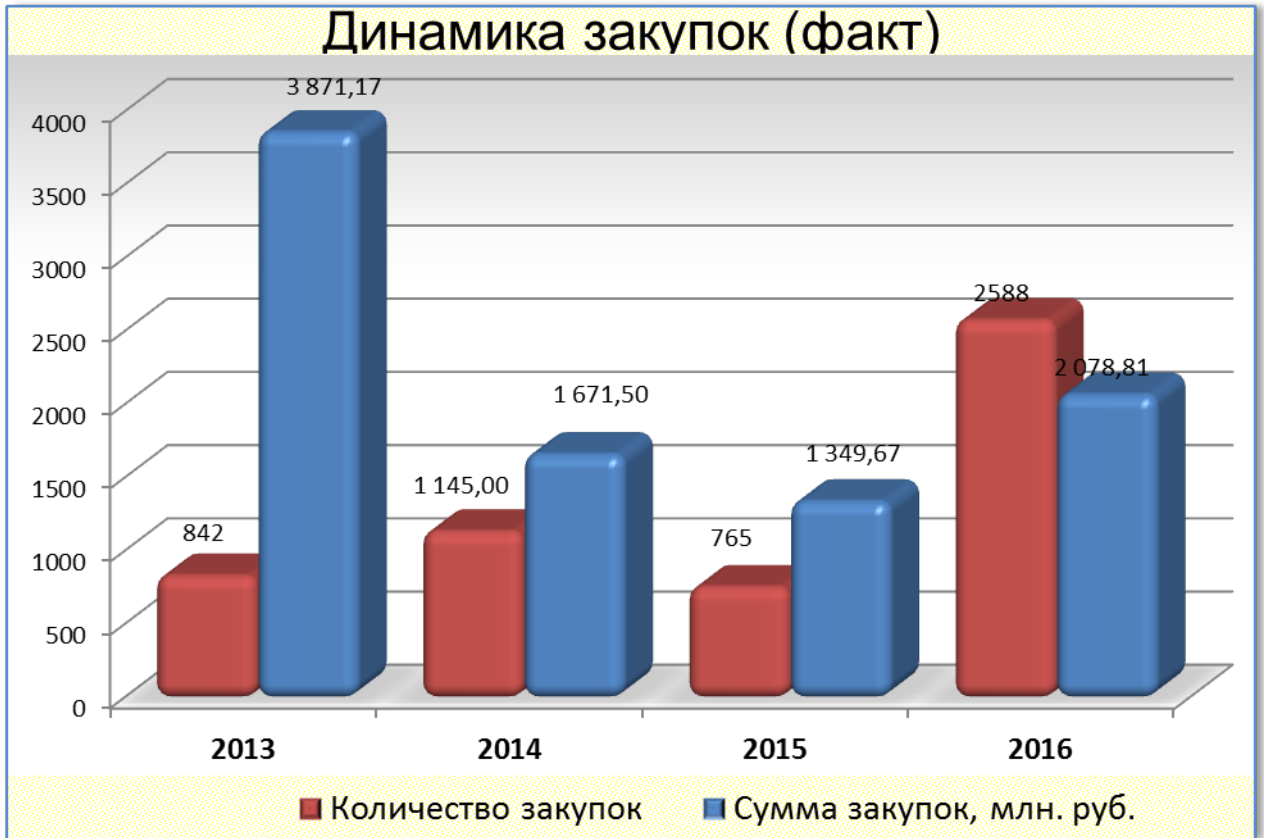
План закупок на 2016 год утвержден протоколом ЦКК № 194 от 22.12.2015 и Советом директоров Общества (протокол от 26.04.2016 № 4).

План закупок на 2017 год утвержден протоколом ЦКК № 402 от 14.01.2016 и Советом директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 1).

Исполнение ГКПЗ	Утвержденный план на 31.12.2016		факт на 31.12.2016 (согласно отчетности)		отклонение	
	кол-во закупок	сумма, млн.руб.	кол-во закупок	сумма, млн.руб.	кол-во закупок	сумма, млн.руб.
Всего закупок товаров, работ, услуг, в т.ч.:	613	2 531,25	490	2 026,97	-123	-504,28
<i>1. Конкурсные, из них:</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>
1.1. Открытые конкурсы	0	0,00	0	0,00	0	0,00
1.2. Закрытые конкурсы	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>2. Аукцион, из них</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>
2.1. Открытый аукцион	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2.2. Закрытый аукцион	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>3. Запрос предложений, из них:</i>	<i>303</i>	<i>2 247,98</i>	<i>156</i>	<i>1 358,79</i>	<i>-147</i>	<i>-889,19</i>
3.1. Открытый запрос предложений	303	2 247,98	156	1 358,79	-147	-889,19
3.2. Закрытый запрос предложений	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>4. Запрос цен, из них:</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>
4.1. Открытый запрос цен	0	0,00	0	0,00	0	0,00
4.2. Закрытый запрос цен	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>5. Конкурентные переговоры, из них:</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>
5.1. Открытые конкурентные переговоры	0	0,00	0	0,00	0	0,00
5.2. Закрытые конкурентные переговоры	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>6. Простые закупки, из них:</i>	<i>227</i>	<i>77,07</i>	<i>186</i>	<i>58,24</i>	<i>-41</i>	<i>-18,82</i>
6.1. Открытые простые закупки	227	77,07	186	58,24	-41	-18,82
6.2. Закрытые простые закупки	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<i>7. Мелкие закупки</i>					<i>0</i>	<i>0,00</i>
<i>8. Закупки у единственного источника</i>	<i>83</i>	<i>206,20</i>	<i>82</i>	<i>197,20</i>	<i>-1</i>	<i>-9,00</i>
<i>8.1 По результатам несостоявшихся процедур</i>			<i>66</i>	<i>412,73</i>	<i>66</i>	<i>412,73</i>
<i>9. Нерегламент ириванные</i>						

6.4. Анализ динамики закупок.

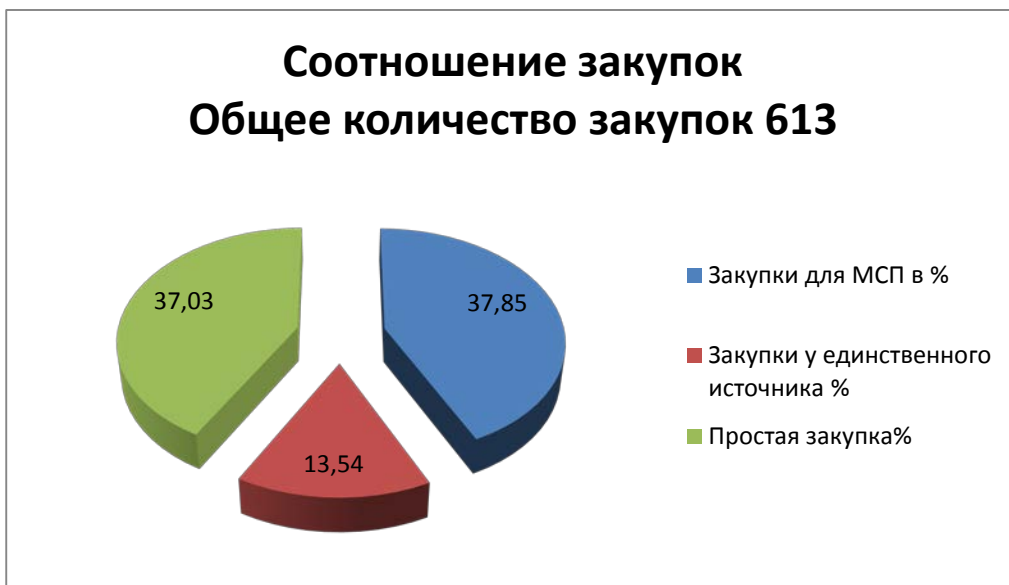




6.5. Планирование закупочных процедур.

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 перевооружение 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 2016 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 16.12.2015 г. № 418.

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	2014 год	2015 год	2016 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	34 387	34 505	34 505
Нераспределенная прибыль (+), убыток (-)	305 875	- 343 594	- 361 170
Итого капитала и резервов	1 294 066	644 715	627 139

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2016 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 2016 году дополнительная эмиссия акций Общества не проводилась, уставный капитал не изменялся.

За отчетный период Обществом получена выручка по основным видам деятельности в сумме 2 692,7 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг за отчетный период составила 2 327,1 млн. руб. Валовая прибыль составила 365,6 млн. руб., при этом управленческие расходы составили 454,1 млн. руб. По результатам 2016 года убыток от продаж Общества составила 88,5 млн. руб.

В 2016 году проценты к получению составили 3 млн. руб., прочие доходы составили 188 млн. руб., проценты к уплате – 31,8 млн. руб., прочие расходы сложились в размере 77,3 млн. руб. Обществом получен убыток в размере 17,6 млн. руб.

Динамика основных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2016 году по сравнению с 2015 годом отражена в следующей таблице:

млн. руб.

	Наименование показателя	2014 год	2015 год	2016 год			Отклонение факт 2016 и 2015 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	4 230,789	2 296,99	3 093,463	2 692,73	-400,733	395,74
2	Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг	3 532,260	2 073,786	2 626,799	2 327,10	-299,699	253,31
3	Валовая прибыль	698,529	223,204	466,664	365,63	-101,034	142,43
4	Управленческие расходы	676,864	529,774	529,430	454,1	-72,33	-75,67
5	Прибыль от продаж	21,665	-306,57	-62,767	-88,47	-151,237	218,1
6	Чистая прибыль	2,350	-648,764	0,709	-17,58	-18,289	631,18

В сопоставлении с аналогичным периодом 2015 года объем производства за 2016 год повысился на 396 млн. руб. и составил 2,69 млрд. руб.

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 Обществом за 2016 г. получен убыток в размере 17,58 млн. руб.

7.3. Информация о существенных сделках

В 2016 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 31.12.2016 составила 1 534,2 млн. руб. Общество на конец отчетного года имеет задолженность по займу полученному в размере 208,477 млн. руб., а также начисленных процентов – 1,927 млн. руб. Иных долгосрочных обязательств Общество не имеет. По состоянию на 31.12.2016 основной составляющей кредиторской задолженности является задолженность с поставщиками по текущим операциям (62,34 %), а также задолженность по полученным авансам (25,97 %)

№ п/п	Наименование	31.12.2014 г. млн. руб.	31.12.2015 г. млн. руб.	31.12.2016 г. млн. руб.	Отклонение млн. руб. (ст.4-3)
	1	2	3	4	5
1	Кредиторская задолженность	1 837,71	1 608,8	1 534,2	- 74,6
	в том числе:				
1.1.	Поставщики и подрядчики	932,01	830,8	956,4	125,6
1.2.	Задолженность по оплате труда*	-	0,7	18,8	18,1
1.3.	Задолженность по социальному страхованию	15,027	14,66	14,41	- 0,25
1.4.	Задолженность по налогам и сборам	105,474	115,282	132,7	17,42

1.5.	Авансы полученные	780,412	560,63	398,4	- 162,23
------	-------------------	---------	--------	-------	----------

*в таблице указана текущая задолженность по оплате труда на конец года. Задолженность погашена.

Кредиторская задолженность на 31.12.2016 уменьшилась по сравнению с показателем на начало периода на 4,64 % и составила 1 534,2 млн. руб.

В состав кредиторской задолженности входит задолженность перед следующими организациями:

- ООО «ПМК-Холдинг» – 29 122 тыс. руб.;
- АО «Группа «СвердловЭлектро» – 12 810 тыс. руб.;
- ОАО ПМФ «Энергострой» – 24 548 тыс. руб.;
- ОАО «ЭНЕКС» – 25 710 тыс. руб.;
- АО «ДРСК» – 15 333 тыс. руб.;
- ООО «Сибирский завод металлических конструкций» – 10 114 тыс. руб.;
- ПАО «ФСК ЕЭС» – 153 669 тыс. руб.;
- ООО «Альфа-Тек» – 9 396 тыс. руб.;
- ООО «Атек-Энерго» – 12 744 тыс. руб.;
- ООО «КомплектЭнерго» – 20 297 тыс. руб.;
- ООО «МР» – 25 933 тыс. руб.;
- ООО «НПО Энергореновация» – 15 542 тыс. руб.;
- ООО «Сатурн» – 8 674 тыс. руб.;
- ООО «Сименс» – 104 208 тыс. руб.;
- ООО «СтройЭлектроМонтаж» – 11 737 тыс. руб.;
- ООО «Энергопромжиниринг» – 13 764 тыс. руб.;
- ООО «Элтера» – 9 869 тыс. руб.;
- ООО «ЭнергоСнабСтрой» – 8 938 тыс. руб.;
- ООО «Энергософт ИК» – 13 622 тыс. руб.;
- ООО «ЭСК» – 18 288 тыс. руб.;
- ООО «ЭТК» – 12 372 тыс. руб.;
- ООО СК «ЭнергоПрогресс» – 41 403 тыс. руб.;
- ООО УК «РусЭнергоМир» – 52 784 тыс. руб.

7.5. Информация о дебиторской задолженности

В соответствии с данными бухгалтерского баланса общая сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 увеличилась на 19,39 % и составляет 1 343,9 млн. руб. Основной составляющей дебиторской задолженности является задолженность ПАО «ФСК ЕЭС» (65,51 %).

№ п/п	Наименование	31.12.2014 г., млн. руб., без НДС	31.12.2015 г., млн. руб., без НДС	31.12.2016 г., млн. руб., без НДС	Отклонение, млн. руб. (ст.4-3)
	1	2	3	4	5
	Дебиторская задолженность	1 399,225	1 125,64	1 343,9	218,26
1.	Покупатели и заказчики	991,144	668,94	844,91	175,97
1.1.	Задолженность ПАО «ФСК ЕЭС»	970,067	622,62	785,1	162,48
1.2.	Прочие покупатели и заказчики	21,077	46,32	59,81	13,49
2.	Авансы выданные	72,432	44,27	73,83	29,56
2.1	Задолженность ПАО «ФСК ЕЭС»				
2.2	Прочие авансы выданные поставщикам и подрядчикам	72,4	44,27	73,83	29,56

3.	Не предъявленная к оплате выручка (ПБУ 2/2008)	290,89	150,6	99,44	- 51,16
3.1.	Работы по договорам ПАО «ФСК ЕЭС»	286,28	147,31	95,35	- 51,96
3.2.	Работы по договорам с прочими заказчиками	4,61	3,29	4,09	0,8
4.	Прочие дебиторы	44,755	261,83	325,7	63,87
4.1.	в том числе переплата по налогам и сборам	35,664	248,48	306,84	58,36

Основную задолженность составляет задолженность за фактически выполненные работы, исходя из условий оплаты по доходным договорам с ПАО «ФСК ЕЭС» (расчеты в течение 60 дней), а также переплата по налогам, перечисленная в качестве частичного погашения НДС (103,56 млн. руб.) и налога на прибыль (108,05 млн. руб.) по результатам выездной налоговой проверки за период 2011-2012 г.г..

В состав краткосрочной дебиторской задолженности входит задолженность следующих организаций:

- ПАО «ФСК ЕЭС» - 785 103 тыс. руб.;
- ПАО «МРСК Сибири» - 14 705 тыс. руб.;
- ЗАО СК «Лэпспецстрой» - 10 426 тыс. руб.;
- ООО УК «РусЭнергоМир» - 3 000 тыс. руб.;
- АО «ДГК» - 4 273 тыс. руб.;
- АО «ЦИУС ЕЭС» - 3 066 тыс. руб.;
- ПАО «МРСК Северного Кавказа» - 2 192 тыс. руб.;

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

- авансы, выданные поставщикам на общую сумму с НДС 85,8 млн. руб., в том числе:
 - Авансы ремонтным (субподрядным) организациям – 31,1 млн. руб.;
 - Авансы поставщикам прочих услуг – 20,3 млн. руб.;
 - Авансы поставщикам материалов – 25,8 млн. руб.;
 - Аванс поставщикам за имущество – 0,9 млн. руб.;
 - Прочие авансы – 7,7 млн. 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 31.12.2016 г. составила 10,45 млн. руб.

- переплата по налогам перед бюджетом на общую сумму 306,84 млн. руб., в том числе:
 - Переплата по налогам в федеральный бюджет – 161,06 млн. руб., включая:
 - НДС – 146,65 млн. руб.;
 - налог на прибыль – 14,27 млн. руб.
 - прочие налоги – 0,14 млн. руб.
 - Переплата по налогам в региональный бюджет – 145,06 млн. руб., включая:
 - налог на прибыль – 144,59 млн. руб.;
 - прочие налоги – 0,47 млн. руб.
 - Переплата во внебюджетные фонды – 0,72 млн. руб., включая:
 - страховые взносы в бюджет ФСС – 0,63 млн. руб.
- прочая дебиторская задолженности на общую сумму 19,6 млн. руб., в том числе:
 - Задолженность персонала по подотчетным суммам – 6,27 млн. руб.;
 - Расходы по договорам страхования – 0,04 млн. руб.
 - Прочая дебиторская задолженность – 13,28 млн. руб.

Создание резерва по сомнительным долгам, сумма которого определена на основании данных проведенной инвентаризации дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016, связано со знанием руководства АО «Электросетьсервис ЕНЭС» о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практики истребования задолженности от них. Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой был создан резерв, составила 15 506 тыс. руб. (в 2015 г. – 16 289 тыс. руб.).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей по итогам 2016 года составило 0,88 за счет высокой доли кредиторской задолженности.

7.6. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

тыс. руб.

Наименование показателя	код	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы, включая:				
Нематериальные активы	1110	3	6	8
Основные средства	1150	568 497	668 393	784 994
Отложенные налоговые активы	1180	50 948	51 849	-
Прочие внеоборотные активы	1190	1 639	10 548	16 171
Итого по разделу I	1100	621 087	730 796	801 173
II. Оборотные активы, включая:				
Запасы	1210	490 903	638 336	910 828
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	841	-
Дебиторская задолженность	1230	1 343 899	1 125 642	1 399 225
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	309 620	261 960	115 232
Прочие оборотные активы	1260	3 081	3 331	3 131
Итого по разделу II	1200	2 147 504	2 030 110	2 428 416
Баланс	1600	2 768 591	2 760 906	3 229 589
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы, включая:				
Уставный капитал	1310	953 804	953 804	953 804
Резервный капитал	1360	34 505	34 505	34 387
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(361 170)	(343 594)	305 875
Итого по разделу III	1300	627 139	644 715	1 294 066
IV. Долгосрочные обязательства, включая				
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	28 550
Прочие обязательства	1450	1 147	-	-
Итого по разделу IV	1400	1 147	-	28 550
V. Краткосрочные обязательства, включая				
Заемные средства	1510	210 404	143 224	0
Кредиторская задолженность	1520	1 534 178	1 608 816	1 837 710
Оценочные обязательства	1540	395 723	364 151	69 263
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	2 140 305	2 116 191	1 906 973
Баланс	1700	2 768 591	2 760 906	3 229 589

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 31.12.2016 уменьшилась на 4,64 % и составляет 1 534,2 млн. руб. Одной из составляющей кредиторской задолженности является задолженность ПАО «ФСК ЕЭС» (26,8 %).

Наименование показателя	2016 г., млн. руб.	2015 г., млн. руб.	2014 г., млн. руб.
Поставщики и подрядчики	956,43	830,83	932,01
в том числе ПАО «ФСК ЕЭС»	153,67	105,58	35,37
Авансы полученные	399,59	560,63	780,41
в том числе ПАО «ФСК ЕЭС»	395,56	560,63	775,78

Размер суммы кредиторской задолженности по авансам полученным по состоянию на 31.12.2016 г. составляет сумму с НДС 471,52 млн. 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 31.12.2016 г. составила 71,93млн. 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 2016 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.

млн. руб.

	По состоянию на 31.12.2014	По состоянию на 31.12.2015	По состоянию на 31.12.2016
Стоимость чистых активов	1 294,066	644,715	627,139

По итогам финансово-хозяйственной деятельности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» за 2016 год стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала.

Ключевой причиной снижения величины чистых активов относительно величины уставного капитала Общества является:

1. Полученный по итогам деятельности 2015 года убыток, в размере 678,76 млн. руб., сформировавшийся из :

2. - убытка от операционной деятельности в размере 306,6 млн. руб.,

- а так же признания Обществом и отнесения на расходы оценочного обязательства в размере 295,6 млн. руб, возникшего в результате доначисления налоговым органом налогов и привлечения Общества к налоговой ответственности по результатам выездной налоговой проверки за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2012 года, в связи с низкой вероятностью по оценке Общества удовлетворения исковых требований Общества о признании недействительным решения Управления Федеральной налоговой службы по г. Москве от 29.05.2014 г. № 21-19/052877 в рамках длящегося судебного спора с ИФНС №5 по г. Москве. Дальнейшее снижение чистых активов относительно уставного капитала обусловлено получением отрицательного финансового результата в 2016 году в размере 17, 6 млн. руб., возникшего по причине недополучения выручки по основной деятельности, а именно, реализации проектов в рамках инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», а также снижения выручки по прочим заказчикам.

Основными причинами снижения выручки от основной деятельности по итогам 2016 года относительно плановых показателей стало:

- поздняя поставка давальческих материалов и запчастей по программе повышения надежности (ППН) и ТОиР;

- технологическая тишина в сентябре 2016 года;

- экономия по договорам.

С целью покрытия убытков прошлых лет, в том числе убытков по итогам деятельности за 2015 год, на заседании Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 29.12.2015 (протокол №48) утвержден Бизнес-план ОАО «Электросетьсервис» на 2016 год и прогнозные показатели на 2017-2020 годы, включая Программу финансового оздоровления Общества с учетом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «Электросетьсервис» на период 2016-2017 гг.

В 2016 году был выполнен ряд мероприятий по повышению эффективности:

1. КПЭ – характеризующие выполнение запланированных объемов работ :

• КВЛ - 95,22%;

• Коэффициент выполнения плана ремонтов – 100%;

• Коэффициент исполнения планов ввода оборудования - 95%.

2. Снижены затраты по аренде на 10% - 2,2 млн. руб. (относительно 2015 г.).
3. Снижены ИТ-затраты на 2,3 млн. руб. (относительно 2015 г.).
4. Снижены затраты на эксплуатацию машин и механизмов (относительно плана 2016 г.) на 23% - 55,4 млн. руб.
5. Снижены амортизационные отчисления на 21,4 млн. руб.
6. По итогам 2016 г. реализованы объекты на общую сумму 246,7 млн. руб., в том числе:
 - недвижимое имущество - 183,5 млн. руб.;
 - оборудование – 59,2 млн. руб.;
 - автотранспорт и спецтехника – 4 млн. руб.

Раздел 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

8.1. Анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности 2016 года

По итогам 2016 года выручка от продаж при плане 3,1 млрд. руб. без НДС составила 2,7 млрд. руб. без НДС или 87% от планового показателя. При сравнении с прошлым 2015 годом, показатель выручки увеличился на 17%.

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016		Абс. откл. (4-3)	Отн. откл. (4-3)/3	Откл. 2016-2015 (4-2)/2
		Факт	Факт	Скор. план	Факт			
		1	2	3	4			
1	Выручка от реализации товаров, работ, услуг	4 230 789	2 296 990	3 093 463	2 692 733	-400 730	-13%	17%
1.1.	Работы и услуги для ПАО "ФСК ЕЭС"	4 115 861	2 183 166	2 687 926	2 553 944	-133 982	-5%	17%
	Работы, услуги ТОиР	1 490 931	1 097 757	1 043 174	1 011 941	-31 233	-3%	-8%
	в т.ч. Целевые программы (вкл. АВР)	306 699	135 110	202 872	189 196	-13 676	-7%	40%
	Работы и услуги для инвестиционной программы	2 624 930	1 085 409	1 644 752	1 542 003	-102 749	-6%	42%
1.2.	Работы, услуги для сторонних заказчиков	108 230	106 369	401 284	134 533	-266 751	-66%	26%
1.4.	Доходы от сдачи имущества в аренду	6 698	7 455	4 253	4 256	3	0%	-43%
2	Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг	3 532 260	2 073 786	2 626 799	2 327 105	-299 694	-11%	12%
3	Валовая прибыль	698 529	223 204	466 664	365 628	-101 036	-22%	64%
3.1.	<i>Рентабельность по валовой прибыли</i>	<i>16,51%</i>	<i>9,72%</i>	<i>15,09%</i>	<i>13,58%</i>	<i>-1,51%</i>	-10%	40%
4	Управленческие расходы	676 864	529 774	529 430	454 102	-75 328	-14%	-14%
5	Прибыль (убыток) от продаж	21 665	-306 570	-62 767	-88 474	-25 707	41%	-71%
5.1.	<i>Рентабельность по прибыли от продаж</i>	<i>0,51%</i>	<i>-13,35%</i>	<i>-2,03%</i>	<i>-3,29%</i>	<i>-1,26%</i>	62%	-75%
6	Проценты к получению	4 238	2 002	3 175	3 042	-133	-4%	52%
7	Проценты к уплате	0	1 224	33 635	31 799	-1 836	-5%	2498%
8	Прочие доходы	20 439	49 213	218 136	187 976	-30 160	-14%	282%
9	Прочие расходы	40 611	452 253	124 366	77 270	-47 096	-38%	-83%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	5 731	-708 831	543	-6 525	-7 068	-1302%	-99%
10.1.	<i>Рентабельность по прибыли до налогообложения</i>	<i>0,14%</i>	<i>-30,86%</i>	<i>0,02%</i>	<i>-0,24%</i>	<i>0,3%</i>	-1480%	-99%
11	Налог на прибыль	-3381	60 068	166	-11 051	-11 217	-68	-118%
12	Изменение отложенных налоговых активов и обязательств (сальдо)	1237	80 399	456	-901	-1 357	-298%	-101%
13	Текущий налог на прибыль	-4 342	0	177	0	-177	-100%	
14	Иные аналогичные обязательные платежи	276	20 331	113	10 150	10 037	8882%	-50%

№ п/п	Показатель	2014	2015	2016		Абс. откл. (4-3)	Отн. откл. (4-3)/3	Откл. 2016- 2015 (4-2)/2
		Факт	Факт	Скор. план	Факт			
		1	2	3	4			
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2350	-648 763	709	-17 576	-18 285	-2579%	-97%
16	Чистые активы	1 294 066	644 716	645 425	627 139	-18 286	-3%	-3%
17	Рентабельность по Чистой прибыли	0,06%	-28,24%	0,02%	-0,65%	-0,68%	-2948%	-98%

Фактически за 2016 год Обществом получена выручка в размере 2 693 млн. руб. (планируемая выручка 3 093 млн. руб.), в том числе:

- по работам ТОиР для ПАО «ФСК ЕЭС» - 1 012 млн. руб., при плановом показателе – 1 043 млн. руб. (отклонение -31 млн. руб. или -3%);
- по инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» – 1 542 млн. руб., при плановом показателе – 1 645 млн. руб. (отклонение -103 млн. руб. или -6%);
- выполнение работ, услуг для сторонних заказчиков – 135 млн. руб., при плановом показателе - 401 млн. руб. (отклонение -267 млн. руб. или -66%).

В полученной выручке учтено изменение условного дохода по договорам длительного технического цикла на 31.12.2016 года, которое составило -51,2 млн. рублей.

Основными причинами невыполнения плана по работам для основного заказчика являются:

- отсутствие своевременной поставки давальческих материалов и запчастей по программе повышения надежности (ППН) и ТОиР;
- отказы/переносы сроков вывода в ремонт (производство СМР) оборудования со стороны СО ЕЭС;
- режим технологической тишины в сентябре 2016 года;
- экономия по факту выполнения работ по инвестиционным договорам.

Основными причинами невыполнения плана работ для сторонних заказчиков являются:

- отсутствие своевременной поставки давальческих материалов от Заказчика;
- перенос части работ на более поздние периоды.

Динамика основных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2016 году по сравнению с 2015 годом

По итогам 2016 года выручка от продаж составила 2,7 млрд. руб. без НДС, при сравнении с прошлым 2015 годом, показатель выручки увеличился на 17%.

Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг за отчетный период составила 2,3 млрд. рублей, что на 12% выше аналогичного показателя 2015 года и сопоставимо с динамикой объема производства (прирост относительно 2015 года составил 17%).

Управленческие расходы Общества по результатам деятельности 2016 года составили 454 млн. рублей, снижение относительно факта 2015 года -14%. Расходы находятся в пределах плана 2016 года. Управленческие расходы носят условно-постоянными характер и не изменяются пропорционально объемам производства.

По результатам 2016 года убыток от продаж Общества составил 88 млн. рублей, относительно 2015 года (-307 млн. рублей) показатель улучшен на 71%.

Прочие доходы за 2016 год составили 191,0 млн. руб., в том числе доходы от реализации имущества (166,0 млн. руб.), доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств (20,0 млн. руб.), проценты, полученные по остаткам на расчетных счетах (3,0 млн. руб.), другие доходы (2,0 млн. руб.), прирост относительно 2015 года (51 млн. руб.) составил 140 млн. руб.

Прочие расходы за 2016 год составили 109,1 млн. руб., в расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров (32,7 млн. руб.), процентов к уплате (32,0 млн.

руб.), расходы связанные с имуществом (14,1 млн. руб.), налогов и сборов (14,0 млн. руб.), другие расходы (16,3 млн. руб.), снижение относительно 2015 года (453,5 млн. руб.) составило 344,4 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам по итогам 2016 года положительное и составляет 81,9 млн. рублей, по итогам 2015 года - отрицательное 492,5 млн. руб.

Фактический убыток Общества по итогам 2016 года составил 18 млн. руб. и улучшен на 97% относительно факта 2015 года.

Объем выручки АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году в разрезе основных направлений деятельности имеет следующую структуру:

Выручка по направлениям деятельности

тыс. руб.

Вид работ	Доход (КС-2)	Условный доход (УД)	Общий итог
Аварийно-восстановительные работы объектов ПАО «ФСК ЕЭС»	54 592	1 998	56 590
Диагностика объектов ПАО «ФСК ЕЭС»	161 570	0	161 570
Диагностика объектов сторонних заказчиков	2 559	165	2 724
Реконструкция и новое строительство объектов ПАО «ФСК ЕЭС»	1 671 020	-56 959	1 614 062
Реконструкция объектов сторонних заказчиков	40 679	2 991	43 670
Техническое обслуживание и ремонт объектов ПАО «ФСК ЕЭС»	793 782	0	793 782
Техническое обслуживание и ремонт объектов сторонних заказчиков	14 927	649	15 576
Сдача имущества в аренду	4 256	0	4 256
Прочие непромышленные услуги	504	0	504
ИТОГО:	2 743 889	-51 156	2 692 733

8.2. Анализ структуры и динамика расходов

Структура расходов на производство работ, услуг Общества за 2016 год (включая себестоимость, управленческие и коммерческие расходы) представлена в таблице:

тыс. руб.

Показатель	2014 год		2015			2016			Откл. 2016-2015 (5-2)/2
	Факт	Факт	Уд. вес., %	План	Факт	Абс. откл. (5-4)	Уд. вес., %		
							План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Материальные расходы	1 711 401	773 079	30%	1 100 261	762 262	-337 999	35%	27%	-1%
Работы и услуги производственного характера	511 572	190 849	7,33%	309 269	296 351	-12 918	10%	10,66%	55%
Амортизация	159 882	129 532	5%	108 142	111 206	3 064	3%	4%	-14%
Расходы на персонал	1 239 853	996 671	38%	1 046 922	920 665	-126 257	33%	33%	-8%
Налоги и сборы	203	203	0,01%	267	131	-136	0,01%	0,01%	-35%
Расходы на командировки и представительские расходы	292 257	216 887	8,33%	239 719	210 022	-29 697	8%	7,55%	-3%
Расходы на аренду имущества	119 474	112 661	4%	97 229	101 063	3 834	3%	4%	-10%
Расходы на страхование	21 572	19 553	1%	20 764	16 775	-3 989	1%	1%	-14%
Услуги сторонних	149 487	92 865	4%	118 637	90 489	-28 148	4%	3%	-3%

Показатель	2014 год	2015		2016					Откл. 2016- 2015 (5-2)/2
	Факт	Факт	Уд. вес., %	План	Факт	Абс. откл. (5-4)	Уд. вес., %		
							План	Факт	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
организаций, в том числе:									
- транспортные расходы, не связанные с перевозкой грузов	68 209	33 957	1,3%	56 015	37 302	-18 713	1,7%	1,3%	10%
- услуги по программному обеспечению и сопровождению	14 867	21 147	0,8%	18 933	15 790	-3 143	0,5%	0,5%	-25%
- другие прочие услуги сторонних организаций	30 372	3 775	0,14%	6 749	3 274	-3 475	0,21%	0,12%	-13%
Другие расходы	3 424	71 259	3%	115 019	272 243	157 224	4%	10%	282%
ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ	4 209 124	2 603 559	100%	3 156 230	2 781 207	-375 023	100%	100%	7%

Расходы на производство работ, услуг Общества за 2016 год, в частности себестоимость реализованных товаров, работ и услуг, имеют прямую зависимость от динамики объема реализации, а также от структуры выполняемых работ.

По итогам 2016 года расходы на производство (себестоимость, управленческие и коммерческие расходы) составили 2 781 млн. руб., что превышает аналогичный показатель 2015 года на 7% по причине роста объемов производства на 17%.

По структуре фактические расходы 2016 года соответствуют плановым показателям. Структура расходов указывает на высокую трудоемкость и материалоемкость производства, так как наибольший вес составляют расходы на оплату труда, страховые взносы, страхование от несчастных случаев и материальные расходы.

Экономия по группам статей обычных расходов за 2016 год, относительно плановых показателей 2016 года, связана со снижением объема выполнения работ, как по техническому обслуживанию и ремонту, так и по инвестиционной деятельности.

Работы и услуги производственного характера (в том числе субподряд) по итогам 2016 года составили 296,35 млн. руб., по сравнению с показателями 2015 года возросли на 105,5 млн. руб. (55%) удельный вес в структуре расходов увеличился на 3%. При этом, удельный вес указанной статьи в структуре расходов увеличился несущественно относительно плановых показателей 2016 года (0,66%).

Расходы на оплату труда с учетом оценочных обязательств и страховых платежей в пользу работников по итогам 2016 года фактически составили 920,67 млн. руб., по сравнению с показателями 2015 года сокращены на 76 млн. руб. (8%) Доля расходов на оплату труда в совокупных расходах снизилась относительно фактических показателей 2015 года с 38% до 33% и не превысила плановых значений 2016 года.

Командировочные и представительские расходы по итогам 2016 года фактически составили 210,02 млн. руб., по сравнению с прошлым периодом сокращены на 3%, доля расходов снизилась относительно фактических показателей 2015 года (8,33%) и составила 7,55% в общей структуре расходов.

По итогам 2016 года расходы по аренде имущества составили 101,1 млн. руб. Снижение расходов на 10% относительно фактических показателей 2015 года достигнуто путем сокращения номенклатуры арендованного имущества, сокращения арендованных площадей, сохранения стоимости арендной платы без увеличения, несмотря на реальные показатели инфляции, а также отказом от аренды земельного участка по адресу: Высоковольный проезд, вл. 21, и сокращением расходов на аренду офиса исполнительного аппарата Общества.

Услуги сторонних организаций составили 90,49 млн. руб. или 3% в общем объеме

обычных расходов. По данной группе статей снижение фактических расходов относительно показателей 2015 года составило 3%.

В 2016 году наибольшая часть расходов по группе статей «Услуги сторонних организаций» занимают:

- транспортные расходы, не связанные с перевозкой грузов (привлечение специализированных компаний, предоставляющих автотранспорт и специальную технику для производства работ ввиду недостаточности собственной спецтехники и полной загрузки в конкретный период времени) по итогам 2016 года фактически составили 37,3 млн. руб., по сравнению с показателями 2015 года возросли на 10%, с плановым показателями снизились на 18,7 млн. руб.;

- услуги по программному обеспечению и сопровождению (приобретение прав на программное обеспечение, разработка, модернизация, настройка программного обеспечения, в том числе расходы будущих периодов, расходы на техническую поддержку программного обеспечения, обновление баз данных и прочие информационные услуги) по итогам 2016 года фактически составили 15,8 млн. руб., по сравнению с плановым показателями снизились на 3,1 млн. руб. за счет оптимизации ИТ-услуг и снижения стоимости услуг, снижение расходов относительно фактических показателей 2015 года составило 25 %;

- другие прочие услуги сторонних организаций (услуги по техобслуживанию оргтехники и систем кондиционирования, расходы на полиграфические и типографские услуги, членские взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям и прочие услуги производственного характера, услуги связи) по итогам 2016 года фактически составили 3,3 млн. руб., по сравнению с фактическими показателями 2015 года снизились на 13%.

В состав группы статей «Другие расходы» по факту 2016 года включены расходы, связанные с реализацией (не монтируемых) запчастей/оборудования в рамках исполнения обязательств по доходным договорам (в частности, по инвестиционной программе ПАО «ФСК ЕЭС»).

8.3. Анализ исполнения бюджета движения денежных средств

В отчет об исполнении бюджета движения денежных средств включаются поступления и выплаты по основным статьям доходов и расходов. На основании данных отчета определяется текущий остаток денежных средств в распоряжении предприятия.

Остаток денежных средств на 31.12.2015 составлял 261,96 млн. руб., на 31.12.2016 – 309,6 млн. руб. при плановом значении показателя 320,0 млн. руб.

Поступления денежных средств за 2016 год составили 3 333,9 млн. руб. (87 % от показателей бизнес-плана) при планируемых поступлениях – 3 835,0 млн. руб., в том числе: тыс. руб.

Виды поступлений денежных средств	2015 год	2016 год			
	Факт	План	Факт	Абс. откл.	Отн. откл.
Поступления от операционной деятельности	2 928 151	3 388 461	2 883 338	-505 123	-15%
Поступления по инвестиционной деятельности (реализации имущества)	225	184 837	189 042	4 204	2%
Поступления по финансовой деятельности (по кредитам и займам, процентные поступления)	160 722	261 717	261 538	-180	0%
ИТОГО	3 089 098	3 835 015	3 333 917	-501 098	-13%

Основными причинами снижения поступлений по операционной деятельности от запланированного уровня за 2016 год являются:

1. снижение объемов выручки на 401 млн. руб. (13%), связанное с отказами и переносами сроков вывода в ремонт (производство СМР) оборудования, изменением объемов и состава работ, корректировки основным заказчиком – ПАО «ФСК ЕЭС» плана ремонтов и целевых программ (ТОиР, АВР);

2. позднее закрытие работ и отсутствие технической возможности поступления денежных средств по выставленным счетам.

Отклонение поступлений по инвестиционной деятельности Общества связано с незапланированной реализацией в 4 квартале 2016 года 3 транспортных средств: Мерседес Бенц Виано (поступление от реализации 1,6 млн. руб. с НДС), Ауди А8 (поступление от реализации 0,95 млн. руб. с НДС), автомашины ЗИЛ-131 ТВ-26Е (поступление от реализации 60 тыс. руб. с НДС). А также в 4 квартале 2016 года был реализован гараж по адресу г. Москва, Высоковольный пр., д.21 стр.2 за 1,7 млн. руб. с НДС.

Выплаты денежных средств в 4 квартале 2016 года по факту составили 1 017,7 млн. руб. (66,6%) при плане 1 528,3 млн. руб. Выплаты денежных средств за 2016 год фактически составили – 3 286,3 млн. руб. или 87% при планируемом размере 3 776,9 млн. руб.

Снижение оттока денежных средств сопоставимо со снижением поступлений денежных средств по доходным договорам относительно плана Общества.

Исходя из фактического поступления денежных средств, снижены объемы расчетов с контрагентами с целью обеспечения своевременных выплат:

- по обязательным первоочередным платежам (приоритет 1), а именно, по налогам и сборам, по расходам на оплату труда, а также на поддержание производственного процесса выполнения работ собственными силами – выплаты на командировочные расходы, топливо, материалы;

- по обязательствам Общества по мировым соглашениям и решениям арбитражного суда, в том числе по досудебным письмам и официальным претензиям;

- по неотложным платежам во избежание приостановки поставок оборудования, материалов и выполнения работ со стороны контрагентов, необходимых для реализации производственной программы на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» (приоритет 3).

Основные направления расходования денежных средств за 2016 года:

- на сырье и материалы – 925,0 млн. руб.;
- по оплате труда – 703,8 млн. руб.;
- оплата прочих работ и услуг производственного характера – 290,4 млн. руб.;
- оплата НДС – 237,7 млн. руб.;
- на командировочные расходы – 214,1 млн. руб.;
- страховые взносы – 176,4 млн. руб.;
- оплата топлива и энергии – 126,6 млн. руб.;
- оплата аренды зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства – 44,6 млн. руб.;
- оплата услуг автотранспорта – 43,2 млн. руб.;
- погашение процентов по займу - 31,1 млн. руб.;
- выплаты по приобретению имущества – 15,0 млн. руб.

С учетом постоянного дефицита денежных средств, обусловленного отложенным эффектом от убытка по итогам 2015 года, перед Обществом остро стоит проблема погашения кредиторской задолженности. Несмотря на осуществляемые расчеты с контрагентами, доля просроченной кредиторской задолженности по прежнему высока и по состоянию на 31.12.2016 составляет 560 млн. рублей или 35 % от общей величины кредиторской задолженности Общества.

8.4. Анализ финансового состояния

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

№ п/п	Наименование показателя	2014	2015	2016	
		факт	факт	план	факт
I	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
1.	Показатели эффективности деятельности				
1.1.	Прибыль на акцию (EPS)	0,0025	-0,6802	0,0007	-0,0184
1.5.	Рентабельность по Прибыли от продаж	0,51%	-13,35%	-2,03%	-3,29%
1.6.	Рентабельность по Чистой прибыли	0,06%	-28,24%	0,02%	-0,65%
1.7.	ЕБИТДА	166 210,08	-577 151,22	142 341,90	136 676,54
1.8.	Рентабельность по ЕБИТДА	3,93%	-25,13%	4,60%	5,08%
1.10.	Рентабельность собственного капитала (ROE)	0,00%	-50,21%	0,00%	-2,89%
2.	Показатели финансовой устойчивости				
2.2.	Чистые активы (на конец года)	1 294,07	644,72	645,42	627,14
2.4.	Коэффициент маневренности	0,38	-0,13	0,02	0,01
2.5.	Рентабельность всей суммы активов компании (ROTA)	0,18%	-25,67%	0,02%	-0,24%
2.8.	Коэффициент автономии (независимости)	0,40	0,23	0,26	0,23
2.9.	Доля заемного капитала в общей сумме средств	0,60	0,77	0,74	0,77
2.10.	Коэффициент финансового левериджа (финансирования)	1,50	3,28	2,78	3,41
3.	Показатели ликвидности				
3.1.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,21	-0,04	0,01	-0,01
3.2.	Коэффициент текущей ликвидности	1,27	0,96	1,01	0,99
3.3.	Коэффициент срочной ликвидности	0,80	0,66	0,66	0,76
3.4.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,12	0,18	0,14
3.5.	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,76	0,70	0,70	0,88
3.6.	Доля дебиторской задолженности в выручке	33,07%	49,01%	27,84%	49,91%
4.	Показатели деловой активности				
4.1.	Оборачиваемость дебиторской задолженности	121	179	102	183
4.2.	Оборачиваемость кредиторской задолженности	190	283	171	241

По итогам 2016 года отмечено улучшение основных финансовых показателей по отношению к факту 2015 года, наблюдается положительная динамика показателей ликвидности и обеспеченности собственными оборотными средствами, что обусловлено наращиванием объемов производственной деятельности, начиная со второго квартала 2016 года.

Показатель ЕБИТДА отражает финансовый результат компании, исключая влияние эффекта структуры капитала, налоговых ставок и амортизационной отчислений. По итогам 2016 года данный показатель значительно улучшен относительно аналогичного показателя 2015 года, принимает положительное значение.

Коэффициент абсолютной ликвидности Общества по итогам 2016 года составил 0,14 что выше соответствующего показателя за аналогичный период прошлого года.

Коэффициент срочной ликвидности показывает способность предприятия покрыть краткосрочные обязательства наиболее ликвидными активами. По итогам 2016 года данный показатель вырос по сравнению с фактом 2015 года (0,76 и 0,66 соответственно).

Коэффициент текущей ликвидности или коэффициент покрытия характеризует достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения компании. Фактическое значение данного показателя за 2016 год выше показателя за аналогичный период предыдущего года (0,99 против 0,96) в связи с увеличением оборотных активов на конец отчетного периода.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей по итогам 2016 года составило 0,88 за счет высокой доли кредиторской задолженности.

Кроме того, в 2016 году прослеживается тенденция сокращения объема просроченной кредиторской задолженности. По состоянию на 31.12.2016 просроченные обязательства снижены на 22% (156 млн. руб.) относительно показателя на 31.12.2015, за счет закрытия работ и соответствующего зачета ранее полученных авансов по договорам в рамках инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС».

Динамика кредиторской задолженности по срочности и источникам возникновения

тыс. руб.

№ п/п	Источник возникновения	на 31.12.2015		на 31.12.2016		Абс.откл.		Отн.откл.	
		Итого	в т.ч. просроченная	Итого	в т.ч. просроченная	Итого	в т.ч. просроченная	Итого	в т.ч. просроченная
Итого кредиторская задолженность		1 608 816	716 275	1 534 178	560 135	-74 638	-156 140	-5%	-22%
1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	830 831	277 036	956 427	297 387	125 596	20 351	15%	7%
2.	Расчеты по авансам полученным (без НДС)	560 632	439 217	398 444	261 626	-162 188	-177 591	-29%	-40%
3.	Задолженность перед персоналом	704	0	18 804	0	18 100	0	2571%	0
4.	Задолженность перед фондами	14 665	0	14 408	0	-257	0	-2%	0
5.	Расчеты по налогам и сборам	115 282	0	132 711	0	17 429	0	15%	0
6.	Прочие кредиторы	86 115	22	12 797	1 122	-73 318	1 100	-85%	5000%
7.	Задолженность перед участниками (учредителями)	587	0	587	0	0	0	0%	0

Коэффициент финансовой независимости показывает удельный вес собственных средств в общей сумме ресурсов организации. По факту 2016 года данный показатель составляет 0,23, что менее рекомендуемого значения (>0,5), и на уровне показателя 2015 года.

Коэффициент финансового левериджа или **соотношение заемных и собственных средств** показывает соотношение общей суммы обязательств Общества к собственному капиталу. Данный показатель по результатам 2016 года составил 3,41, что обусловлено значительным объемом кредиторской задолженности в связи с закупкой сырья, материалов, оборудования и запасных частей для ремонтной и инвестиционной производственной программы (высокая материалоемкость производства). Отмечается незначительный рост данного показателя на 0,13 относительно уровня 2015 года.

По результатам 2016 года, исходя из данных бухгалтерской отчетности, чистые активы Общества (ЧА) по состоянию на 31.12.2016 сложились в размере 627 139 тыс. руб., что ниже величины уставного капитала.

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 показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Бухгалтерская отчетность Общества включает в себя:

- Бухгалтерский баланс;
- Отчет о финансовых результатах;
- Отчет об изменении капитала;
- Отчет о движении денежных средств;
- Письменные пояснения, включая приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

Одними из существенных показателей, влияющими на формирование финансовых результатов деятельности Общества, являются:

- Оценочные обязательства;
- Постоянные и временные разницы;
- Резерв по сомнительным долгам.

Оценочные обязательства

1. В целях определения величины оценочного обязательства в виде оплаты неиспользованных основных и дополнительных отпусков (кроме учебных) работников АО «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:

$$P_{от} = (ФОТ / СПЧ_{исл} / 365 + ФОТ / СПЧ_{исл} / 365 * СВЭф) * О_{н} ,$$

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 2016 года Обществом начислено оценочных обязательств в размере 84 809 тыс. руб., в том числе на оплату отпусков 68 425 тыс. руб. и 16 384 тыс. руб. оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам 2016 года. За счет созданного оценочного обязательства в 2016 г. погашены начисленные отпускные с учетом начисленных взносов в сумме 62 961 тыс. руб. и погашены вознаграждения, созданные на конец 2015 г., в размере 12 368 тыс. руб. Остаток неиспользованных оценочных обязательств в части оплаты отпусков и выплату вознаграждений за прошлые периоды на 31.12.2016 года составил 76 978 тыс. руб. Указанный остаток отражен по строке 1540 бухгалтерского баланса.

2. На начало года среди существенных числится признанное оценочное обязательство в размере 295 593 тыс. руб. по судебному разбирательству в рамках исковых требований, заявленных по результатам проведения выездной налоговой проверки Общества за период 2011-2012 г.г.

По результатам проведения выездной налоговой проверки вынесено решение от 04.08.2014 № 13/90 о привлечении к ответственности за совершение налоговых правонарушений. Решением Управления ФНС России от 18.12.2014 № 21-19/127958@ решение ИФНС № 5 по одному из эпизодов было отменено. В остальной части оставлено без удовлетворения. С учетом принятого Управлением ФНС России решения от 18.12.2014 № 21-19/127958@ налоговым органом установлена неуплата Обществом налогов, а также Общество привлечено к налоговой ответственности в следующих размерах:

Вид налог	Налог, тыс. руб.	Пени, тыс. руб.	Штрафы, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.
НДС	103 556	22 382	20 711	146 649
Налог на прибыль	108 047	19 287	21 610	148 944
Итого	211 603	41 669	42 321	295 593

В связи с тем, что указанное Решение Инспекцией вынесено необоснованно, Обществом 19.12.2014 года подана Жалоба в ФНС России на Решение УФНС по г. Москва от 18.12.2014 № 21-19/127958@ и на Решение ИФНС №5 по г. Москва от 04.08.2014 № 13/90.

В Арбитражный суд города Москвы 23.12.2014 г. Обществом подано заявление по Делу № А40-216027/14 о признании недействительным решения ИФНС № 5 по г. Москве от 04.08.2014 № 13/90 (с учетом Решения Управления ФНС России № 21-29/127958@ от 18

декабря 2014 года), а также ходатайство о принятии обеспечительных мер в виде приостановления действия (исполнения) вышеуказанного решения ИФНС. Определением от 26.12.2014 суд удовлетворил заявление Общества о принятии обеспечительных мер и приостановил действие решения ИФНС № 5 по г. Москве от 04.08.2014 № 13/90 (с учетом Решения Управления ФНС России № 21-29/127958@ от 18 декабря 2014 года) до вступления в законную силу решения Арбитражного суда г. Москвы.

Решением Арбитражного суда г. Москвы 10.08.2015 и постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда 25.11.2015 в требовании ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» по вопросу признания недействительным решения ИФНС № 5 от 04.08.2014 отказано.

Определением Арбитражного суда Московского округа 19.01.2016 принята к производству кассационная жалоба Общества на решение АС г. Москвы от 10.08.2015 и на постановление Девятого арбитражного АС от 25.11.2015.

Арбитражным судом Московского округа 15.02.2016 состоялось рассмотрение кассационной жалобы Общества на решение Арбитражного суда г. Москвы от 10.08.2015 и на постановление Девятого арбитражного АС от 04.12.2015, в результате чего вынесено Постановление о направлении дела А40-216027/2014 на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы.

Учитывая все факты и обстоятельства предыдущего рассмотрения судами доводов Общества, вероятность удовлетворения исковых требований Общества на новом рассмотрении составляет менее 50%. Таким образом, по строке 1540 бухгалтерского баланса, кроме оценочных обязательств на оплату отпусков и выплату вознаграждений за прошлые периоды, в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010 «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" отражено признанное Обществом оценочное обязательство по настоящему судебному разбирательству в размере 295 593 тыс. руб.

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 2016 г. составила 64 335 тыс. руб. В 2015 году Обществом был получен убыток в размере 349 087 тыс. руб.

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

Показатели	2016 год, тыс. руб.	2015 год, тыс. руб.
Условная прибыль (+)/убыток(-)	(6 525)	(708 832)
Условный расход (+)/доход (-) по налогу на прибыль при ставке 20%	(1 305)	(141 766)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	2 206	61 367
Отложенный налоговый актив	(15 813)	(21 435)
Отложенное налоговое обязательство	14 912	32 017

Текущий налог на прибыль	-	0
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-

В 2016 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 11 030 тыс. руб. (ПНО – 2 206 тыс. руб.). В 2015 году этот показатель составлял 306 835 тыс. руб., в 2014 году – 9 795 тыс. руб. Указанные постоянные разницы возникли в связи с наличием расходов, формирующих бухгалтерскую прибыль по итогам 2016 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;
- нормируемые расходы по долговым обязательствам в соответствии со статьей 269 Налогового Кодекса РФ;
- судебные расходы и арбитражные сборы в виде удержаний исполнительного сбора.

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 (79 064) тыс. руб. (ОНА – (15 813) тыс. руб.). В 2015 году – (107 176) тыс. руб., в 2014 году – 140 316 тыс. руб.

Изменение оборота ВВР в 2016 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 2011-2015 годах, а также отражались в течение 2016 года в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда».

Начисление ВВР обусловлено отражением в бухгалтерском учете оценочных обязательств в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»:

- по оплате труда;
- на выплату вознаграждений по итогам года;
- на сумму затрат по перевозке оборудования, обязательство по перевозке которого возложены условиями договора;
- на сумму санкций, присужденных за нарушение условий договоров по судебным разбирательствам.

Погашение ВВР связано с погашением ранее отраженных оценочных обязательств по фактически начисленным затратам на оплату отпускных сумм работникам Общества и вознаграждением персонала по итогам года.

Кроме того, в налоговом учете уменьшена часть убытка, полученного по итогам 2015 года. Соответственно, в 2016 году списана часть ВВР, начисленных в 2015 году.

Обороты по возникшим и погашенным ВВР привели к возникновению отложенного налогового актива (ОНА), который составил на конец отчетного периода (15 813) тыс. руб. Остаток ОНА на 31.12.2016 года составил 93 996 тыс. руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц (далее – НВР), повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на

прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 74 558 тыс. руб. (ОНО – 14 912 тыс. руб.). В 2015 году – 160 086 тыс. руб., в 2014 году – (134 132) тыс. руб.

Возникновение и погашение НВР обусловлено:

- отражением в 2016 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 2011-2015 годах, а также отражалась в течение 2016 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 составило на конец отчетного периода 14 912 тыс. руб. Остаток ОНО на 31.12.2016 года составил 43 049 тыс. руб.

В Бухгалтерском балансе ОНА и ОНО отражены свернуто, в сальдированном виде по строке 1180 бухгалтерского баланса.

По данным налогового учета по итогам 2016 года получена прибыль в размере 64 335 тыс. руб., которая в соответствии с п. 1 ст. 283 НК РФ уменьшена на убытки, полученные в прошлых периодах. Таким образом, налогооблагаемая база равна нулю, налогооблагаемая прибыль отсутствует. За предыдущие года указанный показатель составил:

- за 2015 год Обществом был получен убыток в размере 349 087 тыс. руб.;
- за 2014 год составила 21 711 тыс. руб., налог на прибыль – 4 342 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 2016 год за минусом резервов сомнительных долгов.

В Отчете о финансовых результатах за 2016 год расходы на создание резерва по сомнительным долгам учтены в составе прочих расходов в сумме 1 236 тыс. руб., средств, полученных в текущем году по ранее созданному резерву, отраженные по графе «Восстановление резерва», не поступало; списана дебиторская задолженность за счет резерва по сомнительным долгам – 2 019 тыс. руб.:

Название контрагента	Остаток на 31.12.2015	Погашено резерва	Начислено резерва	Остаток на 31.12.2016
ООО "Информуслуги"	50 067,87	50 067,87	-	-
ООО "Чистякофф"	722,00	722,00	-	-
ООО "ЭлектроТехПром"	37 250,00	-	-	37 250,00
ООО "БалтСтройСервис"	376 821,89	376 821,89	-	-
ООО "Энергохолдинг"	920 165,65	-	-	920 165,65
ООО «Фристайл-Авто»	-	-	52 340,50	52 340,50
ООО «Френч-Авто»	-	-	341 362,66	341 362,66
ООО «Строительный Континент»	-	-	117 727,46	117 727,46
ООО"Теле-Ком"	2 918,94	2 918,94	-	-
ОАО "Сибэлектросетьстрой"	514 970,43	514 970,43	-	-
ООО "Новая Инжиниринговая Компания"	933 373,36	-	-	933 373,36
ООО "ВолгаСетьСервис"	189 267,90	189 267,90	-	-
ООО «Регион-И»	-	-	8 323,69	8 323,69
ООО «ПСЖИ»	-	-	404 703,39	404 703,39
ООО «НФ»	-	-	77 554,86	77 554,86
ООО "Кранком"	-	-	119 324,80	119 324,80
ООО «ЕвроТехСервис»	-	-	114 558,96	114 558,96
ЗАО "СК" Лэспецстрой"	11 374 443,19	-	-	11 374 443,19
ООО "СервисЭнергоРемонт"	884 215,76	884 215,76	-	-
ООО «М2М телематика»	1 004 918,99	-	-	1 004 918,99
ООО «Лаура-Юг»	36,50	-	-	36,50
	16 289 172,48	2 018 984,79	1 235 896,32	15 506 084,01

Раздел 9. Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2016 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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

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

Собственных акций АО «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

АО «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	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное наименование	АО «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 31.12.2016 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.

АО «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 АО «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 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 Акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (зарегистрирован 14.03.2016 в ИФНС России по г. Ногинску Московской области);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров 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 ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС». Общее собрание акционеров Общества руководствуется в своей деятельности Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

В 2016 году было проведено годовое Общее собрание акционеров АО «Электросетьсервис ЕНЭС», которое состоялось 22.06.2016 (протокол Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 24.06.2016 № 1395/4). Годовым Общим собранием акционеров Общества утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год, утверждено распределение прибыли, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2015 года, избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества – ООО «ФинЭкспертиза».

В 2016 году было проведено 3 внеочередных Общих собраний акционеров (далее – ВОСА):

- 22.01.2016 ВОСА был рассмотрен и утвержден Устав АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в новой редакции, в связи с приведением фирменного наименования Открытого акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» в соответствие с Гражданским кодексом Российской Федерации и изменением фирменного наименования Общества на Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (выписка из протокола заседания Правления №1365/3 от 25.01.2016);

- 14.11.2016 ВОСА был избран новый состав Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (выписка из протокола заседания Правления №1425/10 от 17.11.2016);

- 27.12.2016 ВОСА был избран новый состав Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (выписка из протокола заседания Правления №1439/4/2 от 28.12.2016).

10.2.1. Совет директоров

Совет директоров Общества действует в соответствии со статьей 12 Устава, осуществляет общее руководство деятельностью Общества, а также решение стратегических задач, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Электросетьсервис ЕНЭС» к компетенции Общего собрания акционеров. В своей деятельности Совет директоров Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Уставом Общества состав Совета директоров определен в количестве 7 человек.

В период с 19.06.2015 по 21.06.2016 действовал состав Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС», избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 19.06.2015 (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.06.2015 № 1316/1):

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 АО «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 ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. ЖУКОВ Андрей Николаевич

Дата рождения – 16.03.1967.

Образование – высшее, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Заместитель Главного инженера по управлению производственными активами ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «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 управления производственными активами ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «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 АО «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 АО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

В период с 22.06.2016 по 13.11.2016 действовал состав Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС», избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 22.06.2016 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 24.06.2016 № 1395/4):

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 ПАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

2. ЗЕМЛЯНУХИН Александр Валентинович *Заместитель Председателя Совета директоров*

Дата рождения – 04.09.1978.

Образование – высшее, ФГБОУ ВО «Саратовская государственная академия права», в настоящее время ФГБОУ ВО «Саратовская государственная юридическая академия», Кандидат юридических наук.

Место работы на момент избрания – Первый Заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. ТКАЧЕНКО Олег Вадимович,

Дата рождения – 21.09.1976.

Образование – высшее.

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

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

4. ЖУКОВ Андрей Николаевич

Дата рождения – 16.03.1967.

Образование – высшее, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Заместитель Главного инженера по управлению производственными активами ПАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

5. ФАУСТОВ Дмитрий Валерьевич

Дата рождения – 12.06.1967.

Образование – высшее, Московский авиационный институт (МАИ), 1990 г., Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник, Московский авиационный институт(МАИ), 2003 г., бакалавр менеджмента по направлению менеджмент, Российский новый университет, 2007 г., консультант по налогам и сборам.

Место работы на момент избрания – Директор по информационным технологиям ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

7. ТУЧИН Николай Васильевич

Дата рождения – 03.10.1983.

Образование – высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

В период с 14.11.2016 по 26.12.2016 действовал состав Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС», избранный на внеочередном Общем собрании акционеров от 14.11.2016 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 17.11.2016 № 1425/10):

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 ПАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

2. ЖУКОВ Андрей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров

Дата рождения – 16.03.1967.

Образование – высшее, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Заместитель Главного инженера по управлению производственными активами ПАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. ТКАЧЕНКО Олег Вадимович,

Дата рождения – 21.09.1976.

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента корпоративного и стратегического управления – Начальник отдела корпоративных процедур и контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

4. ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16.11.1961.

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

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

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

5. ТУЧИН Николай Васильевич

Дата рождения – 03.10.1983.

Образование – высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

6. ФАУСТОВ Дмитрий Валерьевич

Дата рождения – 12.06.1967.

Образование – высшее, Московский авиационный институт (МАИ), 1990 г., Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник, Московский авиационный институт(МАИ), 2003 г., бакалавр менеджмента по направлению менеджмент, Российский новый университет, 2007 г., консультант по налогам и сборам.

Место работы на момент избрания – Директор по информационным технологиям ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

7. ЦЕЛОВАЛЬНИКОВА Анастасия Владимировна

Дата рождения – 05.03.1982.

Образование – высшее, Санкт-Петербургский государственный университет; Юриспруденция; 2004 г.

Место работы на момент избрания – Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров от 27.12.2016 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.12.2016 № 1439/4/2):

1. КОРСУНОВ Павел Юрьевич, Председатель Совета директоров Общества.

Дата рождения – 23.03.1971.

Образование – высшее, Московский государственный инженерно-физический институт, Финансовая академия при Правительстве РФ, кандидат экономических наук

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

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

2. ЖУКОВ Андрей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров

Дата рождения – 16.03.1967.

Образование – высшее, Московский энергетический институт.

Место работы на момент избрания – Заместитель Главного инженера по управлению производственными активами ПАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

3. ЦЕЛОВАЛЬНИКОВА Анастасия Владимировна

Дата рождения – 05.03.1982.

Образование – высшее, Санкт-Петербургский государственный университет; Юриспруденция; 2004 г.

Место работы на момент избрания – Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

4. ТКАЧЕНКО Олег Вадимович,

Дата рождения – 21.09.1976.

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента корпоративного и стратегического управления – Начальник отдела корпоративных процедур и контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

5. ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16.11.1961.

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

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

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

6. ТУЧИН Николай Васильевич

Дата рождения – 03.10.1983.

Образование – высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ.

Место работы на момент избрания – Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

7. УСТЮГОВ Дмитрий Владимирович

Дата рождения – 07.12.1976.

Образование – высшее, Омский государственный университет.

Место работы на момент избрания – Директор по правовым вопросам ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

Сделки между членами Совета директоров Общества и АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 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 заседаниях Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров Общества от 11.09.2015 № 41, Протокол от 08.07.2016 № 8, Протокол от 13.12.2016 № 14, Протокол от 09.01.2017 № 1) Секретарем Совета директоров Общества избрана Тарасова Ирина Игоревна.

ТАРАСОВА Ирина Игоревна

Дата рождения – 17.01.1987.

Образование – высшее, Институт Международной торговли и права

Место работы на момент избрания – начальник имущественно-правовой службы АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

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

За отчетный 2016 год Совет директоров Общества провел 15 заседаний и рассмотрел 54 вопроса. 06 июля 2016 года было проведено заседание Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС», на котором были избраны Председатель, заместитель Председателя и секретарь Совета директоров Общества, рассмотрен отчет по КПЭ за 4 квартал и 2015 год, а также утверждено положение об обеспечении финансовой устойчивости АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

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 2015 год и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год; годовому Общему собранию акционеров даны рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты по итогам 2015 года (протокол заседания Совета директоров от 20.05.2016 № 7).

В целях повышения эффективности осуществления производственной деятельности Общества и обеспечения защиты интересов Общества Советом директоров в 2016 году утверждены следующие внутренние документы:

- Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров Общества от 10.03.2016 № 2);
 - Основные положения стратегии развития АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2016-2020 годы (протокол заседания Совета директоров Общества от 10.03.2016 № 2);
 - Программа управления непрофильными активами АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров Общества от 26.04.2016 № 4);
 - Значения ключевых показателей эффективности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2016 год (протокол заседания Совета директоров Общества от 26.04.2016 № 4);
 - План мероприятий по ведению претензионно-исковой работы в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров Общества от 12.05.2016 № 6);
 - План мероприятий по урегулированию незавершенных (возбужденных) в 2015 году исполнительных производств и осуществлению платежей по заключенным АО «Электросетьсервис ЕНЭС» мировым соглашениям на 1 и 2 кварталы 2016 года (протокол заседания Совета директоров Общества от 12.05.2016 № 6);
 - Программа страховой защиты АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на 2016 год (протокол заседания Совета директоров Общества от 12.05.2016 № 6);
 - Положение об обеспечении финансовой устойчивости АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров Общества от 06.07.2016 № 8);
 - Порядок бизнес-планирования АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров Общества от 10.08.2016 № 10 от 10.08.2016), утверждены изменения к порядку бизнес-планирования АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол от 13.12.2016 № 14 от 13.12.2016);
 - Регламент Повышения инвестиционной эффективности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол заседания Совета директоров Общества от 10.08.2016 № 10);
 - Регламент взаимодействия Дирекции внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по вопросам организации функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками (протокол заседания Совета директоров Общества от 13.12.2016 № 14);
- На рассмотрение Совета директоров были вынесены отчетные материалы о деятельности Общества согласно пп. 47 п. 12.1. ст. 12 Устава Общества, в частности: отчеты о достижении целевых значений КПЭ Общества, пп.45 п. 12.1. ст. 12 Устава Общества о выполнении плана закупок.
- Проведено заседание Совета директоров Общества в форме совместного присутствия (протокол заседания совета директоров от 27.04.2016 № 5).
- На заседании Совета директоров был рассмотрен вопрос об утверждении отчета об исполнении Бизнес-плана АО «Электросетьсервис ЕНЭС» за 4 квартал 2015 года и 2015 год.

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 в соответствии со статьей 16 Устава 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 от 15.10.2010 № 32) Фролкин Е.Н. избран на должность Генерального директора Общества.

Опыт работы

31.05.1982 – 25.09.1984	Норильский ордена Ленина горнометаллургический комбинат им. А.П.Завенягина Слесарь по ремонту автомобилей второго разряда, Слесарь по ремонту строительных машин третьего разряда, Слесарь по ремонту автомобилей пятого разряда
15.11.1984 – 31.05.1986	Служба в рядах Советской Армии
12.08.1986 – 25.07.1992	Норильский ордена Ленина горнометаллургический комбинат им. А.П.Завенягина Старший инженер-механик, Механик, Начальник Кайрканского товарного цеха слива-налива нефтепродуктов
27.07.1992 – 08.02.1994	Управление производственно-технической комплектации производственного объединения "Норильскбыт" Норильского горно-металлургического комбината им. А.П.Завенягина Минцветмета СССР Главный инженер
23.02.1994 – 24.09.1998	Товарищество с ограниченной ответственностью "Факториал" Генеральный директор Главный специалист по материально-техническому снабжению
25.09.1998 – 30.11.1999	АО «Норильский комбинат» (позже – ОАО «Норильский комбинат») Директора госпромхоза "Таймырский"
01.12.1999 – 19.04.2001	ОАО "Норильская горная компания" (позже – ОАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель") Директор промышленного хозяйства "Таймырский"
20.04.2001 – 17.02.2003	Администрация г. Норильска Исполняющий обязанности начальника управления муниципальной должности муниципальной службы управления муниципального заказа Назначен на муниципальную должность начальника управления муниципального заказа
18.02.2003 – 01.09.2004	Администрация Таймырского автономного округа Государственная должность государственной службы категории "Б" советника Губернатора округа Государственная должность государственной службы категории "Б" заместителя Губернатора округа по агропромышленному комплексу Присвоен квалификационный разряд - действительный государственный советник 2 класса
14.09.2004 – 05.01.2006	Краевое государственное учреждение "Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю" Первый заместитель начальника Управления
06.01.2006 – 07.07.2008	Администрация Красноярского края Заместитель руководителя агентства промышленности, энергетики, транспорта, связи и дорожного хозяйства Заместитель руководителя агентства транспорта, связи и дорожного хозяйства администрации Красноярского края

08.07.2008 – Принят на должность генерального директора Открытого
 03.08.2009 акционерного общества "Аэропорт Красноярск"
 28.09.2009 – Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети
 09.03.2010 Центра (МЭС Центра)
 Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов
 10.03.2010 – по ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (позже – АО «Электросетьсервис
 н.вр. ЕНЭС»)
 Первый заместитель генерального директора
 Исполняющий обязанности генерального директора
 Генеральный директор

ФРОЛКИН Евгений Николаевич

Дата рождения – 16 ноября 1961 г.

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

Акциями АО «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 2016 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 ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Отсутствие несчастных случаев на производстве;
- Отсутствие пожаров и возгораний;
- Коэффициент выполнения плана ремонтов на объектах ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Коэффициент освоения капвложений (нарастающим итогом);
- Коэффициент исполнения планов ввода оборудования;
- Индекс эффективности системы корпоративного управления;
- Индекс эффективности исполнения бизнес-плана.

Для годового премирования:

- Коэффициент выполнения физических показателей по инвестиционной программе;
- Чистая прибыль обеспеченная денежным потоком;
- Снижение удельной себестоимости;
- Повышение производительности труда;

Индекс эффективности управления закупками;
Индекс эффективности стратегического 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».

Порядок и размеры выплаты вознаграждений членам Совета директоров АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2011 № 972).

В 2016 году выплаты членам Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не производились.

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 19.06.2015 (выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» №1316/1 от 22.06.2015) 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 АО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

БОГДАНОВА Наталья Леонидовна

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт отдела экономики ДЗО Департамента имущественных отношений и ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

КОВАЛЕНКО Татьяна Анатольевна

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

ЛИСИЦИН Сергей Львович

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС».

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

На годовом Общем собрании акционеров Общества 22.06.2016 (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» №1395/4 от 24.06.2016) была избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна

Образование – высшее.

Место работы на момент назначения – Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис не владеет.

СИНИЦЫНА Ольга Сергеевна

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

МЕШАЛОВА Галина Ивановна

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный эксперт отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

КАРГАЛЕВ Александр Георгиевич

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Главный специалист отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

ЛИСИЦИН Сергей Львович

Образование – высшее.

Место работы на момент избрания – Начальник отдела внутреннего надзора и экспертизы Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Акциями АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не владеет.

Сделки между членами Ревизионной комиссии Общества и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году не совершались.

В 2016 году выплаты членам Ревизионной комиссии АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не производились.

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

Несмотря на то, что ценные бумаги АО «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, АО «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 общему собранию акционеров.

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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» публикует 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 22.06.2016 (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 24.06.2016 № 1395/4), был утвержден аудитор Общества – Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитор за осуществление проверки по итогам 2016 года, составил 427 700 рублей с учетом НДС.

11.1. Заключение аудитора Общества

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» за 2016 год содержится в Приложении 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.

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) 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 ПАО «ФСК ЕЭС», 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 2016 году в области ИТ проводились работы:

1. Модернизация и текущий ремонт серверного комплекса Исполнительного аппарата;
2. Модернизация и текущий ремонт КСА филиалов поставками нового оборудования;
3. Модернизация и текущий ремонт средств видеоконференцсвязи и УПАТС;
4. Развитие корпоративного портала Общества на программной платформе MS SharePoint;
5. Тестирование и ввод в эксплуатацию первой очереди системы мониторинга транспортных средств (СМТС) на базе ПО СпейсТим ST Matix® и оборудования GPS/ГЛОНАСС – в филиале Общества – СПб Электросетьремонт;
6. Тестирование и ввод в эксплуатацию автоматизированной системы «Казначейство» на базе ПО 1С:Управление строительной организацией 2.0.

В 2016 году расходы на информационные услуги и программное обеспечение составили 22 604 455,50 рублей.

В 2017 году к основным направлениям совершенствования ИТ инфраструктуры Общества относятся:

1. Разработка технических требований и автоматизация деятельности Службы учета и отчетности на базе ПО 1С:Управление строительной организацией 2.0;
2. Разработка технических требований и автоматизация деятельности Производственно-технической службы на базе ПО 1С:Управление строительной организацией 2.0;
3. Тиражирование в филиалах Общества системы мониторинга транспортных средств (СМТС) на базе ПО СпейсТим ST Matix® и оборудования GPS/ГЛОНАСС;

4. Повышение надежности функционирования серверного комплекса Исполнительного аппарата путем внедрения технических и программных решений по резервированию вычислительных мощностей и хранилищ данных;

5. Развитие функциональности корпоративных информационных систем 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 (2016 год) – 16%. Ниже приводятся данные в разрезе по подразделениям Общества.

Наименование подразделения	Численность, чел.
Исполнительный аппарат	13
Западно-Сибирская СПБ	33
Новгородская СПБ	27
Средневожская СПБ	9
Уральская СПБ	21
СПБ «Электросетьремонт»	9
Южная СПБ	15
Восточная СПБ	16

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

Численный состав Общества по состоянию на 01.01.2017 составляет 1233 человек.

Списочная численность персонала на 01.01.2017

Наименование подразделения	Численность, чел.
Исполнительный аппарат	89
Западно-Сибирская СПБ	131
Новгородская СПБ	124
Средневожская СПБ	193
Уральская СПБ	111
СПБ "Электросетьремонт"	352
Южная СПБ	131
Восточная СПБ	102
ИТОГО:	1233

Численность персонала по категориям

Наименование категории персонала	Количество, чел	% к общей численности
Руководители	234	19,00%
Специалисты	364	29,50%
Рабочие	635	51,50%

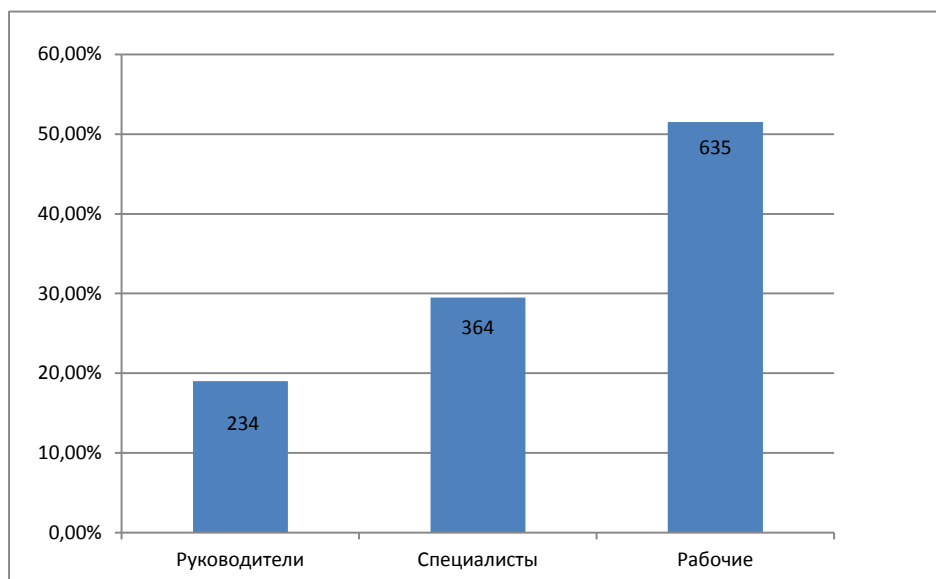


диаграмма «Численность персонала по категориям»

Информация о динамике численности персонала в разрезе по филиалам за 2016 год

Наименование подразделения	Численность за 2015 г., чел.	Численность за 2015 г., %	Численность за 2016 г., чел.	Численность за 2016 г., %	Абс. отклонение (+;-)	Относит. отклонение (+;-)
Исполнительный аппарат	94	7,29	89	7,22	-5	-6%
Западно-Сибирская СПБ	147	11,40	131	10,62	-16	-12%
Новгородская СПБ	133	10,32	124	10,06	-9	-7%
Средневолжская СПБ	203	15,75	193	15,65	-10	-5%
Уральская СПБ	121	9,39	111	9,00	-10	-9%
СПБ "Электросетьремонт"	362	28,08	352	28,55	-10	-3%
Южная СПБ	124	9,62	131	10,62	7	5%
Восточная СПБ	105	8,15	102	8,27	-3	-3%
ИТОГО:	1289	100,00	1233	100,00	-56	-5%

По данным таблицы видно, что общая списочная численность сотрудников АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году по отношению к 2015 году изменилась в сторону уменьшения на 56 человек или на 5 %. Информация о динамике численности персонала за 2016 год в разрезе по категориям представлена в таблице ниже.

Информация о динамике списочной численности персонала в разрезе по категориям за 2015-2016 год

Наименование категории персонала	Списочная численность						Изменение в 2015 г. по отношению к 2014 г.		Изменение в 2016 г. по отношению к 2015 г.	
	2014 г., чел.	2014 г., %	2015 г., чел.	2015 г., %	2016 г., чел.	2016 г., %	+;-	%	+;-	%
Весь персонал в т.ч:	1554	100	1289	100	1233	100	-265	-21%	-56	-5%
Руководители	294	18,92	246	19,08	234	18,98	-48	-20%	-12	-5%
Специалисты	448	28,83	357	27,70	364	29,52	-91	-25%	7	2%
Рабочие	812	52,25	686	53,22	635	51,50	-126	-18%	-51	-8%

Численность персонала по возрастным категориям на 31.12.2016

Категории работников	Возраст		
	До 30 лет	30-50 лет	Старше 50 лет
Руководители	8	174	52
Специалисты	72	238	54
Рабочие	144	351	140
ВСЕГО:	224	763	246

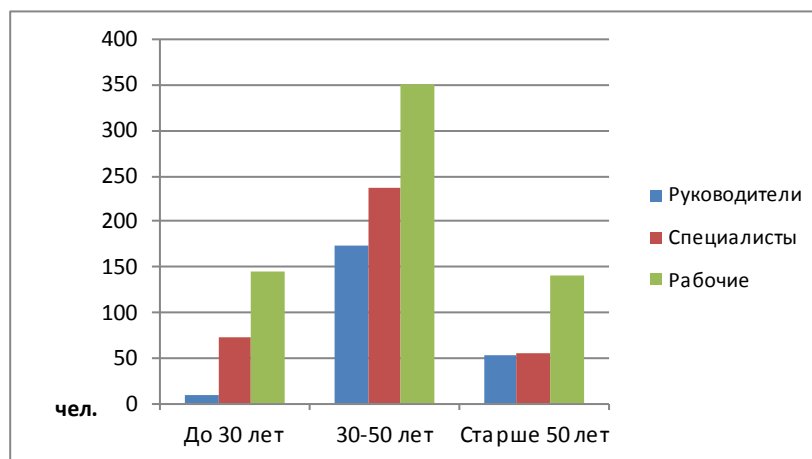


диаграмма «Численность персонала по возрастным категориям»

Основную возрастную группу Общества составляют сотрудники в возрасте 30-50 лет- 61,88%. В данной возрастной группе количество руководителей составляет-23%, специалистов -31%, рабочих -46%.

Вторая по численности группа - сотрудники в возрасте старше 50 лет– 19,95 %. В данной группе распределение происходит следующим образом: руководители-21%, специалисты-22%, рабочие-57%.

Сотрудников до 30 лет – 18,17%, из них: руководители-4%, специалисты-32%, рабочие-64 %.

Образовательный уровень персонала

Категории работников	Образование		
	Высшее	Среднее специальное	Среднее
Руководители	179	45	10
Специалисты	327	32	5
Рабочие	55	255	311
ВСЕГО:	561	332	326

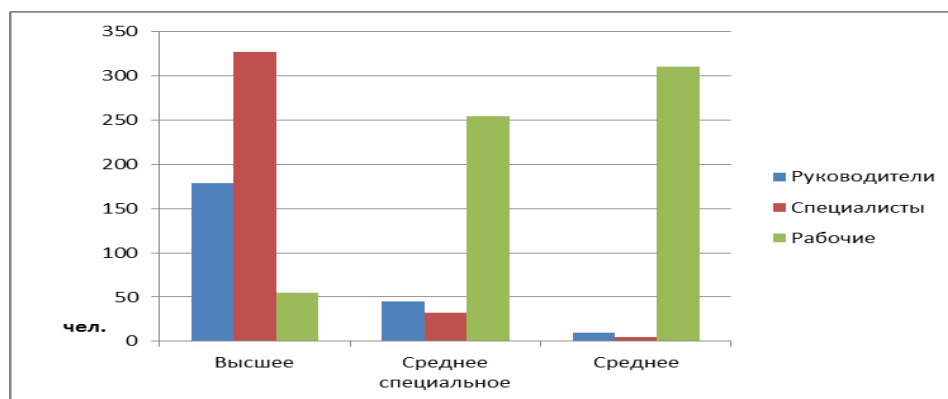


диаграмма «Образовательный уровень персонала»

Как видно из таблицы и сопутствующей диаграммы, большинство работников АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (45,5%) имеет высшее образование, 27% сотрудников имеет среднее-специальное образование, 26% сотрудников имеет среднее образование, преимущественно среди категории «Рабочие».

Информация о социальных льготах и гарантиях работникам Общества

Права работников Общества соблюдаются в соответствии с требованиями законодательства РФ, Трудовым Кодексом РФ, внутренними локальными организационно-распорядительными документами, такими как Положение об оплате и мотивации труда работников, Положение о социальном пакете, Положение о негосударственном пенсионном обеспечении и пр.

Информация об обучении и повышении квалификации кадров, сотрудничестве с образовательными центрами

В 2016 году было проведено обучение по обязательным программам, таким как пожарно-технический минимум, обучение по охране труда, обучение по промышленной безопасности, пожарно-технический минимум при проведении огневых работ (для сварщиков), подготовка руководителей и специалистов, ответственных по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных кранов, подъемников (вышек), а также кранов-манипуляторов (первичная), технический минимум по безопасности дорожного движения, подготовка руководящих работников и специалистов, допущенных к деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1-4 класса опасности.

Обучение сотрудников Общества проводилось в специализированных учебных центрах, имеющих лицензию на осуществления обучения по указанным выше программам.

Положения программы пенсионного обеспечения

Программа негосударственного пенсионного обеспечения реализовывалась в рамках и по условиям Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «Электросетьсервис ЕНЭС». В рамках данной программы в 2016 году выплаты по негосударственному пенсионному обеспечению были оформлены для 18 человек.

Раздел 14. Охрана труда.

14.1. Аварийность, производственный травматизм и пожары.

В 2016 году аварий и пожаров в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» не было.

В 2016 году в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» произошел несчастный случай со смертельным исходом с членом бригады Волгоградского ПУ СПб «Электросетьремонт». Член бригады электромонтер Ветлужских А.А., 1987 года рождения, III группа по электробезопасности, попал под наведенное напряжение на грозозащитном тросу и был смертельно травмирован.

По результатам расследования несчастного случая по Обществу был издан приказ от 06.10.2016 № 415 «О результатах служебного расследования несчастного случая», в котором разработан ряд мероприятий по предупреждению и исключению аналогичных случаев.

Случаев профзаболеваемости на предприятии нет.

14.2. Охрана труда и работа с персоналом.

На 2016 год был разработан «Годовой план мероприятий по улучшению условий и охраны труда в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» утвержденный первым заместителем генерального директора-главным инженером Семеновым А.В. от 30.11.2015. 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 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 2016 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 течении 2016 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 2016 год:

- проверено – 329 бригад;
- выявлено – 607 нарушений;

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.

14.3. Пожарная безопасность.

В исполнительном аппарате Общества и его филиалах изданы 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 требованиями Правил пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети». Регулярно проводились заседания ПТК.

Разработаны инструкции по ПБ, как общие по филиалам предприятия, так и по каждому отдельным бытовым, служебным, производственным помещениям.

Подготовка производственного персонала по ПБ проводилась в соответствии с требованиями Правил пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети» 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 работа по укомплектованию первичными средствами пожаротушения производственных участков, цехов, бригад, техники.

14.4. Промышленная безопасность.

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

В филиалах, эксплуатирующих опасные производственные объекты (ОПО), разработаны «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 ОПО.

Все опасные производственные объекты Общества зарегистрированы в государственном реестре. Всего в государственном реестре зарегистрировано 13 ОПО.

Раздел 15. Охрана окружающей среды

Основные задачи природоохранной деятельности Общества в 2016 году:

- Последовательное снижение техногенной нагрузки на окружающую среду;
- Соблюдение природоохранного законодательства, выполнение установленных нормативных требований и других требований, относящихся к экологическим аспектам;
- Постоянное повышение уровня профессиональной подготовки сотрудников, уровня культуры производства и чувство ответственности работников за охрану окружающей среды;
- Совершенствование технологии производства работ с целью исключения или уменьшения воздействия на окружающую среду.

Природоохранные мероприятия, реализованные АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в 2016 году:

- Разработка и продление проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и нормативов допустимых выбросов;
- Проведение лабораторных исследований качества атмосферного воздуха и сточных вод;
- Содержание очистных сооружений;
- Обучение и переподготовка по экологическим программам;
- Заключение договоров на обезвреживание и размещение отходов;
- Регулярный мониторинг окружающей среды, контроль соответствия деятельности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» природоохранному законодательству;
- В 2016 году в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» был произведен инспекционный контроль на соответствие требованиям ISO 14001:2004 СЭМ и вынесено решение о подтверждении данного сертификата.

Раздел 16. Информация об использованных Обществом энергетических ресурсах

В 2016 году Обществом потреблены следующие энергетические ресурсы:

Наименование	Объем, литр	Сумма расходов, руб.
Бензин АИ 80	107	3 147,49
Бензин АИ 76	—	—
Бензин АИ 92	525 953,273	16 454 792,26
Бензин АИ 95	148 911,499	4 971 039,20
Итого	674 971,772	21 428 978,95
Топливо дизельное	2 329 246,397	72 276 853,92
Итого по ГСМ	3 004 218,169	93 705 832,87

В 2016 году расходы по АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на приобретение энергетических ресурсов, материалов и сырья составили (в динамике по сравнению с 2014 и 2016 гг.)

	(тыс. рублей)		
	2014	2015	2016
Покупная электрическая энергия, топливо, водоснабжение	101 449	108 572	106 286
Приобретение сырья и материалов	1 575 470	646 714	640 126
в том числе по накладным расходам	36 874	30 060	32 765
Итого	1 676 919	755 286	746 412

Раздел 17. Антикоррупционная деятельность

Основопологающим нормативным правовым актом в сфере борьбы с коррупцией является Федеральный закон от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции». В соответствии со ст. 13.3 Закона о противодействии коррупции на АО «Электросетьсервис ЕНЭС», далее «Общество», возложена обязанность по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции.

Целью в сфере борьбы с коррупцией Общества – является формирование единого подхода к реализации требований статьи 13.3. Закона о противодействии коррупции, касающихся обязанности Общества по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции: выявление и последующее устранение причин коррупции (профилактика коррупции); выявление, предупреждение и пресечение коррупционных и иных правонарушений; минимизация и (или) ликвидация последствий коррупционных и иных правонарушений.

Антикоррупционная политика «Общества» (утверждена решением Совета директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 09.10.2015 Протокол № 42 от 09.10.2015) является основополагающим документом в области противодействия коррупции и содержит комплекс взаимосвязанных принципов и процедур, предусмотренных статьей 13.3 Закона о противодействии коррупции.

Решением генерального директора Общества, ОЭБиР является подразделением ответственным за проведение антикоррупционных мероприятий. Работа ОЭБиР в 2016 году была направлена на реализацию антикоррупционных мер, на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в АО «Электросетьсервис ЕНЭС», поиск и предоставление Руководству Общества и филиалам достоверной информации о контрагентах, с целью предупреждения коррупционных проявлений, налоговых и экономических рисков.

Главной задачей антикоррупционной деятельности 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 соответствии с введенной в действие Концепцией по безопасности, согласно Политике по противодействию внутреннему фроду, Антикоррупционной политики, в Обществе ведется работа по исключению конфликта интересов, выявлению и пресечению коррупционных проявлений. Внесены изменения в Положения об урегулировании конфликта интересов, где изменены формы заполняемых деклараций. Уточнен состав постоянно действующей Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов в связи с увольнением и изменением должностей работников.

17.1 Итоги анкетирования сотрудников по вопросам реализации Антикоррупционной политики.

Эффективная борьба с коррупцией невозможна без знания ее реального состояния, конкретных причин, условий возникновения и существования. В этой связи в 2016 году было проведено анкетирование сотрудников по вопросам реализации Антикоррупционной политики, в ходе которого исследовалось отношение к коррупции в Обществе. В целях предостережения о ситуациях, которые могут ненадлежащим образом влиять на принятие решений или совершение определенных действий, находящихся в противоречии с интересами Общества, ОЭБиР проводится проверка полноты и достоверности сведений, представленных за 2016 год сотрудниками ИА и филиалов СПБ Общества, а также их близкими родственниками. В адрес Общества были представлены собственноручно заполненные декларации, которые содержали в себе информацию об источниках доходов указанных лиц. В ходе проведения проверки и анализа представленных сведений на

предмет наличия конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями сотрудников.

Участие их в коммерческих организациях в качестве акционеров/участников, а также о работе их в других коммерческих организациях на основании трудовых договоров или договоров гражданско-правового характера не выявлено

17.2. Антикоррупционный контроль в закупочной деятельности

Для выявления возможных противоправных деяний по ценовому сговору при закупках поставках оборудования, ОЭБиР, осуществляет проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур, для исключения возможного коррупционного влияния. Антикоррупционный контроль закупочной деятельности проводится в соответствии с приказом Общества от 25.11.2014 № 451 «Об утверждении и вводе в действие Порядка взаимодействия подразделений АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в ходе осуществления закупочной деятельности». В соответствии с Приложением 15 к приказу в рамках антикоррупционного контроля закупочной деятельности отделом экономической безопасности проводится:

- анализ предоставленной документации на полноту и качество представленных документов;

- анализ добросовестности контрагента по признакам, изложенным в Приложении 18 к настоящему Порядку, с использованием информационно – аналитических систем «Контур-Фокус» (наличие гос. регистрации, регистрация в налоговых органах, факты подачи отчетности в органы статистики, наличие лицензий на заявленную деятельность, членство в СРО), а также не является ли адрес контрагента вымышленным (не существует), не имеет ли лицо, являющееся руководителем контрагента действующую дисквалификацию. Нач. Отд. является заместителем Председателя закупочной комиссии и членом ЦКК, ведет постоянный контроль за достоверностью сведений, указанных в документах, представляемых участниками конкурсных процедур, участвует в заседаниях Закупочной комиссии. В 2016 году, в рамках осуществления антикоррупционного контроля закупочной деятельности, проведена антикоррупционная экспертиза комплектов документов по 462 закупочным процедурам.

В 2016 году проведена проверка правоспособности 799 (337 по аналитике и 462 в ходе ОЗП) контрагентов и лиц, действующих от их имени при заключении договоров. Всего допущено к конкурсам 462 участника, подавших заявки и устранивших замечания. 51 участнику даны отрицательные заключения. Службе организации закупочной деятельности Общества выданы замечания по недостаткам в представленной документации для устранения. В ходе проверок указанных выше документов были выявлены следующие основные нарушения:

- неполный комплект документов;
- предоставление недостоверных данных по адресам фактического местоположения;
- отсутствие справки о цепочке собственников и согласия на обработку персональных данных участника закупочных процедур;
- неполное раскрытие конечных бенефициаров контрагентов;
- нарушения порядка согласования документов;
- завышение рыночной стоимости;
- аффилированность между участниками закупочных процедур.

17.3. Результаты работы при взаимодействии с контрагентами. Обеспечение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности и соблюдение антикоррупционного законодательства.

В Обществе действует единые механизмы по проверке информации о цепочке собственников контрагентов АО «Электросетьсервис ЕНЭС», включая бенефициаров (в том числе конечных), работе с персональными данными при раскрытии информации о цепочке собственников контрагентов, Приказом АО «Электросетьсервис ЕНЭС» от

20.03.2014 № 134 утвержден и введен в действие «Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

В соответствии с указанным Регламентом при работе с контрагентами обеспечивалось предоставление потенциальным контрагентом актуальной информации в отношении всей цепочки его собственников, а также цепочки собственников, планируемых к привлечению субконтрагентов.

Информация, содержащая персональные данные конкретных физических лиц, передавалась и обрабатывалась с соблюдением требований законодательства Российской Федерации. Все договоры Общества с юридическими лицами заключались с обязательным предварительным представлением потенциальным контрагентом согласия на обработку персональных данных.

В случае нераскрытия, либо неполного раскрытия потенциальным контрагентом информации о цепочке своих собственников и цепочке собственников планируемых к привлечению субконтрагентов, договоры с данными контрагентом не заключались. Цепочки собственников всех потенциальных контрагентов проходят обязательную проверку на предмет выявления аффилированных связей между собственниками контрагентов и руководителями/работниками АО «Электросетьсервис ЕНЭС», аффилированных связей между контрагентами, а также случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений руководителей/работников, связанных с занимаемыми должностями.

17.4. Мероприятия по исполнению поручений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и поручений Председателя Правительства Российской Федерации.

Во исполнение протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 и от 05.03.2012 № ВП-П24-1269 информация о заключенных договорах АО «Электросетьсервис ЕНЭС» и собственниках контрагентов ежемесячно направляется ПАО «ФСК ЕЭС» для отчета в Минэнерго России, Росфинмониторинг и ФНС России.

В целях исполнения указанных выше поручений в АС УБК внесена информация о договорах, заключенных в АО «Электросетьсервис ЕНЭС», с указанием всей цепочки собственников контрагентов.

Осуществлялся постоянный контроль своевременного и качественного исполнения указанных выше поручений Правительства РФ.

17.5. Результаты мероприятий, проводимых по профилактике коррупции, освещению корпоративных и антикоррупционных комплаенс процедур, правовому просвещению и формированию основ законопослушного поведения работников Общества.

В Обществе: - проводится индивидуальное консультирование работников по вопросам предупреждения и противодействия коррупции, урегулирования конфликта интересов, а также по исполнению соответствующих ОРД Общества;

- проводится разъяснительная работа с инициаторами закупочных процедур/кураторами договоров по вопросам исполнения Правительственных поручений, направленных на обеспечение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности.

- проводится ознакомление всех вновь принимаемых сотрудников Общества с ОРД по противодействию коррупции (Антикоррупционная политика, Кодекс корпоративной этики, Положение об урегулировании конфликта интересов)

17.6. Антикоррупционный мониторинг.

В соответствии с приказом от 28.06.2011 № 250 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС», в Обществе проводится антикоррупционный мониторинг. Целью антикоррупционного мониторинга является формирование объективной оценки качества реализации Антикоррупционной политики Общества. Антикоррупционный мониторинг представляет собой отчетность о реализации Антикоррупционной политики Общества, а также отчетностью о соответствии деятельности Общества принципам и требованиям Антикоррупционной политики Общества и нормам применимого антикоррупционного законодательства. В Обществе закреплён принцип неприятия коррупции в любых ее формах и проявлениях, что означает полный запрет для руководителей, работников, а также иных лиц, действующих от имени организации и/или в ее интересах, прямо или косвенно, лично или через какое-либо посредничество участвовать в коррупционных действиях. Генеральный директор, заместители генерального директора, а также другие высшие должностные лица Общества декларируют непримиримое отношение к коррупции; формируют и соблюдают высокие этические стандарты ведения бизнеса, подавая пример своим поведением другим работникам Общества. Общество обеспечивает защиту деловой репутации работников, партнеров, контрагентов и иных лиц. Общество прилагает максимально возможные усилия по разъяснению среди работников, посредников и контрагентов принципов и требований своей деятельности по противодействию коррупции, наступления ответственности за нарушение положений антикоррупционного законодательства. Общество прилагает все возможные усилия для быстрого, неотвратимого и наглядного пресечения коррупционных действий по основаниям, предусмотренным организационно-распорядительными и нормативными документами. Привлечение виновных лиц к ответственности осуществляется, невзирая на их должность и срок работы в организации.

17.7. Антикоррупционная экспертиза ОРД

Антикоррупционная экспертиза ОРД проводилась в соответствии с приказом от 28.06.2011 № 250 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС». Подразделением, ответственным за проведение антикоррупционной экспертизы ОРД Общества является отдел экономической безопасности и режима. Предметом антикоррупционной экспертизы являются проекты ОРД Общества, которыми утверждаются либо вносятся изменения / дополнения в регламенты, методики, положения, порядки, и т.п. Всего за отчетный период ОЭБиР была проведена антикоррупционная экспертиза 5 ОРД.

17.8. Информация по обращениям граждан на «горячую линию».

В Обществе был проведен ряд мероприятий по взаимодействию с юридическими и физическими лицами: В соответствии с Приказом ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 27.10.2010 № 368 утвержден и введен в действие порядок разрешения обращений работников Общества, контрагентов и иных (физических и юридических) лиц о фактах коррупции, внутреннего фрода (мошенничества). Согласно Антикоррупционной политике в Обществе осуществляется прием обращений о фактах коррупции с использованием интерактивного канала взаимодействия с заявителями (телефон доверия а также по средствам почты и при личном приеме). Анализ проверка информации, содержащихся в обращениях, показала, что обращения связаны с возможными фактами злоупотреблений со стороны должностных лиц Общества.

За 2016 год на телефон «горячей линии», а также на адрес электронной почты Общества обращений граждан на «горячую линию» не поступило.

Для проверки таких фактов в Обществе, образована комиссия АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов (далее – ККИ). В соответствии с Приказом АО «Электросетьсервис ЕНЭС» от 17.04.2015 № 177 утвержден состав комиссии АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию

конфликта интересов, а также утверждено и введено в действие Положение о ККИ. За 2016 год ККИ проведено 2 заседания.

17.9. Взаимодействие с правоохранительными органами.

Отделом экономической безопасности и режима Общества, 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. В течение 2016 года даны ответы по 4 запросам от правоохранительных органов.

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

Отделом экономической безопасности и режима в 2016 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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС», проверены сведения о 14 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. Лично заполняется декларация конфликта интересов кандидата, которая создана в целях предостережения о ситуациях, которые могут ненадлежащим образом влиять или иметь потенциальную возможность повлиять на принятие решений или совершение определенных действий, находящихся в противоречии с интересами Общества.

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

Работа в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в 2016 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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2016 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 31 нештатное аварийно-спасательное формирование.

Резервы финансовых и материальных ресурсов на случай возникновения чрезвычайных ситуаций.

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

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

18.1. 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.

18.2. Состояние коллективных средств защиты.

Для укрытия сотрудников Общества на 01.01.2017 года в Обществе имеется:

- одно встроенное убежище 3 класса вместимостью на 0,1 тыс. человек в Южной СПБ. В убежище укрывается 100% работников, базирующихся в г. Пятигорске. Убежище содержится в чистом состоянии, но «ограниченно готово к приему укрываемых» в режиме военного времени.

В настоящее время проводится работа по обеспечению убежища необходимым имуществом (нары, скамейки, столы, стулья), инструментом и приборами. 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 в Новгородской СПБ.

ПРУ построено и сдано в эксплуатацию в декабре 2007 года в соответствии с планом реконструкции Новгородской специализированной производственной базы в Новгородской области, д. Новая Мельница. ПРУ содержится в чистом состоянии. В 2013 году в ПРУ произведен ремонт.

В 2015 года укрытие дооборудовано необходимыми средствами связи и жизнеобеспечения, готово к приему укрываемых.

Для укрытия сотрудников Общества необходимо 2 убежища на 280 человек и 25 ПРУ на 1240 человека, с учетом совместного использования убежища, расположенного на территории Михайловского РМЭС (98 чел.) и 8 подвалов на 67 человек.

18.3. Состояние индивидуальных средств защиты

Обеспеченность рабочих и служащих средствами индивидуальной защиты на 01.01.2017 г. (далее – СИЗ) составляет 55 % 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 48% 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 свыше 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.

18.4. 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).

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.

18.5. Силы гражданской обороны

В Обществе создано 31 нештатное аварийно-спасательное формирование, в том числе:

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

В них задействовано 124 человека.

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

- средствами индивидуальной защиты на 90%
- приборами РХР и ДК на 68%

- медицинскими средствами индивидуальной защиты на 70%;
- инженерным оборудованием на 15%;
- средствами связи на 10%;
- пожарным имуществом на 20%;
- техникой и специальным оборудованием на 10%.

18.6. Подготовка и обучение в области гражданской обороны

По состоянию на 31.12.2016 года подготовку в области гражданской обороны прошли 95% руководителей гражданской обороны объектов Общества, 95% - председателей КЧС и ПБ, 50% - командиров НАСФ исполнительного аппарата и филиалов Общества, в том числе:

Обучение личного состава нештатных аварийно-спасательных формирований, осуществлялось по месту производственной деятельности согласно утвержденных программ 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. При обучении в текущем 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.

Органы управления Общества готовы к выполнению возложенных на них задач.

В исполнительном аппарате и филиалах Общества проведено 16 противопожарных тренировок.

В 2016 году прошли обучение 1118 человек, что составляет 92% от всей численности работников.

Вместе с тем, уровень подготовки персонала в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций в Обществе не в полной мере отвечает требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 04.09.2003 № 547 и приказа МЧС России от 24.04.2013 № 284 в области подготовки населения по гражданской обороне.

В филиалах не достаточно используются возможности территориальных учебно-методических центров ГОЧС в обучении членов КЧС и ПБ, командиров НАСФ.

В связи с большим отрывом работников от мест постоянного размещения в ряде филиалов не проявляется достаточной настойчивости в вопросах организации занятий и проведения практических мероприятий в области гражданской обороны и оперативной подготовки руководящего состава.

Не используются возможности современных средств информации как в масштабе регионов, так и непосредственно Общества.

Слабым звеном в общей системе подготовки персонала продолжает оставаться подготовка самих руководителей занятий по гражданской обороне.

Раздел 19. Перспективы развития Общества

Основные направления развития АО «Электросетьсервис ЕНЭС» утверждены Советом директоров Общества (протокол № 2 от 10.03.2016) и базируются на следующих принципах:

- Ключевая сфера деятельности АО «Электросетьсервис ЕНЭС» – выполнение ремонтов и диагностики электросетевого оборудования на объектах ПАО «ФСК ЕЭС», включая проведение аварийно-восстановительных работ;
- Конкурентные преимущества АО «Электросетьсервис ЕНЭС»: высокая производительность труда ремонтного персонала, мобильность производственных ресурсов, высокое качество выполняемых работ, гарантийные обязательства на выполненные работы, регулируемые расценки на выполняемые работы.

В связи с чем, необходимы следующие организационные действия:

- 1.1. Обеспечить высокое качество выполнения сложных, в том числе узкоспециализированных, видов работ по ТОиР и АВР на объектах электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС» в условиях нестабильности внешнего рынка сервисных услуг.
- 1.2. Определить приоритет для АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по выполнению работ в рамках договоров ПАО «ФСК ЕЭС». Считать целесообразным поиск АО «Электросетьсервис ЕНЭС» прочих заказчиков при условии высокой рентабельности данных договоров и при безусловном исполнении договоров ПАО «ФСК ЕЭС».
- 1.3. Продолжить долгосрочное формирование заказа по контрактам ТОиР для АО «Электросетьсервис ЕНЭС» с указанием ежегодных укрупненных объемов/видов работ.
- 1.4. Обеспечить переход на долгосрочное формирование заказа по контрактам на реновацию для АО «Электросетьсервис ЕНЭС» с указанием ежегодных объемов работ (стоимостных показателей).
- 1.5. Обеспечить развитие компетенции АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на выполнение работ, услуг по РЗА, АИИС КУЭ (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) для участия в конкурсных процедурах в рамках инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» по данным видам работ.
- 1.6. Обеспечить снижение сезонности работ, выполняемых АО «Электросетьсервис ЕНЭС» для ПАО «ФСК ЕЭС».
- 1.7. С учетом экономической целесообразности и результатов тестирования на пилотном проекте определить виды работ и организовать набор в АО «Электросетьсервис ЕНЭС» части персонала ПАО «ФСК ЕЭС», обладающего необходимой квалификацией для их проведения таким образом, чтобы сложные ремонты выполнялись силами АО «Электросетьсервис ЕНЭС».

В связи с этим сформулированы основные стратегические приоритеты АО «Электросетьсервис ЕНЭС»:

- 1.8. Получение заказа на максимальное количество работ с ПАО «ФСК ЕЭС» за счет лидерства на рынке работ и услуг в соответствии с профилем АО «Электросетьсервис ЕНЭС». Целевой объем заказ на 2016 г. не менее 3,1 млрд. руб. с увеличением в следующие годы. При этом доля работ, выполняемых собственными силами, должна составлять к 2017 г. не менее 70% и в перспективе не менее 90% .

- 1.9. Участие в реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» при условии наличия свободных ресурсов, не задействованных на выполнении работ по ТОиР и АВР для нужд ПАО «ФСК ЕЭС», и не в ущерб качеству выполняемых ремонтов.
- 1.10. Развитие компетенций в части выполнения средних и капитальных ремонтов подстанционного оборудования, диагностики ВЛ и ПС, капитального ремонта ВЛ, на объектах электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС», выполнения работ по АИИС КУЭ, участия в реализации инвестиционных проектов ПАО «ФСК ЕЭС» в том числе за счет возможного перевода части ремонтного персонала из ПАО «ФСК ЕЭС».
- 1.11. Обеспечение финансового оздоровления АО «Электросетьсервис ЕНЭС», в том числе получение прибыли в 2016-2017 гг. в размере, необходимом для покрытия убытков, ожидаемых по итогам деятельности за 2015 год;
- 1.12. Обеспечение сохранения и развития кадрового потенциала, за счёт оптимизации его загрузки;
- 1.13. Обеспечение повышения операционной эффективности.

Основные критерии (индикаторы) достижения стратегических целей и задач КПЭ, устанавливаемые для АО «Электросетьсервис ЕНЭС», должны быть направлены на:

- рост качества, выполняемых АО «Электросетьсервис ЕНЭС» работ; соблюдение сроков выполнения работ;
- снижение травматизма, обеспечение безопасности труда;
- повышение производительности труда не менее 2% в год;
- обеспечение себестоимости в 2016 г. по договорам ТОиР с ПАО «ФСК ЕЭС» в размере не более 0,75 от расценок справочников ВЕПР/ВУЕР;
- обеспечение маржинальной рентабельности (до налога на прибыль) по инвестиционным договорам ПАО «ФСК ЕЭС» не менее 15%
- получение чистой прибыли в 2016-2017 гг. в размере, необходимом для покрытия убытков за 2015 год.

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 ПАО «ФСК ЕЭС», снизить затраты на ремонт и оборудование заказчика, сократить сроки выполнения работ при аварийных ситуациях.

Участие в реализации программы сервисного обслуживания оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» на правах соисполнителя, позволит АО «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 функции по развитию диагностики ЕНЭС

Целью оптимизации загрузки диагностических подразделений предполагается создание на базе АО «Электросетьсервис ЕНЭС» центра компетенции по диагностике ЕНЭС путем передачи функций из ПАО «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 ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС» станет снижение затрат на диагностику, повышение качества планирования ТОиР, консолидация информации в едином техническом центре.

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

С целью получения компетенций ведущего подрядчика ПАО «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 аэрошаров 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.

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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС», ключевым Заказчиком в долгосрочной перспективе является ПАО «ФСК ЕЭС». Интересным по специфике и объему работ рынком будет выступать рынок ОАО «Россети».

Ниша, занимаемая АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по услугам ТОиР для ПАО «ФСК ЕЭС», оценивается в 1-2 млрд. руб. Согласно стратегии развития АО «Электросетьсервис ЕНЭС» планируется увеличить объем заказа по услугам ТОиР для ПАО «ФСК ЕЭС» за счёт освоения новых видов работ.

Реализация инвестиционных программ ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети» приведет к вводу дополнительных передающих мощностей, новых сетевых объектов и тем самым к росту рынка их сервисного обслуживания и ремонта.

Помимо рынка ремонтных услуг в электрических сетях АО «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 спадом 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 ПАО «НК «Роснефть» и ГУП РК «Крымэнерго».

Профили основных Заказчиков Общества

ПАО «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.

ПАО «Россети»

В апреле 2007 года Советом директоров ОАО ПАО «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 2016 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 АО «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 порталной 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 АО «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, Siemens и пр.);
- строительство;
- монтаж оборудования и кабельных линий ВН;
- монтаж оборудование 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 ПАО «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 АО «Электросетьсервис ЕНЭС»: 142400, Московская область, город Ногинск, улица Парковая, дом 1, строение 1.

Почтовый адрес (Московское обособленное подразделение исполнительного аппарата АО «Электросетьсервис ЕНЭС»): 127473, Москва, 3-й Самотечный переулок, д. 9.

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

Банковские реквизиты:

ИНН: 7705825187

р/счет: 40702810501300001203 в АО «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

Тарасова Ирина Игоревна

Адрес: 127473, г. Москва, 3-й Самотечный переулок, д. 9, каб. 203.

Электронная почта: Tarasova-I@ess-enes.ru

Телефон: +7-495-710-46-89, вн. 2576.

Аудитор Общества

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

Свидетельство о государственной регистрации № 937.341 от 05 мая 1997 года, выданное Московской регистрационной палатой;

Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 007636962 от 29 августа 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве;

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739127734.

Место нахождения: 129110, г. Москва, пр-т. Мира, д. 69, стр. 1 (на дату заключения договора. С 11 августа 2016 г. адрес места нахождения изменился на 129090, Москва, пр-т Олимпийский, 14)

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палат России» – свидетельство от 28 декабря 2009 года.

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038.

Телефон: (495) 775-22-00

Факс: (495) 775-22-01

Электронная почта: info@finexpertiza.ru

Официальный сайт: www.finexpertiza.ru

Реестродержатель Общества

Полное наименование:

Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное наименование: АО «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

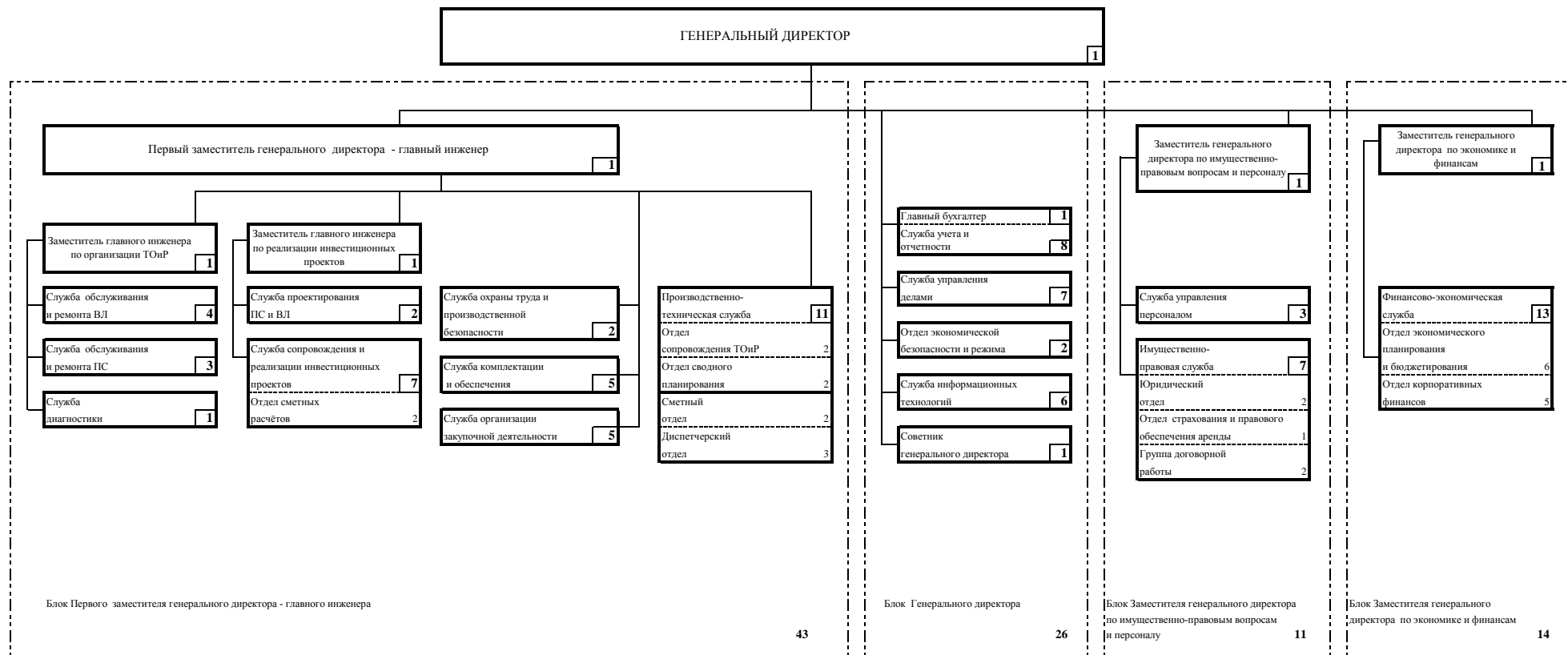
Срок действия: без ограничения срока действия

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

Приложение 1
к годовому отчету АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
за 2016 год

**Организационная структура
АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»**

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"
Исполнительный аппарат, включая
Московское обособленное структурное подразделение
на 31 декабря 2016 года



Планируемая численность -

94

штатные единицы

Приложение 2
к годовому отчету АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
за 2016 год

**Бухгалтерский баланс
АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
 на 31 декабря 2016 года

 Форма № 1 по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)

КОДЫ		
0710001		
31	12	2016
84716711		
7705825187		
35.12		
12267	16	
384		

 Организация **АО "Электросетьсервис ЕНЭС"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

 Вид деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Акционерное общество/Частная собственность

 Единица измерения: **тыс. рублей** по ОКЕИ

 Местонахождение (адрес) **142408, Московская обл., г. Ногинск, ул. Парковая, д. 1, стр. 1**

 Дата утверждения
 Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код	Дата утверждения Дата отправки (принятия)		
			На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015	На 31 декабря 2014
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
РП-1	Нематериальные активы	1110	3	6	8
РП-2	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
РП-3	Основные средства, в том числе:	1150	568 497	668 393	784 994
	земельные участки	1151	78 915	78 915	78 915
	здания, машины и оборудования, сооружения и передаточные устройства	1152	312 620	349 750	392 326
	транспорт	1153	171 914	233 591	306 007
	другие виды основных средств	1154	5 048	6 137	7 746
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
РП-5	Финансовые вложения	1170	0	0	0
РП-12.2	Отложенные налоговые активы	1180	50 948	51 849	0
РП-4	Прочие внеоборотные активы	1190	1 639	10 548	16 171
	вложения во внеоборотные активы, оборудование к установке	1191	0	6 273	8 430
	ИТОГО по разделу I	1100	621 087	730 796	801 173
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
РП-6	Запасы, в том числе:	1210	490 903	638 336	910 828
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	460 623	628 211	897 458
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	22 349	0	1 278
	затраты в незавершенном производстве	1213	0	0	0
	расходы будущих периодов	1214	7 931	10 125	12 092
РП-12.1	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	841	0
РП-7	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	1 343 899	1 125 642	1 399 225
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	24 703	0	0
	покупатели и заказчики	1232	22 594	0	0
	авансы выданные	1233	0	0	0
РП-14	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	2 109	0	0
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	1 319 196	1 125 642	1 399 225
	покупатели и заказчики	1236	822 316	668 941	991 144
	авансы выданные	1237	73 831	44 272	72 432
РП-14	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1238	97 336	150 601	290 894
	прочие дебиторы	1239	325 713	261 828	44 755
РП-5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
ОДС, РП-8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	309 620	261 960	115 232
РП-11	Прочие оборотные активы	1260	3 081	3 331	3 131
	ИТОГО по разделу II	1200	2 147 504	2 030 110	2 428 416
	БАЛАНС	1600	2 768 591	2 760 906	3 229 589

	ПАССИВ	Код	На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015	На 31 декабря 2014
	1	2	3	4	5
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
РП-9.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	953 804	953 804	953 804
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	0	0	0
РП-9.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Расчеты по выделенному имуществу	1351	0	0	0
РП-9.2	Резервный капитал	1360	34 505	34 505	34 387
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(361 170)	(343 594)	305 875
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(343 594)	0	0
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372		305 170	303 525
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373		0	2 350
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	(17 576)	(648 764)	0
ОИК	ИТОГО по разделу III	1300	627 139	644 715	1 294 066
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
РП-10	Заемные средства	1410	0	0	0
РП-12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	0	0	28 550
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
РП-11	Прочие обязательства	1450	1 147	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 147	0	28 550
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
РП-10	Заемные средства	1510	210 404	143 224	0
РП-11	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	1 534 178	1 608 816	1 837 710
	поставщики и подрядчики	1521	956 427	830 831	932 009
	задолженность перед персоналом организации	1522	18 804	704	0
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	14 408	14 665	15 027
	задолженность по налогам и сборам	1524	132 711	115 282	105 474
	авансы полученные	1525	398 444	560 632	780 412
	прочие кредиторы	1526	12 797	86 115	4 788
	задолженность перед участниками (учредителями)	1527	587	587	0
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
РП-19	Оценочные обязательства	1540	395 723	364 151	69 263
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	2 140 305	2 116 191	1 906 973
	БАЛАНС	1700	2 768 591	2 760 906	3 229 589

Руководитель



(подпись)

Фролкин Е.Н.

(расшифровка подписи)

" 10 "

февраля

2017

г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Амосова Е.В.

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2016 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

КОДЫ		
0710002		
31	12	2016
84716711		
7705825187		
35.12		
12267	16	
384		

Организация **АО "Электросетьсервис ЕНЭС"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности **Акционерное общество \ Частная собственность** по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: **тыс. рублей** по ОКЕИ

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2		
			3	4
РП-14	Выручка, в том числе	2110	2 692 733	2 296 990
	<i>выполнение работ по строительству и ремонту</i>	2111	<i>2 397 684</i>	<i>2 213 226</i>
	<i>прочая деятельность</i>	2112	<i>295 049</i>	<i>83 764</i>
РП-14	Себестоимость продаж, в том числе	2120	(2 327 105)	(2 073 786)
	<i>выполнение работ по строительству и ремонту</i>	2121	<i>(2 056 604)</i>	<i>(2 003 806)</i>
	<i>прочая деятельность</i>	2122	<i>(270 501)</i>	<i>(69 980)</i>
	Валовая прибыль (убыток)	2100	365 628	223 204
	Коммерческие расходы	2210	-	-
РП-15	Управленческие расходы	2220	(454 102)	(529 774)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(88 474)	(306 570)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	3 042	2 002
	Проценты к уплате	2330	(31 799)	(1 224)
РП-16	Прочие доходы, в том числе	2340	187 976	49 213
	<i>доходы от реализации ТМЦ и ОС</i>	2341	<i>165 400</i>	<i>9 948</i>
	<i>доходы в виде санкций за нарушение договора</i>	2342	<i>19 275</i>	<i>15 153</i>
РП-16	Прочие расходы, в том числе	2350	(77 270)	(452 253)
	<i>налоги и сборы в соответствии с законодательством</i>	2351	<i>(13 919)</i>	<i>(15 744)</i>
	<i>расходы в виде санкций за нарушение договоров</i>	2352	<i>(31 455)</i>	<i>(10 660)</i>
	<i>расходы, связанные с реализацией ТМЦ и ОС</i>	2353	<i>(13 553)</i>	<i>(9 192)</i>
	<i>судебные расходы и арбитражные сборы</i>	2358	<i>(4 824)</i>	<i>(5 464)</i>
	<i>расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде</i>	2359	<i>(4 508)</i>	<i>(87 875)</i>
РП-12.2	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(6 525)	(708 832)
	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	-	-
	<i>постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2411	<i>2 206</i>	<i>61 367</i>
РП-12.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	14 912	32 017
РП-12.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(15 813)	48 382
	Прочее, в том числе	2460	(10 150)	(20 331)
	<i>начислено по результатам ВВП</i>	2461	<i>(10 017)</i>	<i>(20 300)</i>
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(17 576)	(648 764)

Пояснения	Наименование показателя	За отчетный период	За аналогичный период
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	(17 576)	(648 764)
РП-17	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,01843)	(0,6802)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

Руководитель  Фролов Е.Н.
 (подпись) (расшифровка подписи)



" 10 " февраля 2017 г.

Главный бухгалтер  Амосова Е.В.
 (подпись)



Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Отчет об изменениях капитала
за 2016 г.

		Коды	
Форма по ОКУД		0710003	
Дата (число, месяц, год)		31 12 2016	
Организация	АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	по ОКПО	84716711
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7705825187
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267 16
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. ¹	3100	953 804			34 387	305 875	1 294 066
<u>За 2015 г.²</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3212	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(649 351)	(649 351)
в том числе:							
убыток	3221	-	-	-	-	(648 764)	(648 764)
переоценка имущества	3222						-
уменьшение капитала	3223						-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226						-
дивиденды	3227	-	-	-	-	(587)	(587)
прочее	3228						-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	118	(118)	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. ²	3200	953 804			34 505	(343 594)	644 715
За 2016 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3312	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличе	3313						-
дополнительный выпуск акций	3314			-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315						-
реорганизация юридического лица	3316						-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(17 576)	(17 576)
в том числе:							
убыток	3321	-	-	-	-	(17 576)	(17 576)
переоценка имущества	3322						-
уменьшение капитала	3323						-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326						-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	-
прочее	3328						-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ³	3300	953 804			34 505	(361 170)	627 139

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ¹	Изменения капитала за 2016 г. ²		На 31 декабря 2016 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. ³	На 31 декабря 2015 г. ²	На 31 декабря 2014 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	627 139	644 715	1 294 066

Руководитель  _____
 (подпись) Фролкин Е.Н.
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  _____
 (подпись) Амосова Е.В.
 (расшифровка подписи)

" 10 " февраля 2017



Примечания

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

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 16 г.

Организация АО "Электросетьсервис ЕНЭС" по ОКПО _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям по ОКВЭД _____
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС _____
Акционерные общества/Частная собственность по ОКЕИ _____
Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____


Коды		
0710004		
31	12	2016
84716711		
7705825187		
35.12		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 16 г. ¹	За _____ год 20 15 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 451 345	2 470 595
<i>в том числе:</i>			
<i>от продажи продукции, товаров, работ и услуг</i>	4111	2 411 973	2 460 867
<i>в т.ч. от продажи основному Обществу</i>	4111	2 362 699	1 740 257
<i>арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей</i>	4112	4 149	7 529
<i>в т.ч. от продажи зависимым орг-циям</i>	4112	501	1 585
<i>от перепродажи финансовых вложений</i>	4113	-	-
<i>прочие поступления</i>	4114	35 223	2 200
<i>в т.ч. итог возврат налога на прибыль</i>	4114	20 787	-
Платежи - всего	4120	(2 617 119)	(2 447 672)
<i>в том числе:</i>			
<i>поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги</i>	4121	(1 515 891)	(1 260 955)
<i>в т.ч. от поставщику - основному Обществу</i>	4121	(1 564)	(2 018)
<i>в связи с оплатой труда работников</i>	4122	(694 743)	(792 155)
<i>процентов по долговым обязательствам</i>	4123	(31 095)	(-)
<i>налога на прибыль организаций</i>	4124	(51 306)	(108 098)
<i>взносы в государственные внебюджетные фонды</i>	4125	(193 654)	(207 382)
<i>итог поступления и платежей НДС</i>	4126	(57 290)	(28 072)
<i>иные налоги и сборы</i>	4127	(15 434)	(17 918)
<i>прочие платежи</i>	4128	(57 705)	(33 091)
<i>в т.ч. платежи по договорам страхования</i>	4128	(15 242)	(15 901)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(165 775)	22 923

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 <u>16</u> г. ¹	За _____ год 20 <u>15</u> г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	160 089	413 375
<i>в том числе:</i>			
<i>от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)</i>	4211	160 089	178
<i>от продажи акций других организаций (долей участия)</i>	4212	-	-
<i>от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)</i>	4213	-	413 000
<i>дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях</i>	4214	-	197
<i>прочие поступления</i>	4219	0	-
Платежи - всего	4220	(13 100)	(431 639)
<i>в том числе:</i>			
<i>в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов</i>	4221	(13 100)	(18 629)
<i>в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)</i>	4222	(-)	(-)
<i>в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам</i>	4223	(-)	(413 000)
<i>процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива</i>	4224	(-)	(-)
<i>прочие платежи</i>	4225	(-)	(10)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	146 989	(18 264)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	258 477	158 872
<i>в том числе:</i>			
<i>получение кредитов и займов</i>	4311	258 477	142 000
<i>денежных вкладов собственников (участников)</i>	4312	-	-
<i>от выпуска акций, увеличения долей участия</i>	4313	-	-
<i>от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.</i>	4314	-	-
<i>прочие поступления</i>	4315	-	16 872

Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 <u>16</u> г. ¹	20 <u>15</u> г. ²
Платежи - всего	4320	(192 030)	(16 804)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(192 000)	(16 771)
прочие платежи	4324	(30)	(33)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	66 447	142 068
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	47 661	146 727
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	261 959	115 232
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	309 620	261 959
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  (подпись) _____ Фролкин Е.Н. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись) _____ Амосова Е.В. (расшифровка подписи)

" 10 " февраля 2017 г.

Примечания

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

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
за 2016 год**

Организация **АО "Электросервис ЕНЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Передача электроэнергии и технологическое
присоединение к распределительным электросетям**

Организационно-правовая форма/форма собственности

Акционерные общества/частная

Единица измерения **тыс. руб.**

	КОДЫ	
по ОКУД	0710005	
Дата [число, месяц, год]	31 / 12 / 2016	
по ОКПО	84716711	
ИНН	7705825187	
по ОКВЭД	35.12	
по ОКФС/ОКФД	12267	16
по ОКЕИ	384	

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы [НИОКР]

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	На начало года		Изменения за период							На конец периода			
			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения			Переоценка	
						Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация					Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация
Наименование	Код	Период	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	21	(15)	-	-	-	(3)	-	-	-	21	(18)
	5110	за 2015 г.	21	(13)	-	-	-	(2)	-	-	-	21	(15)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2016 г.	21	(15)	-	-	-	(3)	-	-	-	21	(18)
	5113	за 2015 г.	21	(13)	-	-	-	(2)	-	-	-	21	(15)
прочие	5104	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-
в том числе				
	5121	-	-	-
	5122	-	-	-
	5123	-	-	-
	5124	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	-	-	-
в том числе				
	5131	-	-	-
	5132	-	-	-
	5133	-	-	-
	5134	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/ текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/теку щая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная/теку щая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:										
	5141	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5143	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5144	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5162	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5172	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5163	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5164	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 2015 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5182	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5183	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5184	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5185	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 2015 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	пересчетка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	1 650 116	(981 723)	24 472	-	(83 388)	70 235	(111 215)	-	-	1 591 200	(1 022 703)
	5210	за 2015 г.	1 659 271	(874 277)	12 969	-	(22 124)	22 083	(129 529)	-	-	1 650 116	(981 723)
в том числе:													
Здания	5201	за 2016 г.	274 996	(80 284)	-	-	(41 560)	34 207	(5 010)	-	-	233 436	(51 087)
	5211	за 2015 г.	274 996	(71 278)	-	-	-	-	(9 006)	-	-	274 996	(80 284)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2016 г.	85 861	(27 070)	-	-	(1 706)	1 546	(4 624)	-	-	84 155	(30 148)
	5212	за 2015 г.	85 861	(22 171)	-	-	-	-	(4 899)	-	-	85 861	(27 070)
Машины и оборудование	5203	за 2016 г.	446 105	(349 858)	4 845	-	(9 605)	9 605	(24 828)	-	-	441 345	(365 081)
	5213	за 2015 г.	455 405	(330 487)	4 105	-	(13 405)	13 405	(32 776)	-	-	446 105	(349 858)
Транспортные средства	5204	за 2016 г.	706 957	(473 366)	18 987	-	(25 355)	19 743	(75 052)	-	-	700 589	(528 675)
	5214	за 2015 г.	702 205	(396 198)	7 829	-	(3 077)	3 077	(80 245)	-	-	706 957	(473 366)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2016 г.	52 905	(47 327)	623	-	(5 063)	5 035	(1 534)	-	-	48 465	(43 826)
	5215	за 2015 г.	57 014	(50 011)	1 002	-	(5 111)	5 071	(2 387)	-	-	52 905	(47 327)
Другие виды основных средств	5206	за 2016 г.	4 377	(3 818)	17	-	(99)	99	(167)	-	-	4 295	(3 886)
	5216	за 2015 г.	4 875	(4 132)	33	-	(531)	530	(216)	-	-	4 377	(3 818)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2016 г.	78 915	-	-	-	-	-	-	-	-	78 915	-
	5217	за 2015 г.	78 915	-	-	-	-	-	-	-	-	78 915	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество, предоставляемое по договору аренды	5222	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменение за период				На конец периода
			На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5250	за 2016 г.	6 273	22 374	(269)	(13 337)	-
	5240	за 2015 г.	8 430	11 180	-	(12 968)	6 273
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5241	за 2015 г.	-	-	-	-	-
модернизация и реконструкция	5252	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5242	за 2015 г.	-	-	-	-	-
приобретение объектов основных средств	5253	за 2016 г.	2 099	22 374	-	(24 473)	-
	5243	за 2015 г.	3 887	11 180	-	(12 968)	2 099
незавершенные объекты НИОКР	5254	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5244	за 2015 г.	-	-	-	-	-
создание НМА	5255	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5245	за 2015 г.	-	-	-	-	-
незавершенные НИР	5256	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5246	за 2015 г.	-	-	-	-	-
прочие	5257	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2015 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2016 г.	4 174	-	(269)	(3 905)	-
	5248	за 2015 г.	4 543	-	-	(369)	4 174

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

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	8 675	-
в том числе:			
Дооборудование автотранспортных средств системой ГЛОНАСС	5261	7 640	-
Система видеоконференцсвязи и презентаций PCS	5262	1 035	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-
	5272	-	-
	5273	-	-
	5274	-	-
	5275	-	-
	5276	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
		3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 574	23 508	36 939
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	420 803	599 989	602 096
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	201 769	204 546	48 741
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило		Выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5321	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
<i>Вклады в уставные капиталы других организаций</i>	5302	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5322	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ</i>	5303	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5323	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ценные бумаги</i>	5304	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Предоставленные займы</i>	5305	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5325	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Депозитные вклады</i>	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Прочие</i>	5307	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5327	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5328	за 2015 г.	-	-	413 000	-	(413 000)	-	-	-	-	-
в том числе:												
<i>Вклады в уставные капиталы других организаций</i>	5309	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ</i>	5310	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ценные бумаги</i>	5311	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5331	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Предоставленные займы</i>	5312	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5332	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Депозитные вклады</i>	5313	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5333	за 2015 г.	-	-	413 000	-	(413 000)	-	-	-	-	-
<i>Прочие</i>	5314	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5334	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5320	за 2015 г.	-	-	413 000	-	(413 000)	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
в том числе:				
	53201	-	-	-
	53202	-	-	-
	53203	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-
в том числе:				
	53206	-	-	-
	53207	-	-	-
	53208	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	638 336	-	1 961 868	(2 107 647)	(1 654)	-	x	492 557	(1 654)
	5410	за 2015 г.	910 828	-	1 677 882	(1 950 374)	-	-	x	638 336	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2016 г.	628 211	-	825 342	(752 598)	(1 654)	-	(238 678)	462 277	(1 654)
	5411	за 2015 г.	897 458	-	664 617	(868 506)	-	-	(65 358)	628 211	-
незавершенное производство	5402	за 2016 г.	-	-	1 077 698	(1 077 698)	-	-	-	-	-
	5412	за 2015 г.	-	-	1 001 436	(1 001 436)	-	-	-	-	-
товары для перепродажи	5403	за 2016 г.	-	-	52 564	(268 893)	-	-	238 678	22 349	-
	5413	за 2015 г.	1 278	-	1 468	(68 104)	-	-	65 358	-	-
затраты будущих периодов, признаваемые активами в соот-вии с нормами ПБУ	5404	за 2016 г.	10 125	-	6 264	(8 458)	-	-	-	7 931	-
	5414	за 2015 г.	12 092	-	10 361	(12 328)	-	-	-	10 125	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
	5442	-	-	-
	5443	-	-	-
	5444	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-
	5447	-	-	-
	5448	-	-	-
	5449	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличные и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбытие				создание (изменение) резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет сумм резерва				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	-	-	32 402	-	(7 699)	-	-	-	-	-	24 703	-
	5521	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2016 г.	-	-	24 686	-	(2 092)	-	-	-	-	-	22 594	-
	5522	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
не предъявленная к оплате начисленная выручка	5504	за 2016 г.	-	-	7 716	-	(5 607)	-	-	-	-	-	2 109	-
	5524	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	1 141 931	(16 289)	5 698 424	19 278	(5 524 859)	(72)	-	2 019	(1 236)	-	1 334 702	(15 506)
	5530	за 2015 г.	1 414 663	(15 438)	5 551 168	15 203	(5 839 093)	(10)	1 123	65	(2 039)	-	1 141 931	(16 289)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2016 г.	668 941	-	3 413 416	-	(3 247 925)	(51)	-	-	(12 065)	-	834 381	(12 065)
	5531	за 2015 г.	991 144	-	2 887 598	-	(3 209 801)	-	-	-	-	-	668 941	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2016 г.	44 272	-	324 711	3	(293 675)	-	-	377	(1 857)	-	75 311	(1 480)
	5533	за 2015 г.	72 432	-	220 696	50	(248 906)	-	-	-	-	-	44 272	-
прочие дебиторы	5514	за 2016 г.	278 117	(16 289)	1 644 017	19 275	(1 613 714)	(21)	-	1 642	12 686	-	327 674	(1 961)
	5534	за 2015 г.	60 193	(15 438)	2 130 792	15 153	(1 928 011)	(10)	1 123	65	(2 039)	-	278 117	(16 289)
не предъявленная к оплате начисленная выручка	5515	за 2016 г.	150 601	-	316 280	-	(369 545)	-	-	-	-	-	97 336	-
	5535	за 2015 г.	290 894	-	312 082	-	(452 375)	-	-	-	-	-	150 601	-
Итого	5500	за 2016 г.	1 141 931	(16 289)	5 730 826	19 278	(5 532 558)	(72)	-	2 019	(1 236)	-	1 359 405	(15 506)
	5520	за 2015 г.	1 414 663	(15 438)	5 551 168	15 203	(5 839 093)	(10)	1 123	65	(2 039)	-	1 141 931	(16 289)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	202 706	187 200	221 814	205 525	224 363	208 925
в том числе:							
покупателей и заказчиков	5541	170 381	158 316	191 764	177 868	172 705	158 808
поставщики и подрядчики	5542	29 599	28 119	30 031	27 638	51 645	50 104
прочие	5543	2 726	765	19	19	13	13
	5544	-	-	-	-	-	-
	5545	-	-	-	-	-	-
	5546	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примитивные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	-	2 920	-	(1 773)	-	-	1 147
	5571	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
авансы полученные	5565	за 2016 г.	-	2 920	-	(1 773)	-	-	1 147
	5585	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	1 608 816	3 805 335	29 378	(3 908 657)	(694)	-	1 534 178
	5580	за 2015 г.	1 837 710	3 564 969	30 991	(3 823 355)	(1 499)	-	1 608 816
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2016 г.	830 831	1 585 776	44	(1 460 084)	(140)	-	956 427
	5581	за 2015 г.	932 009	1 220 065	14	(1 320 207)	(1 050)	-	830 831
задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.	704	723 771	-	(705 671)	-	-	18 804
	5582	за 2015 г.	-	787 281	-	(786 577)	-	-	704
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2016 г.	14 665	181 731	90	(182 058)	(20)	-	14 408
	5583	за 2015 г.	15 027	214 665	6	(215 033)	-	-	14 665
задолженность по налогам и сборам	5564	за 2016 г.	115 282	283 470	1 926	(267 938)	(29)	-	132 711
	5584	за 2015 г.	105 474	348 780	20 325	(359 240)	(57)	-	115 282
авансы полученные	5565	за 2016 г.	560 632	653 445	-	(815 633)	-	-	398 444
	5585	за 2015 г.	780 412	449 894	-	(669 674)	-	-	560 632
прочие кредиторы	5566	за 2016 г.	86 115	377 142	27 318	(477 273)	(505)	-	12 797
	5586	за 2015 г.	4 788	543 697	10 646	(472 624)	(392)	-	86 115
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2016 г.	587	-	-	-	-	-	587
	5587	за 2015 г.	-	587	-	-	-	-	587
Итого	5550	за 2016 г.	1 608 816	3 808 255	29 378	(3 910 430)	(694)	-	1 535 325
	5570	за 2015 г.	1 837 710	3 564 969	30 991	(3 823 355)	(1 499)	-	1 608 816

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	560 135	716 275	531 610
в том числе:				
покупателей и заказчиков	5591	261 626	439 217	488 740
поставщики и подрядчики	5592	297 387	277 036	42 784
прочие	5593	1 122	22	86
	5594	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2016 год
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	963 493	1 058 266
Расходы на оплату труда	5620	807 112	744 505
Отчисления на социальные нужды	5630	194 926	181 575
Амортизация	5640	129 532	111 206
Прочие затраты	5650	440 393	416 439
Итого по элементам	5660	2 535 456	2 511 991
Фактическая себестоимость приобретенных товаров для перепродажи	5665	68 104	269 216
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 603 560	2 781 207
Примечание:			

7. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	364 151	107 961	(75 329)	(1 060)	395 723
в том числе:						
Оценочные обязательства на оплату отпусков	5701	55 130	68 425	(62 961)	-	60 594
Оценочные обязательства на выплату вознаграждений по итогам года	5702	13 428	16 384	(12 368)	(1 060)	16 384
Оценочные обязательства по налоговым спорам	5703	295 593	-	-	-	295 593
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	5704	-	4 274	-	-	4 274
Оценочные обязательства по договорным отношениям	5705	-	18 878	-	-	18 878

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	56 065	103 945	132 607
в том числе:				
Банковская гарантия	5801	56 065	103 945	132 607
	5802	-	-	-
	5803	-	-	-
	5804	-	-	-
	5805	-	-	-
	5806	-	-	-
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	-	30 408
в том числе:				
Обеспечительные меры, принятые в соответствии с Решением ИФНС № 5 по г. Москве от 04.08.2014 № 13/17	5811	-	-	30 408
	5812	-	-	-
	5813	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 год				За 2015 год			
		1	2	3	4	5	6	7	8
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-	-	-	-	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5902	-	-	-	-	-	-	-	-
	5903	-	-	-	-	-	-	-	-
	5904	-	-	-	-	-	-	-	-
	5905	-	-	-	-	-	-	-	-
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
	5911	-	-	-	-	-	-	-	-
	5912	-	-	-	-	-	-	-	-
	5913	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор



Главный бухгалтер

Handwritten signature of the Chief Accountant and the name **Е.В. Амосова**.

Приложение 3
к годовому отчету АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
за 2016 год

**Список аффилированных лиц
АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»**

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ

Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»

(указывается полное фирменное наименование акционерного общества)

Код эмитента: 1 2 8 8 2 – А

на 3 1 1 2 2 0 1 6

(указывается дата, на которую составлен список аффилированных лиц акционерного общества)

Место нахождения эмитента: 142400, Московская область, г. Ногинск, ул. Парковая, дом 1, строение 1
(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа акционерного общества (иного лица, имеющего право действовать от имени акционерного общества без доверенности)))

Информация, содержащаяся в настоящем списке аффилированных лиц, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.ess-enes.ru>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=17017>
(указывается адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации)

Генеральный директор
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»

Дата “ 09 ” января 20 17 г.



Е.Н. Фролкин

(И.О. Фамилия)

Содержание списка аффилированных лиц акционерного общества

Коды эмитента	
ИНН	7705825187
ОГРН	1087746060676

I. Состав аффилированных лиц на

3 1

1 2

2 0 1 6

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Дикой Владимир Петрович	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
2.	Ткаченко Олег Вадимович	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
3.	Фаустов Дмитрий Валерьевич	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
4.	Жуков Андрей Николаевич	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
5.	Целовальникова Анастасия Владимировна	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
6.	Тучин Николай Васильевич	-	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	14.11.2016	0,00	0,00
7.	Фролкин Евгений Николаевич	-	1. Лицо является членом совета директоров акционерного общества. 2. Лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа акционерного общества.	14.11.2016 10.04.2010	0,00	0,00
8.	Публичное акционерное общество «Российские сети»	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
9.	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	1. Акционерное общество имеет право распоряжаться более, чем 20% общего количества голосов,	16.01.2008	100,00	100,00

			<p>приходящихся на голосующие акции</p> <p>2. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</p> <p>Причина, в силу которой данное лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество:</p> <p>Лицо имеет право распоряжаться более чем 50 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале общества.</p> <p>По предложению лица избрано более чем 50 процентов количественного состава Совета директоров Общества.</p> <p>По предложению лица избран единоличный исполнительный орган этого хозяйственного общества.</p>			
10.	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
11.	Открытое акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	115201, г. Москва, Каширское шоссе, д. 22, корп. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
12.	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	117630, Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
13.	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	109390, Москва, ул. Артюхиной, д.6, корп.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
14.	Открытое акционерное общество «Читатехэнерго»	672000, Читинская обл, г. Чита, ул. 9 Января, д. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
15.	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	г. Москва	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
16.	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	РФ, 119072, г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной	117630, г. Москва,	Лицо принадлежит к той группе	01.07.2008	0,00	0,00

	ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	ул. Академика Челомея, д. 5А	лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
18.	Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	364000, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
19.	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	634041, Томская область, г. Томск, проспект Кирова, 36	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
20.	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	350911, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.01.2008	0,00	0,00
21.	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, кор.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
22.	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М.Кржижановского»	119991, г. Москва, Ленинский проспект, д.19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.06.2012	0,00	0,00
23.	Акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	690106, Приморский край, г. Владивосток, проспект Партизанский, д. 26	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
24.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	357506, Ставропольский край, г.Пятигорск, пос. Энергетик, ул.Подстанционная, д.13а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
25.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	127018 г. Москва, 2-я Ямская ул. д.4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
26.	Акционерное общество «Санаторий Энергетик»	Тамбовская обл., р.п. Новая Ляда, Санаторная ,1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
27.	Открытое акционерное общество «Ярославская городская электросеть»	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 37	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
28.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания»	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
29.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	188300, Ленинградская обл., г. Гатчина, ул. Соборная, д. 31	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
30.	Открытое акционерное общество «Лесная сказка»	185035, Республика Карелия, Пряжинский район, д. Сяргилахта	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

31.	Открытое акционерное общество «Псковэнергоагент»	180006, РФ, г. Псков, ул. Старо-Текстильная, д.32	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
32.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Северо-Запада»	188300, Ленинградская область, город Гатчина, ул. Соборная, дом. 31	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
33.	Открытое акционерное общество «Псковэнергообит»	180000, г. Псков, ул. Заводская, д. 24	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
34.	Публичное акционерное общество «Управление волоконно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний»	107023, г. Москва, Семеновский пер., д 15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
35.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, стр.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
36.	Открытое акционерное общество «Энергоцентр»	142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д.65	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
37.	Открытое акционерное общество «Москабельэнергоремонт»	111539, г. Москва, ул. Реутовская, д.7Б	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
38.	Открытое акционерное общество «Москабельсетемонтаж»	115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д. 17	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
39.	Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	152201, г. Москва, ш. Старокаширское, д.4 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
40.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Уралэнерготранс»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
42.	Акционерное общество «Екатеринбургэнергообит»	РФ, 620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
43.	Открытое акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания»	6200014, Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
44.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

45.	Акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
46.	Общество с ограниченной ответственностью «Юрэнергоконсалт»	357506, Ставропольский край, город Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д.18	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
47.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, д. 5, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
48.	Акционерное общество «Соцсфера»	644518, Омская обл., Омский р-н, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
49.	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	660062, г. Красноярск, ул. Вильского, 7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
50.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, д. 60-62, лит. А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
51.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
52.	Открытое акционерное общество «Автотранспортное хозяйство»	РФ, Кировская область, Оричевский район, п. Оричи, ул. Южная, 50	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
53.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	РФ, 426009 Удмуртская респ, г. Ижевск, улица Авиационная, 10	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
54.	Закрытое акционерное общество «Свет»	606440, Нижегородская область, г. Бор, ул. Луначарского, д. 8	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
55.	Открытое акционерное общество «Берендеевское»	606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
56.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная энергосервисная компания «Энергоэффективные технологии»	РФ, 603155, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Провиантская, д. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
57.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Российская Федерация, г. Саратов	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

58.	Акционерное общество «Энергосервис Волги»	410012, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Московская, д. 149 А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
59.	Акционерное общество «Социальная Сфера – М»	430003, Россия, Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, д.50	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
60.	Акционерное общество Санаторий-профилакторий «Солнечный»	РФ, 460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
61.	Акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания»	429954, РФ, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д.21	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
62.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
63.	Акционерное общество «Энергосервис Юга»	344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
64.	Акционерное общество «Донэнерго»	344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская 162	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	30.09.2014	0,00	0,00
65.	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А.А.Гречко»	346940 Ростовская область, с. КуйбышевоКуйбышевского района, ул. Театральная, 21	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
66.	Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»	346930 Ростовская обл., г. Новошахтинск-10, пос. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, д. 32	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
67.	Акционерное общество «База отдыха «Энергетик»	352818, Краснодарский край, Туапсинский р-он, с. Шепси, ул. Школьная, д.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
68.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, д.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
69.	Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	191180, г. Санкт-Петербург. ВО., 12 линия, д. 43, лит. А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
70.	Закрытое акционерное общество «Курортэнерго»	197706, Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, д. 16	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
71.	Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	196600, г. Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, д.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

72.	Акционерное общество «Дагестанская сетевая компания»	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
73.	Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть»	367020, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
74.	Акционерное общество «Чеченэнерго»	РФ, Чеченская республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д.6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
75.	Публичное акционерное общество «Дагестанская энергосбытовая компания»	367012, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
76.	Кабардино-Балкарское открытое публичное общество энергетики и электрификации	360000, КБР, г. Нальчик, ул. Щорса, 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
77.	Акционерное общество «Карачаево-Черкесскэнерго»	369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Османа Касаева, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
78.	Акционерное общество «Калмэнергообит»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Лермонтова, д.7а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
79.	Акционерное общество «Тываэнергообит»	667010, РФ, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Заводская, 2а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
80.	Акционерное общество «Янтарьэнерго»	236040, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Театральная, д.34	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
81.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергообит»	РФ, г. Калининград, ул. Дарвина, 10	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
82.	Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»	236006, Российская Федерация, г. Калининград, Правая набережная, 10а	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
83.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис»	236010, г. Калининград, ул. Красносельская, 83	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
84.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
85.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания»	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	10.07.2012	0,00	0,00

	Тюменьэнерго»	Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4	акционерное общество			
86.	Акционерное общество «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний»	105062, г. Москва, ул. Чаплыгина, д.6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
87.	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	125933, г. Москва,	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
88.	Публичное акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	191167, г. Санкт-Петербург, пл. Александра Невского, д. 2 лит. Б	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
89.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго»	386101, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Чеченская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
90.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго»	362040, РСО - Алалия, г. Владикавказ, ул. Тамаева, 19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
91.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Российская Федерация, г. Краснодар	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
92.	Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»	353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, д.4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
93.	Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»	352856, Краснодарский край, Туапсинский р-он, пос. Новомихайловский, д.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
94.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»	350080 г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
95.	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	634041, г. Томск, Проспект Кирова, 36	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
96.	Открытое акционерное общество «Объединение ВНИПИэнергопром»	Российская Федерация, 105094, г. Москва, Семеновская наб., д. 2/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00
97.	Открытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ»	115280, г. Москва, 3-й Автозаводский пр-д., д.4, корп. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

98.	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	196608, Санкт-Петербург, г. Пушкин, Октябрьский б-р, д. 50/30, лит А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.11.2014	0,00	0,00
99.	Общество с ограниченной ответственностью «ФСК - Управление активами»	г. Москва	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.11.2015	0,00	0,00
100.	Акционерное общество «Петрозаводская электросеть»	198510, Санкт-Петербург, г. Петродворец, ул. Володи Дубинина, дом 9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	17.05.2016	0,00	0,00
101.	Бударгин Олег Михайлович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
102.	Грачев Павел Сергеевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
103.	Демин Андрей Александрович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
104.	Колесников Михаил Александрович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.06.2015	0,00	0,00
105.	Мироносецкий Сергей Николаевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
106.	Муров Андрей Евгеньевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
107.	Каменской Игорь Александрович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
108.	Прохоров Егор Вячеславович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
109.	Роценко Николай Павлович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
110.	Сергеев Сергей Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00
111.	Сниккарс Павел Николаевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.06.2016	0,00	0,00

112.	<i>Эрнесто Ферленги</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	29.06.2016	0,00	0,00
113.	<i>Васильев Александр Васильевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	24.10.2014	0,00	0,00
114.	<i>Дикой Владимир Петрович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	29.08.2013	0,00	0,00
115.	<i>Зарагацкий Александр Аркадьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	24.10.2014	0,00	0,00
116.	<i>Поздняков Николай Игоревич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	13.09.2014	0,00	0,00
117.	<i>Тихонова Мария Геннадьевна</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	28.11.2013	0,00	0,00
118.	<i>Исаев Олег Юрьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	11.12.2012	0,00	0,00
119.	<i>Летягин Александр Вячеславович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	25.04.2014	0,00	0,00
120.	<i>Терентьев Станислав Николаевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	04.03.2014	0,00	0,00
121.	<i>Синютин Петр Алексеевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	05.02.2016	0,00	0,00
122.	<i>Дрегваль Сергей Георгиевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	28.10.2014	0,00	0,00
123.	<i>Рябкин Владимир Анатольевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	10.07.2012	0,00	0,00
124.	<i>Эбзеев Борис Борисович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	17.06.2014	0,00	0,00
125.	<i>Аушев Артур Магомедович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	30.10.2013	0,00	0,00
126.	<i>Маковский Игорь Владимирович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит</i>	28.09.2015	0,00	0,00

			акционерное общество			
127.	Селезнев Виктор Юрьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.03.2016	0,00	0,00
128.	Фортвов Алексей Викторович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	25.03.2015	0,00	0,00
129.	Гаврилов Александр Ильич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.05.2016	0,00	0,00
130.	Глотов Артем Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	07.06.2013	0,00	0,00
131.	Зорин Филипп Петрович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.12.2015	0,00	0,00
132.	Саух Владимир Михайлович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	17.12.2015	0,00	0,00
133.	Ерофеев Сергей Юрьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.12.2016	0,00	0,00
134.	Кудинов Вячеслав Иванович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2008	0,00	0,00
135.	Зафесов Юрий Казбекович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.10.2009	0,00	0,00
136.	Зайцев Юрий Викторович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	29.08.2014	0,00	0,00
137.	Крючков Михаил Юрьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	16.11.2011	0,00	0,00
138.	Юрьев Александр Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	24.10.2015	0,00	0,00
139.	Бердников Роман Николаевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	24.12.2015	0,00	0,00
140.	Косолапов Игорь Алексеевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	04.02.2014	0,00	0,00

			акционерное общество			
141.	Заморокин Павел Георгиевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.10.2015	0,00	0,00
142.	Сергиенко Дмитрий Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	08.07.2015	0,00	0,00
143.	Петров Олег Валентинович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.07.2015	0,00	0,00
144.	Шахбулатов Аймуран Микашович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	04.07.2016	0,00	0,00
145.	Смаилов Раджан Имангажиевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.09.2016	0,00	0,00
146.	Мольский Алексей Валерьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.10.2016	0,00	0,00
147.	Теребулин Сергей Сергеевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.12.2016	0,00	0,00
148.	Филимонов Роман Евгеньевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.10.2016	0,00	0,00
149.	Иванов Виталий Валерьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	17.11.2016	-	-
150.	Пономаренко Олег Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.10.2016	-	-
151.	Савчук Сергей Юрьевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.10.2016	-	-
152.	Слышенков Алексей Евгеньевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	01.12.2016	-	-

Раздел II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период с 01.10.2016 г. по 31.12.2016 г.

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	27.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Мольский Алексей Валерьевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащая аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества
2	3	4	5	6	7
<i>Мольский Алексей Валерьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	27.10.2016	0,00	0,00

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
2	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	21.12.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Теребулин Сергей Сергеевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащая аффилированному лицу обыкновенных акций
---	--	---	--	--	--

	только с согласия физического лица)				акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
Теребулин Сергей Сергеевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.12.2016	0,00	0,00

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
3	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	27.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Филимонов Роман Евгеньевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
Филимонов Роман Евгеньевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	27.10.2016	0,00	0,00

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
4	Юридическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	03.11.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект»	109028, г. Москва, Подколокольный	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	01.07.2008	0,00	0,00

	переулок, 13/5	акционерное общество			
--	----------------	----------------------	--	--	--

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект» не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
5	Юридическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	01.11.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
<i>Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Урала»</i>	620142, Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Чайковского, д. 19	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	10.07.2012	0,00	0,00

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Урала» не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
6	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	16.11.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
<i>Петухов Константин Юрьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	16.05.2015	0,00	0,00

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Петухов Константин Юрьевич не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
-------	----------------------	----------------------------	---

7	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	17.11.2016	31.12.2016
---	--	------------	------------

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Иванов Виталий Валерьевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
<i>Иванов Виталий Валерьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	<i>17.11.2016</i>	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
8	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	31.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
<i>Ушаков Евгений Викторович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	<i>28.09.2015</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Ушаков Евгений Викторович не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
9	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	10.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Иванов Виктор Васильевич	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	10.07.2012	0,00	0,00

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: Иванов Виктор Васильевич не является аффилированным лицом

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
10	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	11.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: Пономаренко Олег Владимирович не являлся аффилированным лицом

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
Пономаренко Олег Владимирович	-	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	11.10.2016	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
11	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	10.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Михеев Павел Александрович	-	Лицо принадлежит к той группе	04.02.2016	0,00	0,00

			лиц, к которой принадлежит акционерное общество			
--	--	--	---	--	--	--

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Михеев Павел Александрович не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
12	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	11.10.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Савчук Сергей Юрьевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
<i>Савчук Сергей Юрьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	<i>11.10.2016</i>	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
13	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	30.11.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
<i>Трофимов Иван Владимирович</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	<i>20.04.2016</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Трофимов Иван Владимирович не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
14	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	01.12.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Слышенков Алексей Евгеньевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания, в силу которого лицо признается аффилированным)	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
<i>Слышенков Алексей Евгеньевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	<i>01.12.2016</i>	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
16	Физическое лицо поступило в список аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	29.12.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения: *Ерофеев Сергей Юрьевич не являлся аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место	Основание (основания, в силу которого лицо признается	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном	Доля принадлежащих аффилированному
---	--	---	----------------------------	--	------------------------------------

2	жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	аффилированным)	(оснований)	капитале акционерного общества, %	лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
<i>Ерофеев Сергей Юрьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	29.12.2016	-	-

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
17	Физическое лицо выбыло из списка аффилированных лиц АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	03.11.2016	31.12.2016

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
<i>Крючков Михаил Юрьевич</i>	-	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	16.11.2011	-	-

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения: *Крючков Михаил Юрьевич не является аффилированным лицом*

1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Приложение 4
к годовому отчету АО «Электросетьсервис ЕНЭС»
за 2016 год

**Аудиторское заключение
АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС ЕНЭС»**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Специализированная электросетевая сервисная компания
Единой национальной электрической сети»
за 2016 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «Электросетьсервис ЕНЭС»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Акционерного общества «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» (АО «Электросетьсервис ЕНЭС»)

Государственный регистрационный номер: 1087746060676

Место нахождения: Московская область, г. Ногинск

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129090, город Москва, Олимпийский проспект, дом 14

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (свидетельство от 01 декабря 2016 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 11603076287

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Электросетьсервис ЕНЭС», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство АО «Электросетьсервис ЕНЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Электросетьсервис ЕНЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на то, что по данным строки 1370 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015 АО «Электросетьсервис ЕНЭС» имело непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по отношению к уставному капиталу (строка 1310 бухгалтерского баланса) составила 326 665 тыс. руб. и 309 089 тыс. руб. соответственно.

В Разделе 24 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах приведена информация о планах АО «Электросетьсервис ЕНЭС» в связи с наличием убытков от деятельности и несоблюдением требований законодательства в отношении величины чистых активов. Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Руководитель проектов
Департамента аудита ООО «ФинЭкспертиза»
действует на основании доверенности № 02-01-1606103
от 01.07.2016 сроком до 30.06.2017

«20» февраля 2017 г.



Е.Ю. Сапронова