



Утвержден
Общим собранием акционеров АО «РОЭК»
Протокол №__от_____ 2019 г.

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «РОЭК»
Протокол №_3_от_«20» февраля_ 2019 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор

Ковшов Н.А.

Главный бухгалтер

Попкова Т.Е.

г. Рязань, 2019 год

Уважаемые акционеры!



Для АО «РОЭК» 2018 год был напряжённым, но продуктивным. Компания выполнила все основные задачи, продемонстрировала, что ключевыми её приоритетами являются надёжность энергетической инфраструктуры Рязанской области и энергоснабжения потребителей, а также эффективное использование ресурсов и устойчивое развитие бизнеса. Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания» продолжает уверенно из года в год добиваться положительных производственных и финансовых показателей. Высокий уровень работы организации подтверждается своевременным получением паспорта готовности к осени — зимнему периоду.

Основной функцией Совета директоров АО «РОЭК» является определение приоритетных направлений развития деятельности Компании и решение возникающих вопросов, с чем члены Совета директоров успешно справляются.

На протяжении 2018 года Совет директоров АО «РОЭК» регулярно рассматривал стратегические и производственно-хозяйственные вопросы деятельности Компании. За прошедший год проведено 15 заседаний Совета директоров Общества, на заседаниях было рассмотрено 46 вопросов.

Необходимо отметить, что дивидендная политика АО «РОЭК» чётко основывается на балансе интересов Компании и его акционеров при определении размера дивидендных выплат. Согласно Распоряжению Правительства Рязанской области от 19.12.2013 г. № 580-р (с учётом изменений от 16 марта 2015 года за № 118-р) Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания» планирует направить на выплату дивидендов 35 % от чистой прибыли 2018 года.

В заключение я хотел бы поблагодарить акционеров, членов Совета директоров АО «РОЭК», работников Компании и наших партнеров за вклад в общее дело – обеспечение социально-экономического развития Рязанской области. С Вашей помощью и поддержкой нам предстоит в 2019 году многое сделать для того, чтобы добиться выполнения всех стоящих перед нами задач!

С уважением,

Председатель Совета директоров АО «РОЭК»

А.В. Горелов

Уважаемые акционеры!



2018 год стал для АО «РОЭК» годом устойчивого, поступательного развития. Уверенное движение вперед позволило Компании сохранить и укрепить позиции одной из крупнейших электросетевых организаций Рязанской области, обеспечивающих электроснабжение потребителей региона.

Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания» продолжило успешно развиваться. Коллектив Компании обеспечил стабильную работу сетей и надежное энергоснабжение потребителей, добился положительных результатов по основным

производственным показателям.

Итогом ремонтной программы 2018 года стало выполнение работ на **107,94** км линий электропередачи при запланированных **95** км и **238** трансформаторных подстанциях при запланированных **138** трансформаторных подстанций.

В 2018 году присоединенная мощность составила **455,49** МВА (**963** трансформаторных подстанции), протяженность линий электропередачи **3 227,68** км.

Полезный отпуск в сеть по сравнению с 2017 годом вырос на **1 414** тыс.кВтч и составил **432 668** тыс.кВтч., потери электрической энергии в 2018 году были снижены на **0,86%** по сравнению с 2017 годом и составили **13,74%**, что связано с успешной реализацией мер, направленных на энергосбережение на предприятиях и в бытовом секторе.

Активно продолжается работа по технологическому присоединению. За 2018 год в АО «РОЭК» поступило **1070** заявок на технологическое присоединение, к электрическим сетям Компании присоединены энергопринимающие устройства **930** потребителей, суммарная максимальная мощность составила **14,0** МВт.

Кроме того, в целях дальнейшего наращивания активов и увеличения капитализации Компании, в отчетном году в собственность АО «РОЭК» было приобретено следующее имущество:

- Для нужд филиалов 6 автомобилей и 2 единицы спецтехники: 2 БКУ на базе ГАЗ-33086 «Земляк» и трактора «БЕЛАРУС 92».
- Здание и земельный участок для размещения персонала филиала «Новодеревенский район электрических сетей».
- Воздушная линия электропередач, напряжением 0,4 кВ по адресу: Рязанская область, г. Спасск-Рязанский, от ТП-7 до дома № 46 по ул. Войкова.
- Трансформаторная подстанция КТП 10/04 кВ, с установленным в ней трансформатором мощностью 100 кВА, воздушная линия электропередач 10 кВ (состоит из 5 опор и 3 СИП L=200 м) и ПКУ 10 кВ от ф.5 п/с Киструс (счетчик: ТИП Меркурий 230 ART-01 SN, зав. № 19488714, класс точности 0,5S, год выпуска 2014), расположенные по адресу: Рязанская область, Спасский район, с. Новый Киструс, ул. Набережная.
- 5 трансформаторных подстанций, воздушные и кабельные линии электропередач в г. Сасово Рязанской области.
- Комплектная СТП-25-10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-25/10 и воздушная линия электропередач 10 кВ, расположенная по адресу: Рязанская область, Рязанский район, н.п. Новосёлки.
- Воздушная линия ВЛИ-0,4 кВ фидер №2 от КТП № 5097 (ВЛ-10 кВ фидер №3 ПС 35/10 кВ «Мещерская»), н.п. Кельцы, Рязанский район, Рязанской области.

Необходимо отметить, что в 2018 году за высокие результаты в труде **113** работника нашей Компании удостоены наград федерального и регионального уровней.

В результате все эти факторы положительным образом отразились на получении АО «РОЭК» чистой прибыли, которая по итогам 2018 года составила **15 890** тыс. рублей.

С уважением,

Генеральный директор АО «РОЭК»

Н.А. Ковшов

1. Общие сведения об Обществе

1.1. Фирменное наименование, контактная информация.

Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания». Юридический и почтовый адрес: 390000, г. Рязань, ул. Право-Лыбедская, д. 27, литера А2.

телефон/факс: (4912) 40-51-00

e-mail: seti@roek.ryazan.ru

сайт: <http://roek.ryazan.ru>

1.2. Сведения о государственной регистрации.

Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания» зарегистрировано 14 октября 2009 года за основным государственным регистрационным номером 1096234008936 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы Российской Федерации № 2 по Рязанской области.

1.3. Сведения о создании общества.

Общество создано на основании учредительного договора № 20/1-01 от 08.09.2009 г. между министерством имущественных и земельных отношений от имени Рязанской области и администрацией города Рязани от имени муниципального образования — городской округ город Рязань.

1.4. Уставный капитал.

Уставный капитал общества составляет 1 000 000 (один миллион) рублей.

1.5. Информация о реестродержателе.

Реестродержателем Общества является акционерное общество «Новый регистратор», г. Москва. Местонахождение рязанского филиала: г. Рязань, ул. Свободы, д. 43.

1.6. Информация об аудиторе Общества

Решением общего собрания акционеров АО «РОЭК» (протокол № 1 от 24.05.2018 г.) в качестве Аудитора Общества утверждено ООО «Аудит - Энергосервис».

2. Миссия компании, ее структура, положение в отрасли

2.1. Миссия компании

АО «РОЭК» ведет производственную деятельность в сфере электроэнергетики на территории Рязанской области строго соблюдая требования действующего законодательства, в том числе антимонопольного, направленного на поддержание свободной и добросовестной конкуренции.

Стратегическая миссия АО «РОЭК» - обеспечить надежное, бесперебойное снабжение электроэнергией в режиме 24/365 потребителей на территории обслуживаемых муниципальных образований Рязанской области, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Интенсивное развитие экономической и социальной сферы Рязанской области остро обозначило проблему надежности электроснабжения. Это требует срочного наращивания инвестиций в электросетевое хозяйство. Основным источником финансирования инвестиционной деятельности для АО «РОЭК» служат тарифы на услуги по передаче электроэнергии. Наряду с этим значительную роль играет плата за технологическое присоединение к электрическим сетям. В этой связи АО «РОЭК» играет особую роль в развитии электросетевого хозяйства Рязанской области, являясь структурой, консолидирующей инвестиции.

Эта масштабная задача и та ответственность, которая возложена на Компанию — вот то, что объединяет весь коллектив АО «РОЭК».

Социальная миссия — обеспечить электроэнергией растущие потребности населения и экономики Рязанской области.

2.2. Структура и имущество компании

Корпоративная структура АО «РОЭК» на конец 2018 года включает 12 филиалов, каждый из которых представляет собой обособленное подразделение Компании со своим руководством (директор филиала, главный бухгалтер, главный инженер) и полномочиями. Филиалы Общества не являются собственниками закрепленного за ними имущества и не выделены на отдельный баланс.

Зоны деятельности филиалов Компании разделены по географическому принципу. К филиалам Компании относятся:

- Филиал АО «РОЭК» «Касимовские распределительные городские электрические сети»;
- Филиал АО «РОЭК» «Сасовские распределительные городские электрические сети»
(в т.ч.: производственный участок р.п. Чучково, производственный участок р.п. Пителино, производственный участок р.п. Ермишь, производственный участок г. Шацк);
- Филиал АО «РОЭК» «Скопинские распределительные городские электрические сети»
(в т.ч. производственный участок р.п. Милославское);
- Филиал АО «РОЭК» «Клепиковский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Михайловский район электрических сетей»
(в т.ч. производственный участок с. Захарово);
- Филиал АО «РОЭК» «Новодеревенский район электрических сетей»
(в т.ч. обслуживание сетей в р.п. Ухолово);
- Филиал АО «РОЭК» «Путятинский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Рыбновский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Рязский район электрических сетей»
(в т.ч. производственный участок р.п. Сараи);
- Филиал АО «РОЭК» «Рязанский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Сапожковский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Спасский район электрических сетей»
(в т.ч. производственный участок р.п. Старожилово).

Электросетевое имущество, находящееся на балансе Компании, сформировано как за счет приобретения имущества, так и за счет активного строительства новых объектов сетевой инфраструктуры в ходе реализации инвестиционных программ Компании.

Часть электросетевого имущества Компания эксплуатирует на основании краткосрочных и долгосрочных договоров аренды, заключаемых с его владельцами (муниципальными унитарными предприятиями, администрациями муниципальных образований, коммерческими организациями и иными собственниками).

На территории каждого из 12 филиалов используется как собственное, так и арендованное имущество.

Основными электросетевыми активами Компании являются воздушные (ВЛ) и кабельные линии (КЛ) электропередачи напряжением от 0,4 кВ до 35 кВ, а также трансформаторные подстанции и распределительные устройства. База активов ежегодно увеличивается как за счет приобретения новых электросетевых объектов, так и за счет осуществления капитального строительства.

По состоянию на 31.12.2018 года протяженность кабельных и воздушных линий составила **3 227,68** км, в том числе:

Показатель	Всего, (км)	В собственности, (км)	В аренде (км)
ВЛ 35 кВ	2,75	0	2,75
ВЛ 6(10) кВ	495,58	59,37	436,21
ВЛ 0,4 кВ	2 268,81	234,06	2 034,75
КЛ 6(10) кВ	266,39	11,06	255,33
КЛ 0,4 кВ	194,15	3,93	190,22
ИТОГО:	3 227,68	308,42	2 919,26

По состоянию на 31.12.2018 года общее количество подстанций составило 963 единиц, в том числе в собственности 188 единицы, в аренде 775 единиц.

2.3. Виды деятельности Общества, положение в отрасли, на рынке. Приоритеты.

АО «РОЭК», являясь субъектом электроэнергетики Рязанской области, отвечает за перераспределение и транспорт электрической энергии, а также надежное функционирование и развитие электросетевого хозяйства Рязанской области на территории **21** городского округа (поселения) и **84** сельских поселений Рязанской области.

К электрическим сетям АО «РОЭК» подключено 78 983 абонентов, в том числе 74 148 физических лиц и 4 835 юридических лиц.

Через сети, эксплуатируемые АО «РОЭК», обеспечивается передача электрической энергии потребителям в объеме около 501,6 млн. кВт/ч.

Полезный отпуск электроэнергии в 2018 году составил 432,6 млн. кВт/ч., что составляет 8,6%, от общего объема электропотребления Рязанской области.

По объемам полезного отпуска электроэнергии АО «РОЭК» уступает только таким крупным субъектам электроэнергетики Рязанской области, как ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Рязаньэнерго» и МУП «РГРЭС».

На территории Рязанской области действует «котловая» модель организации услуг по передаче электроэнергии, в которой Гарантирующий поставщик ПАО «РЭСК» имеет договорные отношения на весь объем передачи электроэнергии потребителям с «держателем котла» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Рязаньэнерго», а ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Рязаньэнерго» в свою очередь заключает договора на услуги по передаче электроэнергии от своих сетей до конечных потребителей с нижестоящими сетевыми организациями, АО «РОЭК», МУП «РГРЭС» и т.д.

Деятельность по передаче электрической энергии (мощности) АО «РОЭК» осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 1009 от 09.12.2013, заключенного с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Рязаньэнерго», а так же на основании договора оказания услуг по единой национальной (общероссийской) электрической сети № 644/П от 26.11.2012 г., заключенного с ПАО «ФСК ЕЭС».

Купля - продажа (поставка) электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях АО «РОЭК» осуществляется на основании договора № 10111 от 01.01.2014 г., заключенного с ПАО «РЭСК».

АО «РОЭК» ежегодно выполняет значительные объемы работ по обеспечению технологического присоединения к электрическим сетям объектов частной и многоэтажной застройки, а также объектов малого и среднего бизнеса.

Также Компания оказывает платные услуги физическим и юридическим лицам в сфере электроснабжения, производит работы хозяйственным способом в рамках инвестиционной и производственных программ.

Приоритетными задачами Компании являются:

- надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Рязанской области,
- удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию,
- поддержание показателей качества отпускаемой электроэнергии всем технологически присоединенным к электрическим сетям АО «РОЭК» потребителей, в соответствии с требованиями нормативных документов в сфере электроэнергетики.

2.4. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества.

В настоящее время Общество исходит из понимания значимости для его развития учета следующих рисков:

1. Отраслевые риски.
2. Общегосударственные и региональные риски.
3. Финансовые риски.
4. Правовые риски.

2.4.1. Отраслевые риски.

Передача электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми Государством видами деятельности. Политика Государства направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Утверждение регулируемыми органами уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии прямо влияет на объем полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

2.4.1.1. Риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в отношении электрической энергии на розничных рынках.

В период регулирования 2020-2024 годов существует возможность перехода на новый метод регулирования - метод эталонных затрат. Переход на этот метод, по мнению организации, повлечет значительное снижение операционных (текущих) расходов в необходимой валовой выручке на содержание сетей, что осложнит как производственную, так и финансовую деятельность. Сделать оценку в стоимостном выражении на данный момент не представляется возможным ввиду отсутствия нормативов.

2.4.1.2. Установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня. Так в тарифных решениях на 2019 год ставка на компенсацию потерь рассчитывалась исходя из роста плановой цены электроэнергии 7%. По факту за 2018 год среднегодовая цена электроэнергии выше заложенной в тариф (т.е. плановой) на 8,9%, поэтому в тариф заложены цены, не отражающие фактическое состояние цен. В бизнес-плане на 2019 год в расчет стоимости электроэнергии на компенсацию потерь принята цена на 9% выше той, что заложена в тарифные решения. В рамках тарифного регулирования на 2021 год сетевая компания будет подавать выпадающие расходы на разницу в цене электроэнергии на покупку потерь, т.к. эти средства являются упущенной выгодой компании.

Таким образом, тариф не учитывает сложившуюся динамику цен, и по прогнозу руководства Общества выручка на компенсацию потерь может не покрыть в полном объеме расходы на эти цели.

Следствием будет недостаток средств на текущую деятельность, а также недостаток прибыли на реализацию утвержденной инвестиционной программы 2019 года.

2.4.1.3. Сокращение объемов выручки в связи со снижением фактического потребления электрической энергии по сравнению с принятым в тарифно-балансовых решениях.

2.4.2. Общегосударственные и региональные риски.

Общегосударственные и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. В первую очередь введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах РФ (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т. п.), что в свою очередь может повлиять на снижение объема потребления электроэнергии.

Для деятельности Общества наиболее реальными являются региональные риски, выраженные в игнорировании региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных для включения в соответствующий тариф.

Установленные нормативы потребления электроэнергии на территории Рязанской области не стимулируют потребителей электроэнергии учитывать полученную ими электроэнергию с использованием приборов учета. Как правило, потребителю экономически более выгодно оплачивать электроэнергию, потребление которой рассчитано по нормативам потребления (Постановление ГУ «РЭК» Рязанской области от 31.05.2013 г. №70).

Так же значительно занижен повышающий коэффициент, при отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета электрической энергии, величина которого предусмотрена требованиями постановления Правительства РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Данное обстоятельство не соответствует принципам, заложенным в Федеральном законе от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и приводит к

недоучету потребленной электроэнергии и, как следствие, убыткам в работе сетевых организаций.

Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы.

2.4.3. Финансовые риски.

Финансовые риски возникают в сфере отношений Общества с банками и другими кредитно-финансовыми институтами.

Банковская система России в условиях продолжающегося мирового финансового кризиса остается уязвимой, в связи с чем существует риск задержки платежей при переводе внутри страны. Общество прилагает максимум усилий для минимизации подобных рисков, используя только самые надежные, по его мнению, банки.

К финансовым рискам относятся риски изменения валютного курса и процентных ставок, а также риск развития инфляции.

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, результаты деятельности практически не зависят от изменения валютного курса, поскольку Общество осуществляет свою деятельность в национальной валюте.

Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества проявляется в следующем:

- возникновение риска потери реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке (рассрочка платежей за технологическое присоединение) или задержке платежей;

- риск увеличения стоимости услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества.

2.4.4. Правовые риски.

Уровни и вероятность наступления правовых рисков в отношении Общества, в том числе связанных с изменением налогового законодательства, законодательства об электроэнергетике, законодательства о защите конкуренции носят специфический характер, но не превышают уровня таких рисков в целом по отрасли. Тем не менее риски, связанные с несовершенством, противоречивостью и постоянными изменениями нормативно-правового регулирования технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям могут негативно отразиться на деятельности Общества.

В настоящее время согласно действующему законодательству, **критерии** границ ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией не конкретизированы и вследствие этого у сетевых компаний отсутствуют основания для понуждения потребителей электроэнергии по выносу уже установленных приборов учета внутри помещения, (вновь устанавливаемых) на границу балансовой принадлежности с сетевой организацией (фасад жилого дома (помещения) или иное место).

Установка приборов учета внутри помещения может свидетельствовать о подключении к питающей сети минуя прибор учета и осуществлении безучетного потребления электроэнергии, которое невозможно выявить без добровольного допуска сотрудников сетевой компании в помещение собственника.

Как правило, лица, осуществившие незаконное подключение к электрическим сетям, намеренно не допускают в свои помещения представителей сетевой организации.

В случае с абонентами-физическими лицами, законодательством РФ предусмотрен расчет потребления по нормативам (повышающим коэффициентам), которые, являются слишком низкими на территории Рязанской области, что приводит к росту коммерческих потерь в электрических сетях, на которые сетевая организация никак не может повлиять и следовательно должна оплатить данный объем потерь гарантирующему поставщику (ПАО «РЭСК») по тарифу потерь электроэнергии.

Кроме этого, негативное влияние на деятельность Общества может оказать несовершенство законодательства о защите конкуренции и о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, а также непредвиденные изменения в критериях отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждаемых Правительством РФ в методах долгосрочного тарифного регулирования услуг сетевых компаний.

3. Корпоративное управление

3.1. Структура органов управления Обществом

В настоящее время в Обществе выстроена многоуровневая система корпоративного управления, включающая Общее собрание акционеров, Совет директоров и Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

3.2. Состав Совета Директоров Общества

с 01.01.2018 г. по 23.05.2018 г. (избран на годовом общем собрании акционеров: Протокол № 1 от 21.06.2017 г.)

Председатель совета директоров (избран Советом директоров: Протокол № 11 от 04.07.2017 г.)	Горелов Андрей Валентинович
Член совета директоров	Рассудимов Михаил Евгеньевич
Член совета директоров	Подковырова Надежда Степановна
Член совета директоров	Болдырева Нина Андреевна
Член совета директоров	Щегольков Алексей Алексеевич

с 24.05.2018 г. по 31.12.2018 г. (избран на годовом общем собрании акционеров: Протокол № 1 от 24.05.2018 г.)

Председатель совета директоров (избран Советом директоров: Протокол № 7 от 05.06.2018 г.)	Горелов Андрей Валентинович
Член совета директоров	Рассудимов Михаил Евгеньевич
Член совета директоров	Подковырова Надежда Степановна
Член совета директоров	Болдырева Нина Андреевна
Член совета директоров	Тишин Игорь Николаевич

3.3. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества

Должность единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) занимает Ковшов Николай Алексеевич.

Образование: высшее: строительный факультет Московского государственного строительного университета по специальности промышленное и гражданское строительство, и факультет менеджмента Негосударственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Московский университет им. С.Ю.

Витте» по специальности менеджмент организации.

Опыт работы: директор МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство и распределительные электрические сети», директор филиала «Рязанский район электрических сетей», главный инженер АО «Рязанская областная электросетевая компания».

С 2016 года генеральный директор акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания».

Имеет ведомственные награды:

2011 г. — Почетная грамота Министерства регионального развития РФ.

2017 г. — Почетный знак «За заслуги перед Рязанской областью».

3.4. Состав ревизионной комиссии Общества

В период времени с 01.01.2018 г. по 23.05.2018 г. в состав Ревизионной комиссии АО «РОЭК» входили следующие лица:

- Антипин Алексей Анатольевич;
- Сафонова Светлана Александровна;
- Попкова Татьяна Евгеньевна.

В период времени с 24.05.2018 г. по 31.12.2018 г. в состав Ревизионной комиссии АО «РОЭК» входили следующие лица:

- Волкова Светлана Викторовна;
- Ковалев Игорь Владимирович;
- Попкова Татьяна Евгеньевна.

3.5. Основные корпоративные события

Февраль

- 1) Состоялось расширенное совещание с участием руководства филиалов АО «РОЭК» по подведению итогов работы в 2017 году и обсуждению задач по обеспечению безаварийного электроснабжения потребителей, повышению эффективности работы АО «РОЭК» на перспективный плановый период.
- 2) Совет директоров утвердил план финансово-хозяйственной деятельности АО «РОЭК» на 2018 год.
- 3) Совет директоров утвердил ключевые показатели эффективности АО «РОЭК» на 2018 год.

Апрель

- 1) Советом директоров согласованы расчетные материалы к заявлению АО «РОЭК» на регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (*5-й год долгосрочного периода регулирования*).

Май

- 1) Состоялось годовое общее собрание акционеров.
- 2) Проведена проверка в отношении АО «РОЭК» со стороны Приокского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора).

Июнь

- 1) Состоялся традиционный чемпионат по футболу среди команд филиалов АО «РОЭК».
- 2) Избран председатель Совета директоров Общества.

Август

- 1) Проведены профессиональные соревнования бригад АО «РОЭК» по обслуживанию распределительных электрических сетей.

Сентябрь

- 1) АО «РОЭК» получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2018-2019 года.

Октябрь

- 1) Проведены необходимые мероприятия в целях реализации проекта «Доступная энергетическая инфраструктура».

Ноябрь

- 1) Утвержден перечень инвестиционных проектов АО «РОЭК» на 2019 год и план их финансирования за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
- 2) Утвержден перечень инвестиционных проектов АО «РОЭК» на 2020-2024 годы и план их финансирования за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Декабрь

- 1) Утвержден план закупок, товаров, работ АО «РОЭК» на 2019 год.
- 2) Состоялся традиционный чемпионат по футболу среди команд филиалов АО «РОЭК».
- 3) Состоялось расширенное совещание с участием руководства филиалов АО «РОЭК» по подведению предварительных итогов работы в 2017 году и обсуждению задач по обеспечению безаварийного электроснабжения потребителей, повышению эффективности работы АО «РОЭК» на перспективный плановый период.
- 4) Состоялось награждение работников АО «РОЭК» наградами федерального и регионального уровня за профессиональные успехи и в связи с профессиональным праздником – Днем Энергетика.

3.6. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсация расходов) органов управления Общества

Единственным органом управления Общества, имеющим право на вознаграждение по результатам работы, является генеральный директор. Размер таких вознаграждений и порядок оплаты определен в трудовом договоре с генеральным директором, а также в Положении об оплате труда высшего менеджмента открытого акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания» (утв. Советом директоров АО «РОЭК», Протокол № 1 от 15.01.2016 г.).

3.7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В 2018 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 24.05.2018 года) на выплату дивидендов по итогам работы за 2017 год направлена чистая прибыль в размере 6 917,4 тыс. руб.

Выплата дивидендов произведена:

Акционеру Рязанская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Рязанской области (количество акций – 7500) 08 июня 2018 г.

Акционеру Муниципальное образование – городской округ город Рязань в лице администрации города Рязани (количество акций – 2500) 08 июня 2018 г.

Дивиденды за 2018 год выплачены полностью, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

3.8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2018 году Обществом не заключались крупные сделки, требующие в соответствии со ст. 78 Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров, а также не заключались сделки, в совершении которых имеется заинтересованность согласно ст. 81 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

3.9. Сведения о соблюдении в Обществе основных принципов корпоративного поведения

Принципы корпоративного управления АО «РОЭК» основаны на нормативно-правовой базе, включающей в себя законодательство Российской Федерации и внутренние документы Общества, утвержденные Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

1. Подотчетность

Система корпоративного управления Общества обеспечивает эффективный контроль за работой Генерального директора со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам Общества.

С целью улучшения качества корпоративного управления Общество стремится к выполнению требований Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ России от 4 апреля 2002 года № 421/р.

2. Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Защита прав акционеров Общества обеспечивается путем:

- равного отношения ко всем акционерам, вне зависимости от доли их участия и места нахождения;
- предоставления права акционерам на участие в управлении Обществом посредством участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- установления порядка ведения общего собрания акционеров, обеспечивающего разумную равную возможность всем лицам, участвующим в собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;
- внесения акционерами предложений в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- участия представителей акционеров в работе органов управления и контроля Общества;
- предоставления права акционерам на участие в распределении прибыли Общества;
- предоставления права акционерам на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

3. Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о наиболее значимых событиях его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных и экологических показателях, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

Основными принципами раскрытия информации об Обществе и его деятельности являются:

- гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
- регулярность и оперативность предоставления информации;
- доступность информации для акционеров и заинтересованных лиц;
- ограничение предоставления информации, относящейся к коммерческой тайне.

Раскрытие информации об Обществе и его деятельности осуществляется путем распространения информации в электронных средствах массовой информации, в печатных изданиях, в сети Интернет.

Наибольший объем информации о деятельности Общества размещен на корпоративном сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.roek.ryazan.ru, в том числе сведения о структуре и органах управления Общества, информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, в том числе подлежащая обязательному раскрытию информация об основных производственных и финансово-экономических показателях деятельности, о миссии Общества и наиболее значимых событиях, происходящих вокруг и внутри Компании.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Общество регулярно представляет в ФСФР России ежеквартальные отчеты эмитента.

4. Ответственность

Общество признает предусмотренные законодательством Российской Федерации права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

4. Отчет Совета Директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества

4.1. Приоритетные направления производственной деятельности Общества

Приоритетными направлениями производственной деятельности АО «РОЭК» являются:

1. Осуществление бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей, присоединенных к электрическим сетям в зоне обслуживания АО «РОЭК», обеспечиваемое проведением следующих мероприятий:

- Организация постоянного мониторинга состояния электрических сетей, проведение периодических осмотров оборудования ПС, ТП и ЛЭП, проведение профилактических испытаний электрооборудования и КЛ, постоянное повышение квалификации персонала;
- Организация и проведение своевременного планового технического обслуживания и капитального ремонта электрических сетей;
- Совершенствование системы оперативного управления, внедрение современных средств связи, позволяющей обеспечивать постоянную стабильную оперативную связь.

2. Осуществление планового строительства, реконструкции и технического перевооружения электрических сетей с целью повышения надежности электроснабжения потребителей.

3. Осуществление функций по техническому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям:

- Разработка проектов перспективного развития электрических сетей с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и информации от муниципальных образований по перспективам развития территорий в соответствии с градостроительной документацией;
- Проведение плановых работ по реконструкции существующих сетей и строительство новых для обеспечения возможности технологического присоединения и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей.

4.2. Деятельность по эксплуатации электрических сетей и обеспечению передачи электроэнергии

Персонал АО «РОЭК» эксплуатирует и обслуживает:	
трансформаторную подстанцию 35 кВ	1 шт.
трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ	962 шт.
ВЛ 35 кВ	2,75 км
ЛЭП 6-10 кВ	761,97 км
ЛЭП 0,4 кВ	2 462,96 км

Физические показатели по объемам обслуживания АО «РОЭК» линий электропередачи и подстанций по филиалам по состоянию на 01.01.2019 года представлены в таблице № 4.1.

В 2018 году в полном объеме реализована ремонтная программа компании, основными направлениями которой являются следующие позиции:

- восстановление характеристик оборудования, отработавшего свой ресурс, для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей;
- осуществление комплексного подхода к ремонту объектов электрических сетей — капитальный ремонт оборудования подстанций совместно со зданиями, в которых оно расположено; группировка подстанций и отходящих фидеров в объекты комплексного капитального ремонта.

В 2018 году фактический объем ремонтных работ составил **87 041** тыс.руб. Был выполнен весь комплекс плановых мероприятий, а так же работы по устранению аварийных ситуаций на сумму **8 451** тыс.руб.

В течение года был произведен ремонт:

	Всего	<i>Плановый ремонт</i>	<i>Аварийный ремонт</i>
ТП, шт.	238	138	100
в том числе:			
с заменой силового трансформатора, шт.	15	12	3
ЛЭП, км	107,938	95,432	12,506
в том числе:			
ЛЭП 6(10) кВ, км	18,122	12,822	5,3
ЛЭП 0,4 кВ, км	89,816	82,61	7,206
Административные здания, шт.	9	4	5

Таблица 4.1.
Физические показатели по объемам обслуживания по филиалам АО «РОЭК»

Наименование	ПС 35 кВ и выше	Трансфор- маторные подстанции (ТП)	Протяженность воздушных линий электропередач (ВЛ), км				Протяженность кабельных линий электропередач (КЛ), км			Общая протяженность обслуживаемых ЛЭП, км
			по уровням напряжения			Всего по ВЛ	по уровням напряжения		Всего по КЛ	
			ВЛ-35 кВ	ВЛ-6(10) кВ	ВЛ-0,4 кВ		КЛ-6(10) кВ	КЛ-0,4 кВ		
Филиал АО "РОЭК" "Касимовские городские распределительные сети"		94		27,20	460,13	487,33	84,05	46,74	130,79	618,12
Филиал АО "РОЭК" "Клепиковский район электрических сетей"		69		42,87	146,24	189,11	6,43	1,71	8,14	197,25
Филиал АО "РОЭК" "Михайловский район электрических сетей"	1	84	2,75	68,71	148,86	217,57	5,42	11,91	17,33	237,65
Производственный участок с.Захарово		17		10,60	30,09	40,69		1,00	1,00	41,69
Филиал АО "РОЭК" "Новодеревенский район электрических сетей"		18		4,83	55,18	60,01				60,01
Производственный участок р.п. Ухолово		21		13,15	44,57	57,72	0,05	0,75	0,80	58,52
Филиал АО "РОЭК" "Путятинский район электрических сетей"		22		17,68	30,91	48,59		2,48	2,48	51,07
Филиал АО "РОЭК" "Рыбновский район электрических сетей"		65		34,55	105,07	139,62	15,14	16,39	31,53	171,15
Филиал О "РОЭК" "Рязский район электрических сетей"		72		54,50	179,08	233,58	25,90	16,80	42,70	276,28
Производственный участок р.п. Сарай		35		22,91	125,08	147,99	0,35	0,88	1,23	149,22
Филиал АО "РОЭК" "Рязанский район электрических сетей"		71		14,48	134,87	149,35	22,66	26,76	49,42	198,77
Филиал АО "РОЭК" "Сапожковский район электрических сетей"		37		16,79	69,91	86,70	0,30	1,14	1,44	88,14
Филиал АО "РОЭК" "Сасовские городские распределительные сети"		96		44,07	131,81	175,88	60,45	43,96	104,41	280,29
Производственный участок г. Шацк		31		25,12	86,62	111,74	1,00		1,00	112,74
Производственный участок р.п. Ермишь		20		11,28	47,85	59,13		1,20	1,20	60,33
Производственный участок р.п. Пителино		16		8,58	29,65	38,23				38,23
Производственный участок р.п. Чучково		17			42,44	42,44	1,20	1,40	2,60	45,04
Филиал АО "РОЭК" "Скопинские городские распределительные сети"		68		40,55	146,83	187,38	43,35	19,91	63,26	250,64
Производственный участок р.п. Милославское		28			72,18	72,18				72,18
Филиал АО "РОЭК" "Спасский район электрических сетей"		54		34,69	113,16	147,85	0,09	0,50	0,59	148,44
Производственный участок р.п. Старожилово		27		3,02	68,28	71,30		0,62	0,62	71,92
ИТОГО АО «РОЭК»	1	962	2,75	495,58	2 268,81	2 764,39	266,39	194,15	460,54	3 227,68

4.3. Инвестиционная деятельность

Одной из важнейших составляющих деятельности АО "РОЭК", направленной на обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей, является программа инвестиций.

Плановый объем финансирования Инвестиционной программы на 2018 год, в утвержденной ГУ РЭК необходимой валовой выручке на содержание сетей составляет **54 644** тыс.руб.

В связи с исполнением обязательств по договорам технологического присоединения потребителей, заключенных в 2018 году, распределены по фактическим объектам и полностью освоены денежные средства п.25 «Реконструкция объектов технологического присоединения» и п.135 «Строительство объектов технологического присоединения» утвержденной ГУ РЭК инвестиционной программы.

Отчет о выполнении инвестиционных проектов, финансируемых из тарифа на передачу, представлен в ГУ РЭК в соответствии с действующим законодательством в сфере инвестиций в электроэнергетике.

Объем работ капитального характера, выполненных в рамках реализации инвестиционных проектов, в натуральных единицах составил:

Техническое перевооружение и реконструкция

ВЛ-6(10) кВ	1,64 км
ВЛ-0,4 кВ	12,50 км
Подстанции	6 шт.
Подстанции	0,53 МВа

Новое строительство

ВЛ-6(10) кВ	0,94 км
ВЛ-0,4 кВ	21,51 км
Подстанции	8 шт.
Подстанции	1,51 МВа

Наиболее значимые объекты:

- Реконструкция ВЛ-10 кВ для технологического присоединения к электрической сети объекта Заявителя льготной категории (ООО «Центральный рынок») Рязанская обл., г.Михайлов
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. №1,№2 КТП №17 ул.Малые Фабрики р.п.Сапожок
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для технологического присоединения к электрической сети объекта Заявителя льготной категории (МУП «Водоканал») Рязанская обл., г. Касимов

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителя (Трепьев В.В.), расположенного по адресу: ул. Ленина д. 81 р.п. Тума Клепиковского района Рязанской области
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителя (Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад №3 "Светлячок"), расположенного по адресу: ул. Путейская д.14 г. Рыбное Рязанской области.
- Реконструкция РП-«Очистный сооружения» для технологического присоединения к электрической сети объекта Заявителя (ООО «Топливный технологии») Рязанская обл., г. Сасово
- Реконструкция КТП Есенина (ТП Белокуров А.А.) (Перенос КТП Есенина с ул.Есенина на ул.Фабричную) г.Скопин
- Строительство ВЛ-10кВ ф.№7 ПС «Коловрат» ул.Свердлова г.Спасск-Рязанский
- Строительство ВЛ-0,4 кВ ф.№2 КТП -2667 ул.Советская р.п.Старожилово
- Строительство ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от КТП №5208 с реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ по адресу: ул. Почтовая р.п. Александроневский Рязанской области
- Строительство ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителей льготной категории, расположенных по адресу: г. Рыбное Рязанской области
- Строительство ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителя расположенного по адресу: д. Ровное Рязанского района Рязанской области
- Строительство ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителя — Администрация Милославское городское поселение по адресу: ул. Юбилейная д. 1Б р.п. Милославское (Очистные)
- Строительство ВЛ-0,4 кВ для ТП Заявителя (МОУ «Школа № 2») по адресу: ул. 1 Мая д.1А п. Октябрьский Михайловский район Рязанской области
- Строительство КТП 10/0,4 кВ 160 кВА для ТП ФОК, расположенного по адресу: ул. Юбилейная р.п. Милославское Милославский район

В 2018 году в соответствии с программами инвестиций было фактически профинансировано из тарифа на содержание сетей 2018 года – 60 503,9 тыс. руб. Превышение плановых показателей составило **10,7 %**, что обусловлено выполнением ранее не запланированных объектов в целях технологического присоединения и приобретением 6 единиц спецтехники. По сравнению с 2017 годом финансирование инвестиционной программы увеличилось на 8,0 %.

Финансирования Инвестиционной программы за счет тарифа на технологическое присоединение составляет **1 396,3 тыс. руб.**

За счет прочей деятельности профинансированны:

- объекты реконструкции и строительства, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, на сумму 356,7 тыс.руб.;
- приобретение электросетевых объектов 610 тыс.руб., земельных участков 662 тыс.руб., оборудования 156 тыс.руб., административных и произведенных зданий 5113,3 тыс.руб. (сделки 2017 года).

Следует отметить, что в общем объеме инвестиций на строительство и реконструкцию (независимо от источников финансирования) **73,5 %** составляют объекты технологического присоединения.

В целом объем капитальных вложений за 2018 год составил **68 798,2 тыс. руб.** Структура инвестиций представлена в Таблице 4.2. «Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2018 год».

За 2018 год введено в эксплуатацию и поставлено на баланс внеоборотных активов на общую сумму 53 144 тыс. руб., из них:

- 194 объектов строительства и реконструкции общей сметной стоимостью (с учетом этапов, выполненных в предыдущие периоды) 50 601 тыс. руб.;
- электросетевые объекты общей стоимостью 2 125 тыс.руб.:
 - 6 трансформаторных подстанций: 5 ед. в г. Сасове, 1 ед. в с. Новый Киструс Спасского р-на,
 - ПКУ 10 кВ от ф.5 п/с Киструс
 - ВЛ-10 кВ ул. Набережная с. Новый Киструс Спасского р-на протяженностью 1
 - КЛ-10 кВ протяженность 0,995 км в г. Сасове
- здания нежилые (административные, гараж) в п. Александро-Невский
- оборудование на 377,33 тыс.руб. (охранная сигнализация Касимов, Сервер Supermicro 5019S-M, Кондиционер DAIKIN FTYN35L1B, Тепловизор Testo 865),
- земельные участки общей площадью 2 238 кв.м и стоимостью 419 тыс.руб.

Таблица 4.2.

Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2018 год, тыс.руб.

№ п/п	Наименование	План 2018 года			Фактически освоено за 2018 год			
		Всего	в том числе за счет:		Всего	в т.ч. из тарифов по регулируемым видам деятельности отчетного года		за счет прочей деятельности
			тарифа на передачу электрической энергии	платы за технологическое присоединение		на передачу электрической энергии	за технологическое присоединение	
1.	Капитальные вложения	49 932,0	44 789,0	5 143,0	57 493,0	49 198,7	1 396,3	6 898,0
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	4 379,8	4 379,8		18 389,9	18 183,7		206,2
1.2.	Новое строительство	45 128,5	39 985,5	5 143,0	31 418,2	29 871,4	1 396,3	150,5
1.3.	Приобретение объектов основных средств	423,7	423,7	0,0	6 825,9	946,6	0,0	5 879,3
1.3.1.	<i>Электросетевые объекты</i>	<i>0,0</i>			<i>1 335,3</i>	<i>725,3</i>		<i>610,0</i>
1.3.2.	<i>Оборудование, приборы</i>	<i>423,7</i>	<i>423,7</i>		<i>377,3</i>	<i>221,3</i>		<i>156,0</i>
1.3.3.	<i>Административные и производственные здания</i>	<i>0,0</i>			<i>5 113,3</i>			<i>5 113,3</i>
1.3.4.	<i>Автотранспорт, спецтехника</i>	<i>0,0</i>			<i>0,0</i>			
1.4.	Земельные участки	0,0			859,0	197,0		662,0
2.	Издержки производства (в т.ч. лизинг)	9 855,0	9 855,0	0,0	11 305,2	11 305,2	0,0	0,0
2.1.	Автотранспорт, спецтехника	9 855,0	9 855,0		11 305,2	11 305,2		
2.2.	Электросетевые объекты	0,0						
ВСЕГО		59 787,0	54 644,0	5 143,0	68 798,2	60 503,9	1 396,3	6 898,0

По договорам лизинга приобретены:

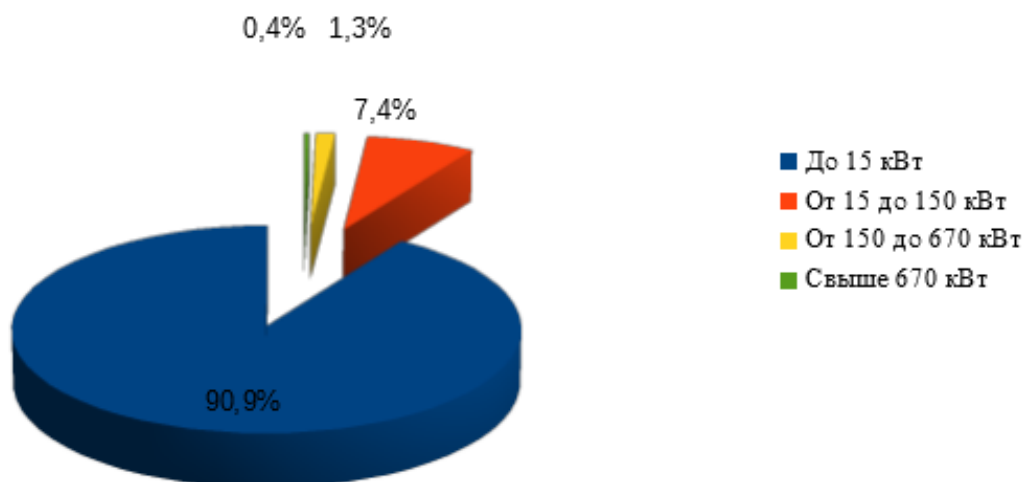
- Оборудование для лабораторий
- 8 единиц техники:
 - ГАЗ 33086 с КМУ TAURUS 035A
 - БЕЛАРУС 92П с КМУ TAURUS 035A
 - УАЗ 390995 Фермер - 2 единицы,
 - легковой автомобиль ЛАДА Ларгус универсал - 3 единицы
 - легковой автомобиль Hyundai Santa Fe.

В течение отчетного года было возвращено арендодателю электросетевое имущество (произведенные неотделимые улучшения) на сумму **103** тыс.руб. в связи с окончанием договора аренды.

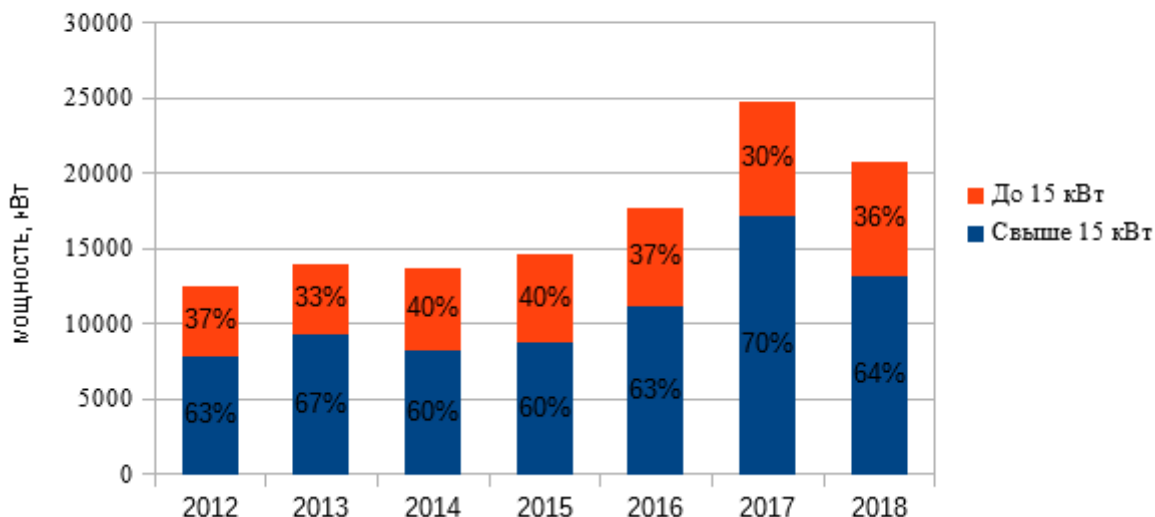
4.4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей

За 2018 год поступило **1070** заявок на технологическое присоединение к сетям АО «РОЭК», максимальная мощность по которым составила **20,8** МВт. В том числе количество поступивших заявок на технологическое присоединение объектов мощностью до 15 кВт составило **973** шт (в т.ч. 39 заявок на временное технологическое присоединение), общей мощностью **7,5** МВт.

Структура объема поданных заявок за 2018 год

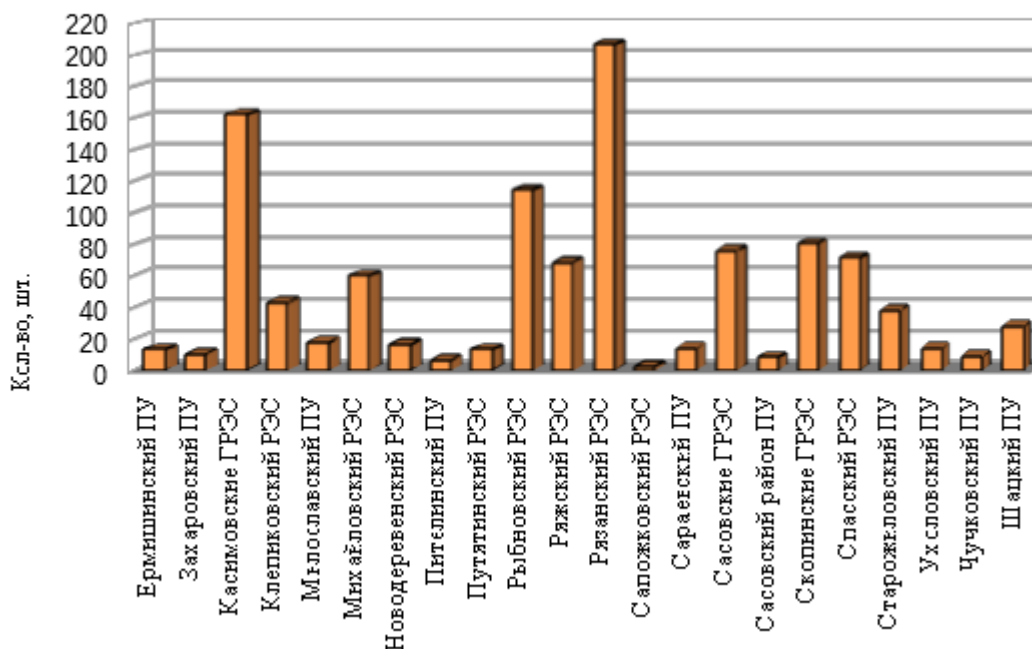


Изменение структуры запрашиваемой мощности по заявкам, поданным за период 2012 - 2018 гг.



Наибольшее количество заявок на технологическое присоединение поступило в следующих филиалах АО «РОЭК»: «Рязанский район электрических сетей» и «Касимовские городские распределительные электрические сети».

Распределение объема поданных заявок по филиалам АО «РОЭК» за 2018 г.

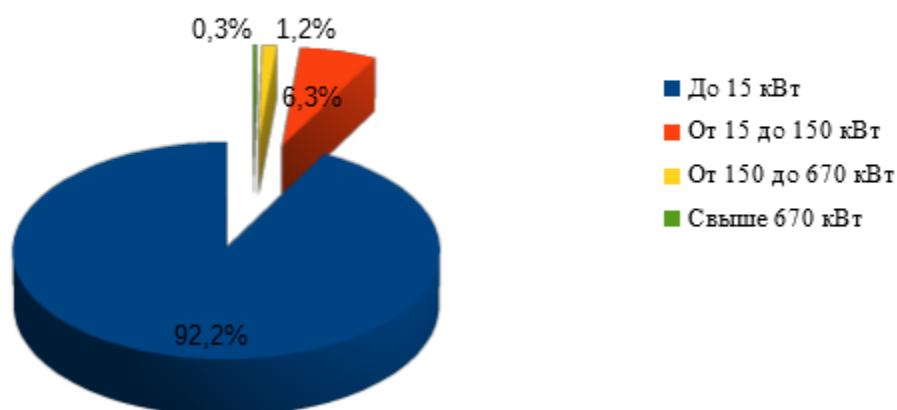


По сравнению с данными 2017 года (**1278 шт.**, мощностью **24,8 МВт**) общий объем заявок и запрашиваемой мощности сократился на 16%.

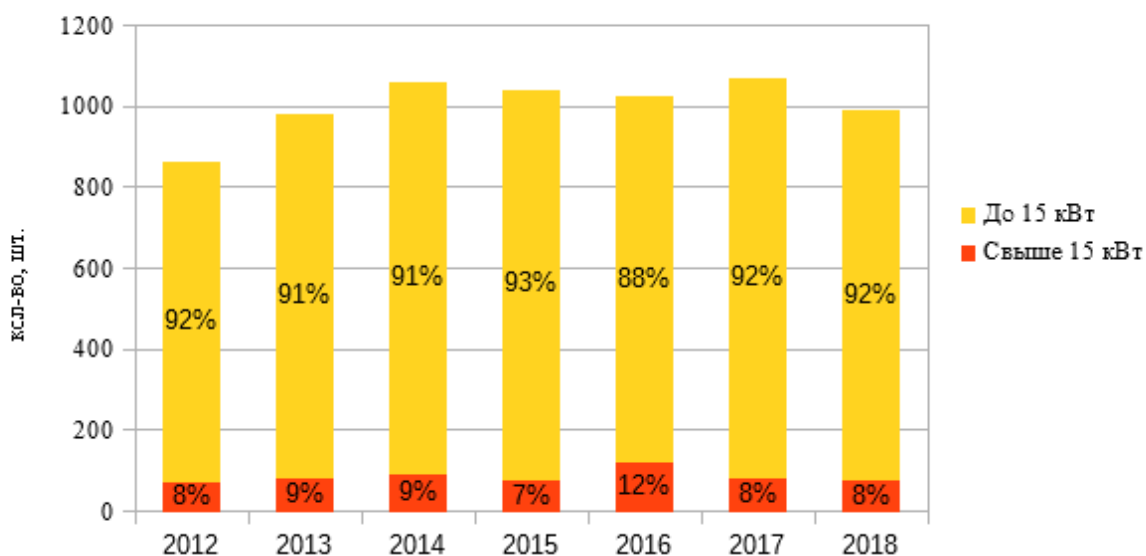
За 12 месяцев 2018 года АО «РОЭК» были заключены **992** договора об осуществлении технологического присоединения, присоединяемая

максимальная (общая) мощность по которым составила **17,3** МВт, общей стоимостью **14,2** млн. руб. (с НДС). Количество договоров о технологическом присоединении объектов заявителей мощностью до 15 кВт составило **915** шт., общей мощностью **6,9** МВт.

Распределение объема заключенных договоров по категориям за 2018 г.



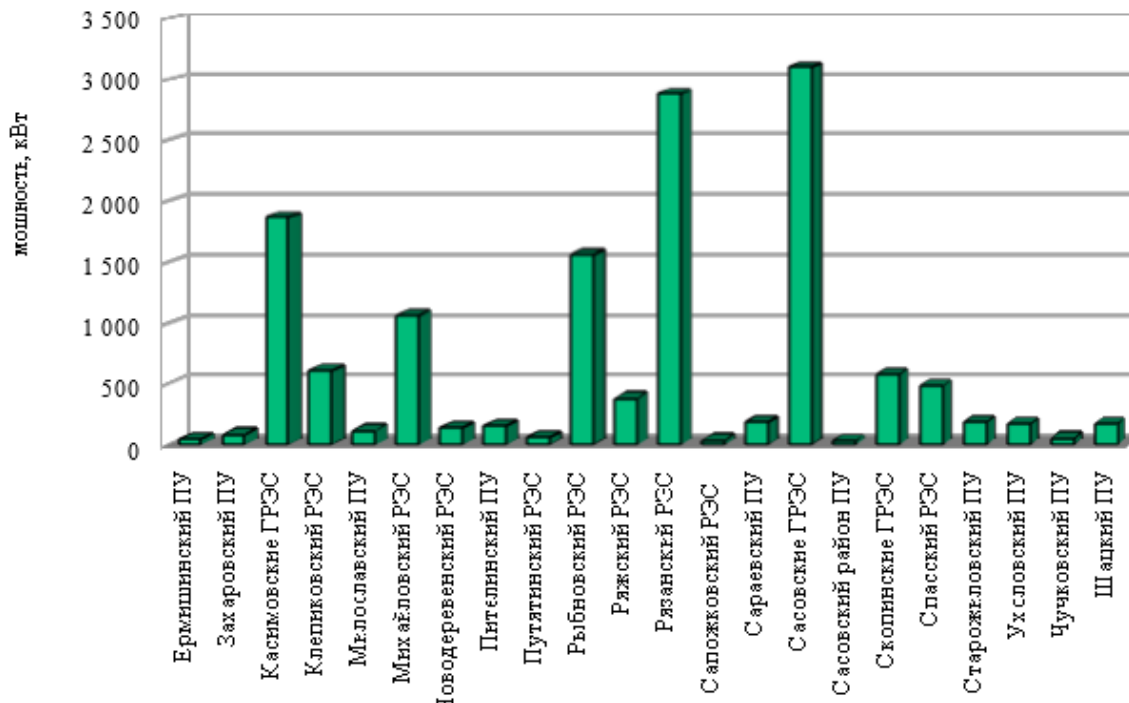
Структура и динамика количества заключенных договоров за период 2012-2018 гг.



По итогам 2018 года выручка от реализации услуг по технологическому присоединению составила **3,9** млн. руб. (без НДС), количество выданных актов составило **930** шт., объем присоединенной мощности — **14,0** МВт.

Наибольшее количество присоединений и объем присоединенной мощности в 2018 году пришлось на филиалы: «Рязанский район электрических сетей» и «Сасовские городские распределительные сети».

Распределение присоединенной мощности за 2018 г.
по филиалам АО "РОЭК"



В 2018 году отделом договорной работы по технологическому присоединению (ОДРТП) были полностью выполнены все мероприятия в рамках дорожной карты по внедрению целевой модели «технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденной Штабом по улучшению состояния инвестиционного и предпринимательского климата в Рязанской области:

- было заключено соглашение с МФЦ Рязанской области о принятии заявок на технологическое присоединение через МФЦ, сотрудниками ОДРТП проведено обучение специалистов МФЦ;
- актуализирован калькулятор расчета платы за технологическое присоединение, существующий с 2017 года,
- принимались и оперативно обрабатывались заявки, поданные заявителями посредством личного кабинета на сайте АО «РОЭК»,
- в 2018 году в рамках реализации «Дорожной карты» ОДРТП продолжал взаимодействие с ПАО «РЭСК» по выдаче договоров энергоснабжения одновременно с актом об осуществлении технологического присоединения заявителю на стадии фактической подачи напряжения.

Также, в 2018 году ОДРТП были выполнены следующие задачи:

- ✓ проведена крупномасштабная работа по урегулированию задолженности по оплате договоров по технологическому присоединению заявителей. Направлено 79 претензий, в результате чего было взыскано неустоек на общую сумму 104,7 тыс. руб., часть договоров расторгнута,

что позволило снизить кредиторскую задолженность.

✓ с сентября по декабрь 2018 была разработана подсистема «1С Тех присоединения» по автоматизации процесса составления технических заданий (далее - ТЗ) на проектирование, строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для технологического присоединения к электрическим сетям АО «РОЭК».

Данная подсистема позволит:

- сократить время оформления ТЗ, используя составленные стандартные печатные формы ТЗ и автоматизированный расчет материалов;

- сократить число ошибок при расчете потребности в материалах за счет использования набора предварительно просчитанных типовых работ и проектов;

- ускорить работу по составлению сметной документации за счет разделения составов работ на монтаж и демонтаж;

- ускорить и упростить доступ к необходимой информации, так как формирование, обработка и хранение информации о заявках, договорах, технических условиях, технических заданиях, приказах осуществляется в одном месте;

- упростить создание системы автоматизации процесса формирования и выполнения ремонтной и инвестиционных программ общества (может служить основанием для этого).

За 2018 год Отделом договорной работы по технологическому присоединению было переоформлено 2000 комплектов документов по технологическому присоединению. Поступления по данному виду услуг за 2018 год составили 1,3 млн. руб. Объем выручки по данному виду деятельности составил 1,3 млн. руб.

4.5. Энергосбережение и повышение энергоэффективности

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 года № 261-ФЗ, в 2014 году в Обществе была разработана и реализуется очередная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «РОЭК» на период 2015-2019 гг.

Одним из основных Целевых показателей реализации Программы на 2018 год являлось достижение снижения потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 16,10 % от объема отпуска в сеть.

За счет выполнения мероприятий программы целевой показатель 2018 года выполнен.

В 2018 году удалось достичь уровня потерь электрической энергии в размере 13,74% к поступлению в сеть или (- 0,86%) по отношению к 2017 году 14,60%.

Снижение абсолютного объема потерь электроэнергии при ее передаче за 2018 год к объему 2017 года составило 4 842,2 тыс. кВтч.

Снижение объема поступления в сеть АО «РОЭК» в 2018 году по отношению к 2017 году составило 3 428,0 тыс. кВтч.

Основной объем снижения поступления в сеть в 2018 году в сравнении с 2017 годом произошел в филиале АО «РОЭК» Сасовские ГРЭС в размере (4 019 тыс.кВтч.), в связи с тем, что на 2018 год не был продлен договор аренды электросетевого имущества по контрагенту ОАО «Саста».

В рамках выполнения Программы мероприятий по снижению потерь в электрических сетях АО «РОЭК» в 2018 году:

- выявлено неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 568,7 тыс. кВтч., в том числе:

Составлено актов Выявлен объем неучтенной электроэнергии

<u>по физическим лицам:</u>		
безучетное потребление	115 шт.	223,6 тыс. кВтч
бездоговорное потребление	35 шт.	64,1 тыс. кВтч
<u>по юридическим лицам:</u>		
безучетное потребление	32 шт.	245,9 тыс. кВтч
бездоговорное потребление	41 шт.	35,2 тыс. кВтч

- увеличен функционал технических возможностей программного комплекса 1С «Электробаланс» позволяющий:
 - ✓ автоматизировать работу по проверке точек учета электроэнергии и и ежемесячному съему показаний,
 - ✓ осуществлять контроль за правильностью формирования полезного отпуска бытовым потребителями в разрезе каждого договора энергоснабжения.
 - ✓ подводить баланс электроэнергии по отдельным участкам электрической сети тем самым выявлять очаги потерь.
- в 2018 году проведена работа по замене устаревших приборов учета на точках поступления в сеть АО «РОЭК» на ТП 6(10)/0,4 кВ на современные высокоинтеллектуальные приборы учета производства Нижегородского завода им. Фрунзе, марки ПСЧ. В 2018 году установлено на ТП и подключено к дистанционному съему информации 80 комплексов учета поступления в сеть.
- проведены технические мероприятия по выносу 1277 приборов учета на фасад индивидуальных жилых домов, с заменой вводов на самонесущий изолированный провод марки СИП.

Для экономии средств и снижения затрат на дальнейшую эксплуатацию систем учета и выноса на фасад жилых домов ПУ, работы по монтажу выполнялись персоналом филиалов исключительно хозспособом.

В результате проведенных мероприятий показатель надежности электроснабжения за 2018 год имеет положительную тенденцию, длительность перерывов электроснабжения в расчете на 1 присоединение составила 0,0254 часа, что на 1,15 % ниже планового, относительные потери электроэнергии в сетях снижены с 14,60% до 13,74% или (- 0,86%).

В целях снижения потерь электрической энергии в 2019 году запланированы мероприятия:

- установка высокоинтеллектуальных комплексов учета на 39 точках поступления в сеть АО «РОЭК», на 25 точках технического учета на ТП 6 (10)/0,4 кВ;
- вынос приборов учета на фасад индивидуальных жилых домов, с заменой вводов на самонесущий изолированный провод марки СИП на 569 точках учета;
- организация контрольного учета для 18 «проблемных» потребителей - юридических лиц, с установкой современных высокоинтеллектуальных комплексов учета.

4.6. Перспективы развития Общества

Первоочередной задачей дальнейшего развития Общества и основным из приоритетных направлений является работа по ускорению процесса передачи в аренду электросетевого хозяйства муниципальных образований, не входящих в зону обслуживания АО «РОЭК».

Согласно пп. 4 п. 1 ст. 15 Федерального закона от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», к вопросам местного значения муниципального района относятся организация в границах муниципального района электроснабжения поселений в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации. Иными словами, муниципальное образование обязано принять наиболее рациональное решение о способе эксплуатации электрических сетей на его территории (либо силами местных муниципальных предприятий, либо путем сдачи в аренду специализированной организации).

В настоящее время объекты электросетевого хозяйства, не эксплуатируемые АО «РОЭК», имеют высокую степень износа, предельные сроки эксплуатации данных объектов превышены.

Данные объекты электросетевого хозяйства находятся в собственности следующих районных администраций муниципальных образований Рязанской области:

Муниципальное образование — Пронский муниципальный район Рязанской области;

Муниципальное образование — Шиловский муниципальный район Рязанской области;

Муниципальное образование — Лесновское сельское поселение Шиловского муниципального района Рязанской области;

Муниципальное образование — Кораблинский муниципальный район Рязанской области;

Муниципальное образование — Касимовский муниципальный район Рязанской области (Гусевское городское поселение; Елатмское городское поселение; Лашманское городское поселение, Сынтульское городское поселение).

Следует отметить, что на территории муниципальных районов, не входящих в зону обслуживания АО «РОЭК», существуют значительные риски возникновения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией электрических сетей, а также передачей и распределением электрической энергии потребителям.

Передача электросетевого имущества в эксплуатацию АО «РОЭК», является грамотным и взвешенным решением, направленным на повышение уровня электроснабжения потребителей и развитие электросетевого хозяйства на территории Рязанской области.

В муниципальных образованиях, не передавших электросетевое имущество в аренду АО «РОЭК», имеется практика финансирования различных сфер жилищно-коммунального хозяйства за счет средств, предусмотренных в тарифных решениях на содержание и ремонт электрических сетей, то есть имеет место перекрестное субсидирование.

Данные факты могут повлечь негативные последствия, связанные с уменьшением размера тарифных средств на содержание и ремонт электросетевого имущества в последующих периодах, так как согласно абз. 9 п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178), в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы — то из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Таким образом, решение муниципалитетом вопросов местного значения, не относящихся к содержанию и ремонту электросетевого имущества, в ущерб объектам электросетевого хозяйства, может отрицательно отразиться на надежности электроснабжения потребителей данных муниципальных образований.

Кроме того, при формировании плановых значений поступления в сеть и уровня потерь электрической энергии при транспортировке по электрическим сетям ЦИА АО «РОЭК» принимает во внимание дополнительный прирост объема поступления в сеть за счет покупки и (или) взятию в аренду дополнительных объектов электросетевого хозяйства у юридических лиц, а также организаций потерявших статус ТСО, объемы которых так же учитываются при работе предприятия в предстоящий период регулирования.

Дополнительно проводится анализ «Схемы и программы развития электроэнергетики Рязанской области», ежегодно утверждаемой Распоряжением Губернатора Рязанской области на предмет увеличения объемов энергопотребления по объектам подключаемым от сетей АО

«РОЭК», согласно таблиц «Прогноза энергопотребления крупных потребителей электроэнергии Рязанской области» и «Прирост спроса на электрическую мощность по промышленным объектам в период до 2021 года».

В 2018 году к электрическим сетям АО «РОЭК» было технологически присоединено потребителей в объеме 14,0 МВт.

Увеличение спроса на электрическую энергию (мощность) по прогнозу технологического присоединения на 2019 год запланировано в объеме 11,5 МВт, в том числе и по объектам социального и бытового назначения, подключаемых от сетей АО «РОЭК».

Принимая во внимание данное обстоятельство, Общество может уменьшить и (или) компенсировать свои риски в случае уменьшения объема поступления в сеть по объектам, которые были уже учтены при формировании плановых значений поступления в сеть и уровня потерь электрической энергии при транспортировке.

5. Бюджет доходов и расходов Общества

5.1. Доходы Общества

Объем выручки по итогам 2018 года по всем видам деятельности составил 857 498 тыс.руб., что на 4,5% превышает результат 2017 года. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии выросла на 5,2% и составила 829 337 тыс.руб.

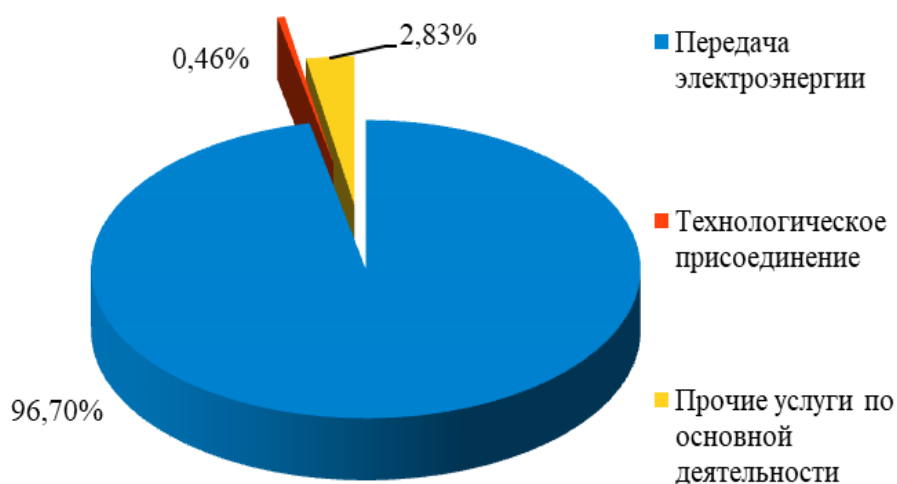
Выручка от услуг по технологическому присоединению за отчетный период составила 3 903 тыс.руб., это более, чем в 2 раза меньше 2017 года.

Выручка от прочей деятельности составила 24 258 тыс.руб., что на 12,3% выше 2017 года.

тыс. руб.

Доходы Общества	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Прирост 2018 г. к 2017 г.	
				абс.	%
Услуги по передаче электрической энергии	746 224	788 118	829 337	41 219	5,2
в том числе:					
<i>по ставке за содержание сетей</i>	<i>563 576</i>	<i>592 988</i>	<i>615 536</i>	<i>22 548</i>	<i>3,8</i>
<i>по ставке на компенсацию потерь</i>	<i>182 648</i>	<i>195 130</i>	<i>213 801</i>	<i>18 671</i>	<i>9,6</i>
Услуги по технологическому присоединению к ЭС	14 873	8 843	3 903	-4 940	-55,9
Прочие работы и услуги	22 233	21 600	24 258	2658	12,3
Начисленные доходы, всего:	783 330	818 561	857 498	38 937	4,5

Структура выручки ОАО «РОЭК» в 2018 году



5.1.1. Услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «РОЭК» на 2018 год, четвертый год пятилетнего периода регулирования тарифов (2015-2019г.г.), установлены Постановлением ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области № 451 от 26 декабря 2017 года «Об индивидуальных тарифах, применяемых для расчетов между филиалом «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Рязанская областная электросетевая компания». Филиал «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «держатель котла» по принципу «котел сверху» - заказчик услуг.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей в 2018 году относительно 2017 года возросла на 3,7 %. Ставка на содержание сетей возросла на 2,8 % за счет увеличения заявленной мощности на 0,9 %.

Принятый при регулировании тариф покупки электрической энергии на компенсацию потерь в сетях в среднем по 2018 году возрос на 5,52 %.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год для АО «РОЭК»

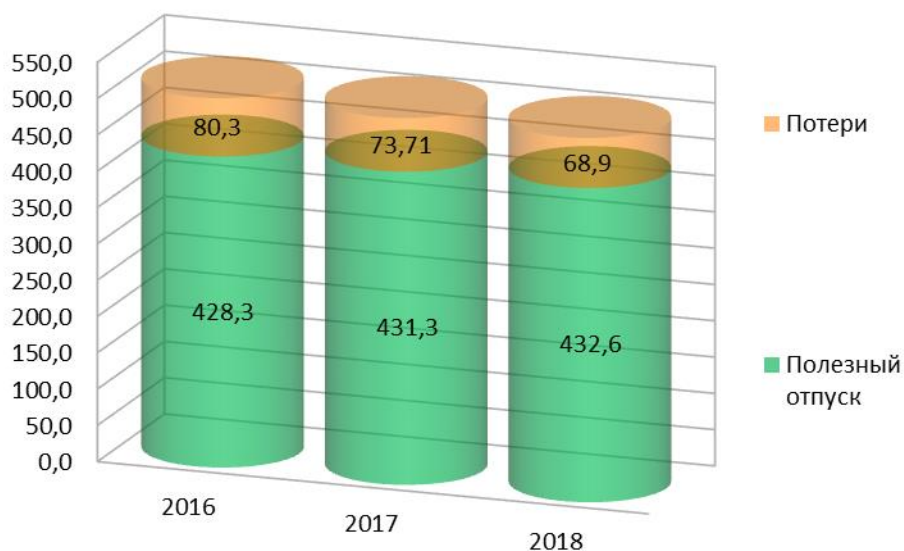
	Ед. изм.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	С 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
Двухставочный тариф			
ставка за содержание сетей	руб./ кВт в мес.	549,34650	549,34650
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВтч	0,48962	0,49880
Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,96286	1,96388

Выручка от передачи возросла на 41 219 тыс.руб., т. е. на 5,2 % относительно факта 2017 года за счет роста тарифов на передачу электроэнергии и компенсацию потерь, а также за счет роста полезного отпуска.

Динамика фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии

Наименование показателей	2016	2017	2018		Перевыполнение плана 2018	Прирост 2018 (факт) к 2017
	факт	факт	Утверждено РЭК	факт		
Баланс электрической энергии, млн.кВтч						
Поступление электроэнергии в сеть	508,6	505,0	507,8	501,6	-1,2%	-0,7%
Потери электроэнергии в сети	80,3	73,7	88,9	68,9	-22,5%	-6,6%
Полезный отпуск	428,3	431,3	419,0	432,7	3,3%	0,3%
Выручка						
Выручка (содержание+потери), тыс.руб.	746 224	788 118	822 603	829 337	0,8%	5,2%
Среднеотпускной тариф утвержденный, руб./кВтч,	1,47	1,57	1,96	1,92	х	х
Среднеотпускной тариф в сопоставимых условиях (по полезному отпуску), руб./кВтч,	1,74	1,83	1,96	1,92	-2,4%	4,9%
Темп прироста среднеотпускного тарифа в сопоставимых условиях	4,82%	4,9%	7,10%	4,92%		

Динамика объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и фактических потерь в сетях, млн. кВтч



Процент потерь электроэнергии при транспортировке по сетям от поступления в сеть составил:

в 2016 году – **15,79 %**

в 2017 году – **14,6 %**

в 2018 году – **13,74%**

В 2018 году удалось достичь относительного уровня потерь электрической энергии в сетях при транспортировке к поступлению в сеть в размере 13,74% или (- 0,86%) по отношению к 2017 году 14,6%.

5.1.2. Услуги по технологическому присоединению

Ставки платы за технологическое присоединение

В 2018 году плата за технологическое присоединение определялась Постановлением ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 26.12.2017 г. № 456. Данным постановлением установлены ставки на покрытие расходов на строительство 1 км линий электропередачи, а также ставки за единицу максимальной мощности, в зависимости от наименования требующихся мероприятий, места расположения объекта (городская и сельская местность), уровня напряжения, сечения провода, способа прокладки кабеля, в ценах 2018 года.

В соответствии с Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», заявители с присоединяемой мощностью объектов от 15 до 150 кВт являются льготной категорией заявителей: в расчет платы для них включается только стоимость мероприятий по подготовке и выдаче технических условий (далее - ТУ), а также проверка выполнения ТУ, и не включаются расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Для заявителей с присоединенной мощностью объектов не более 15 кВт стоимость технологического присоединения как и ранее составляет 550 рублей.

Динамика фактической выручки (без НДС) от деятельности по технологическому присоединению

Динамика фактической выручки от деятельности по технологическому присоединению

Категории заявителей	2017 год	2018 год	Отклонение, %
Всего заявок			
Количество заявок, шт.	1 278	1 070	-16
Присоединенная мощность, кВт	11 213	13 960	24
Выручка, тыс. руб.	8 843	3 903	-56
<i>в том числе по уровням присоединяемой мощности:</i>			
Свыше 15 кВт			
Количество заявок, шт.	113	97	-14
Присоединенная мощность, кВт	4 818	7 744	61
Выручка, тыс.руб.	8 195	3 114	-62
До 15 кВт			
Количество заявок, шт.	1 133	973	-14
Присоединенная мощность, кВт	6 030	6 216	3
Выручка, тыс.руб.	560	789	41
Временное присоединение			
Количество заявок, шт.	32	45	41
Присоединенная мощность, кВт	365	665	82
Выручка, тыс.руб.	88	196	123

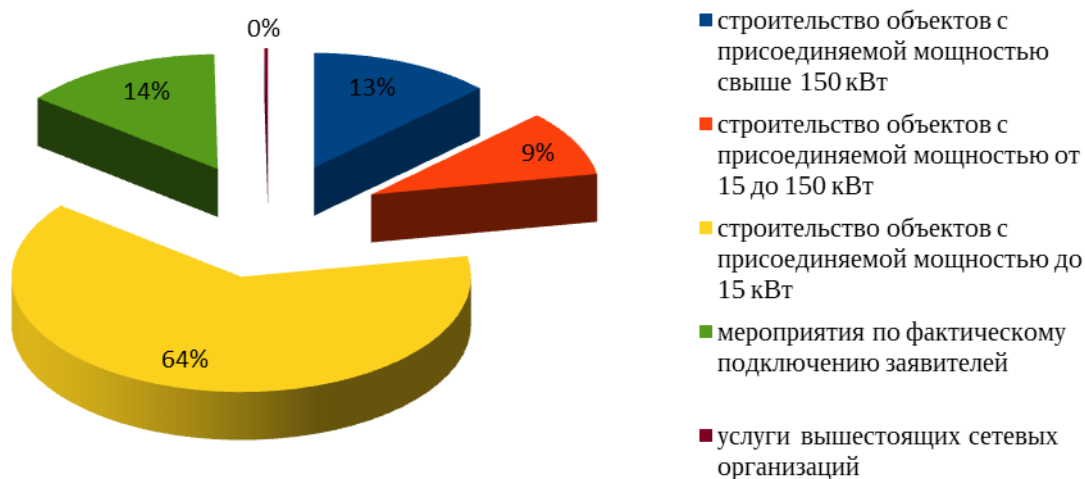
В 2018 году выручка от технологического присоединения снизилась на 56% по сравнению с уровнем 2017 года. Снижение выручки объясняется тем, что с 1 октября 2017 года в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства. В АО «РОЭК» выручка от исполнения договоров с данной категорией заявителей составляет 47 % общего объема.

В 2018 году сетевая организация понесла затраты на технологическое присоединение объектов заявителей в размере 40,3 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ до 15 кВт — 25,6 млн. руб.,
- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ от 15 до 150 кВт — 3,7 млн. руб.
- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ 150 кВт - 5,2 млн. руб.
- мероприятия по фактическому подключению заявителей — 5,7 млн. руб.,
- услуги вышестоящих сетевых организаций — 0,1 млн. руб.

Структура затрат по технологическому присоединению в 2018

г.



**Сравнение стоимости 1 кВт присоединяемой мощности
 для заявителя и сетевой организации по итогам 2018 года
 (по сопоставимому перечню договоров)**

Категории Заявителей	Кол-во тех. Присоединений, шт.	Максимальная мощность, кВт	Выручка сетевой организации, (без НДС), руб.	Средняя стоимость 1 кВт для заявителя (без НДС), руб.	Затраты сетевой организации, (без НДС), руб.	Средняя стоимость 1 кВт для сетевой организации (без НДС), руб.
До 15 кВт	864	6 216	789	127	30 967	4 982
От 15 до 150 кВт	59	3 161	1 827	578	4 101	1 297
От 150 кВт	7	4 583	1 286	281	5 224	1 140
Итого	930	13 960	3 903	986	40 292	7 419

Превышение стоимости 1 кВт присоединяемой мощности для сетевой организации за 2018 год над стоимостью 1 кВт присоединяемой мощности для заявителя объясняется следующими причинами: в соответствии с законом, инвестиционные расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства не учитываются в расчете платы за технологическое присоединение льготной категории заявителей (до 150 кВт), также расходы, связанные с проектированием и реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, и налог на прибыль, не учитываются в плате за технологическое присоединение для всех категорий заявителей и компенсируются сетевой организацией из тарифа на услугу по передаче электроэнергии.

5.1.3. Прочие работы и услуги (нерегулируемая деятельность)

АО «РОЭК» оказывает физическим и юридическим лицам услуги по обслуживанию линий и трансформаторных подстанций, находящихся в их собственности, сетей наружного освещения, по выполнению электромонтажных работ, осуществляет испытания, измерения, предоставляет услуги специализированной автотранспортной техники.

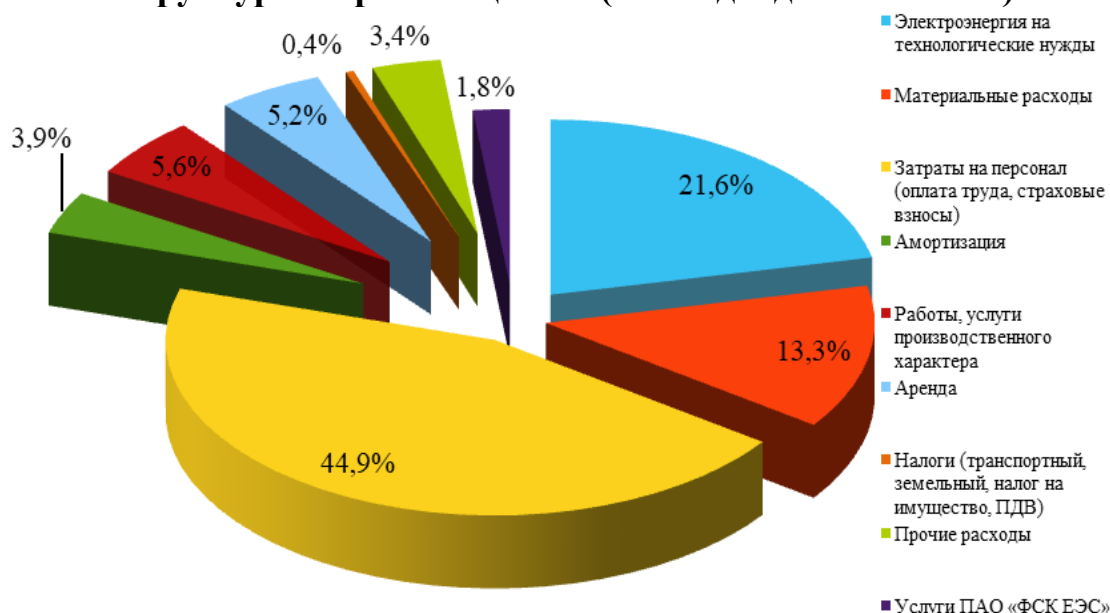
Доходы от прочей деятельности в 2018 году составили 24 258 тыс. руб., что на 12,3% выше объемов 2017 года.

5.2. Расходы Общества

Структура себестоимости по статьям затрат

Элементы затрат (все виды деятельности)	2017		2018		отклонения	
	тыс.руб.	уд.вес, %	тыс.руб.	уд.вес, %	тыс.руб.	%
Электроэнергия на технологические нужды	174 058	22,7%	174 838	21,6%	780	0,4%
Материальные расходы	94 251	12,3%	107 081	13,3%	12 830	13,6%
Затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы)	352 163	45,9%	362 997	44,9%	10 834	3,1%
Амортизация	27 275	3,6%	31 505	3,9%	4 230	15,5%
Работы, услуги производственного характера	31 659	4,1%	44 950	5,6%	13 291	42,0%
Аренда	43 843	5,7%	41 634	5,2%	-2 209	-5,0%
Налоги (транспортный, земельный, налог на имущество, ПДВ)	1 625	0,2%	2 919	0,4%	1 294	79,6%
Прочие расходы	28 115	3,7%	27 579	3,4%	-536	-1,9%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	13 804	1,8%	14 607	1,8%	803	5,8%
ИТОГО себестоимость	766 793	100,0%	808 110	100,0%	41 317	5,4%
Справочно: расходы на ремонт, всего	69 035	9,0%	87 099	10,8%	18 064	40,2%

Структура затрат Общества (все виды деятельности)



Себестоимость увеличилась против 2017 года на 5,4%, что составляет 41 317 тыс.руб.

Основные факторы изменения себестоимости:

- расходы на технологические потери электроэнергии увеличились на 780 тыс.руб. (0,4%) относительно факта 2017 года. На формирование показателя повлияло несколько факторов: увеличение расходов за счет роста цен покупки электроэнергии - на 12 208,4 тыс.руб., снижения поступления в сеть 1 181,5 тыс.руб., снижения уровня потерь с 14,6% до 13,74% дало экономию 10 246,8 тыс.руб.;
- затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы) возросли на 3,1 % - увеличение по результатам тарифного регулирования,
- материальные расходы и услуги производственного характера относительно 2017 года возросли в связи со значительным перевыполнением ремонтной программы. (2017 год - 64 990 тыс.руб., 2018 год - 87 040 тыс.руб.)
- расходы на аренду снизились на 2209 тыс.руб. (5%) в связи с расторжением договора аренды на административное здание в г. Касимов, договоров аренды электросетевого имущества в Сапожке и Чучкове в связи с приобретением этих объектов в собственность.
- рост амортизации на 4230 тыс.руб.(15,5%) за счет как приобретения объектов в собственность, так и за счет выполнения инвестиционной программы;
- рост налога на имущество на 79,6% за счет увеличения активов, а также изменения законодательства.

Электроэнергия на технологические нужды

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.		Выполнение плана 2018 г., %	Прирост 2018 (факт) к 2017,%
	факт	факт	утверждено РЭК	факт		
Технологические потери электрической энергии, млн.кВтч.	80,3	73,7	88,9	68,9	-22,5%	-6,6%
Затраты на покупку электроэнергии на технологические цели, тыс.руб.	166 794	174 058	207 066	174 838	-15,6%	0,4%
Средняя нерегулируемая цена покупки электроэнергии на технологические цели, руб./кВтч.	2,08	2,36	2,33	2,54	8,9%	7,5%
Уровень потерь, %	80,3	73,7	88,9	68,9	-22,5%	-6,6%

Внереализационные расходы Общества в 2018 году составили 26 260 тыс. руб. и состоят из выплат социального характера, расходов на оплату услуг регистратора Общества, оплаты комиссий банковских организаций, отчислений в благотворительные фонды и организации, затрат по операциям, не связанным с основными видами деятельности Общества, а также убытков от списания дебиторской задолженности, признанных штрафных санкций и возмещения причиненного вреда.

5.3. Налог на прибыль и чистая прибыль

За 2018 году Обществом получена прибыль. Чистая прибыль Общества с учетом сформированных отложенных налоговых активов и обязательств составила 15 890 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование показателя	Итого за год	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
Выручка	857 498	829 337	3 903	24 258
Себестоимость	(808 110)	(790 496)	(5 751)	(11 863)
Валовая прибыль	49 388	38 841	(1 848)	12 395
Коммерческие расходы	(530)	(510)	(9)	(11)
Управленческие расходы	0			
Прибыль (убыток) от продаж	48 858	38 331	(1 857)	12 384
Проценты к получению	0	0	0	0
Проценты к уплате	0	0		
Прочие доходы	2 440			2 440
Прочие расходы	(26 260)	(20 891)	(161)	(5 208)
Прибыль до налогообложения	25 038	17 440	(2 018)	9 616
Налог на прибыль	(9 148)	(6 285)	0	(2 863)
Чистая прибыль	15 890	11 155*	(2 018)	6 753

*Чистая прибыль от услуг по передаче по распределительным сетям рассчитана с учетом налога на прибыль по технологическому присоединению.

6. Ключевые показатели эффективности (КПЭ) и их выполнение
6.1. КПЭ, учитывающие отраслевую специфику

В составе Бизнес-плана АО «РОЭК», утвержденного Советом директоров АО «РОЭК» (Протокол от 26.02.2018 г. № 2) определены значения ключевых показателей на 2018 год.

Достигнутые значения КПЭ за 2018 год следующие:

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Плановое значение	Достигнутое значение	% выполнения плана
	КПЭ, учитывающие отраслевую специфику				
1.	Относительные потери электроэнергии	%	16,1	13,74	117,2
2.	Надежность электроснабжения (средняя продолжительность прекращения передачи электроэнергии на одно присоединение к сети)	час / присоед.*год	0,0254	0,0246	103,3

6.2. Финансовые КПЭ

Достигнутые значения КПЭ за 2018 год следующие:

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Плановое значение	Достигнутое значение	% выполнения плана
	Финансовые КПЭ				
3.	Чистая прибыль	тыс.руб.	15 723	15 890	101,1
4.	ЕБИТДА	тыс.руб.	56 016	56 543	100,9
5.	ROE (рентабельность собственного капитала)	%	6,9	6,9	100,0
6.	Дивиденды	тыс.руб.	5 503	5 562	101,1
7.	Инвестиционная программа по регулируемым видам деятельности	тыс.руб.	54 644	60 504	110,7

7. Охрана труда и промышленная безопасность

За 2018 год в АО «РОЭК» произошел 1 несчастный случай на производстве со смертельным исходом в филиале «Михайловский район электрических сетей».

Основные причины несчастного случая :
самовольное проведение работ в действующих электроустановках;
проведение работ без выполнения организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ в электроустановках.

За 2018 год

по вопросам охраны труда через учебные комбинаты:

- *обучено и аттестовано* по Общим требованиям охраны труда для руководителей и специалистов - 148 человек;
- *обучено и аттестовано* по промышленной безопасности на опасных производственных объектах (Общие требования промышленной безопасности, Правилам безопасной ОПО, на которых используются подъемные сооружения, Правилам устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, Правилам устройства и безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, а также по Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей, Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей) — 31 человек;
- *обучено* на 2 группу по электробезопасности — 27 человек;

Обучены вторым профессиям — 99 человек, в том числе по профессиям:

- «Машинист автовышки и АГП» - 7 человек;
- «Машинист БКСМ» - 4 человека;
- «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования» - 21 человек;
- «Стропальщик» - 20 человек;
- «Рабочий люльки» - 26 человек;
- «Вальщик леса» - 21 человек.

За отчетный год по пожарно-техническому минимуму обучено 14 человек.

Общая сумма затрат по обучению и аттестации персонала составила 1 231,1 тыс.руб.

В рамках повышения квалификации специалисты Общества приняли участие во Всероссийской неделе охраны труда.

Приобретены стенды, наглядные пособия, работники филиалов обеспечены учебными пособиями, технической литературой, нормативно-правовыми документами, оснащены кабинеты (учебные классы) по охране труда, приобретены журналы по охране труда, сумма затрат составила 158,3 тыс.руб.

На всех рабочих местах Общества проведена специальная оценка условий труда, в том числе на 64 рабочих местах в 2018 году.

Проведены обязательные периодический медицинский осмотры работников.

В 2018 году работники Общества полностью обеспечены сертифицированными средствами индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь, каски и другие средства индивидуальной защиты, в том числе для защиты от термических рисков), сумма затрат составила 14 885 тыс.руб. За счет средств Фонда социального страхования проведены обязательные периодические медицинские осмотры работников и приобретена специальная обувь на сумму 306,5 тыс.руб.

На обслуживание систем автоматического обнаружения пожаров в филиалах затрачено 367,2 тыс.руб.

Проведено соревнование профессионального мастерства среди бригад филиалов по обслуживанию распределительных сетей 0,4-10 кВ.

Основным и наиболее эффективным методом работы с филиалами Общества в области охраны труда остается организация профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и заболеваний, обусловленных производственными факторами, а также работы по улучшению условий труда.

В 2018 году за нарушение требований правил охраны труда и техники безопасности лишены премиальных выплат 25 работников Общества.

За допущенные нарушения требований охраны труда в филиалах Общества выдано 27 предписания на устранение выявленных нарушений требований охраны труда, в том числе:

Филиал «Касимовские городские распределительные электрические сети» - 3 предписания,

Филиал «Клепиковский район электрических сетей» - 2 предписание,

Филиал «Михайловский район электрических сетей» - 2 предписания,

филиал «Новодеревенский район электрических сетей» -2 предписания

Филиал «Путятинский район электрических сетей» - 1 предписание,

Филиал «Рыбновский район электрических сетей» - 2 предписание,

Филиал «Ряжский район электрических сетей» - 2 предписания,

Филиал «Рязанский район электрических сетей» - 1 предписание

Филиал «Сапожковский район электрических сетей» - 2 предписания

Филиал «Сасовские городские распределительные электрические сети» - 7 предписаний,

Филиал «Скопинские городские распределительные электрические сети» - 1 предписание,

Филиал «Спасский район электрических сетей» -2 предписания

Каждую третью пятницу месяца проводится «День охраны труда».

В Обществе ведется постоянная, планомерная работа по улучшению условий труда персонала.

Кроме того, в Обществе проводятся мероприятия, направленные на развитие физической культуры и спорта. В отчетном году состоялись традиционные соревнования между филиалами Общества по футболу и мини-футболу.

8. Развитие сети связи и информационных технологий

Одним из важнейших условий эффективной работы АО «РОЭК» является надежное функционирование эксплуатируемых автоматизированных систем, а также их развитие в ответ на меняющиеся потребности бизнеса.

АО «РОЭК» эффективно эксплуатирует информационные системы, автоматизирующие различные функциональные области деятельности Общества.

Все программные продукты, используемые Обществом, имеют необходимые лицензии и сертификаты.

В 2018 году продолжалось развитие производственно-технологической сети связи на базе современных цифровых технологий.

Во всех филиалах эксплуатируется локальная вычислительная сеть, установлены крипто-маршрутизаторы, обеспечен бесперебойный доступ в корпоративную сеть Общества.

В течение отчетного года с целью обновления комплекса технических средств в рамках проведенных конкурсов на право поставки:

- закуплено оборудование более чем на 1 млн. руб. и картриджи более чем на 300 тыс. руб.
- приобретен сервер для программного обеспечения, используемого отделом баланса учета и транспорта электроэнергии.

На постоянной основе ведутся работы по обслуживанию имеющейся в обществе компьютерной техники. Оказывается практическая помощь сотрудникам по работе с оборудованием и программным обеспечением. Выполняется плановый, текущий и профилактический ремонт техники.

В трех филиалах АО «РОЭК» функционируют системы видеонаблюдения спроектированные и смонтированные сотрудниками Отдела с привлечением сотрудников филиалов. В том числе в 2018 году введена в эксплуатацию система видеонаблюдения в филиале АО «РОЭК» «Михайловский район электрических сетей».

За отчетный период приобретено или продлено лицензий на программное обеспечение более чем на 850 тыс. руб. в том числе:

- MS Windows Server 2019
- TeamViewer 13
- Dr.Web
- Лицензия 1С:Предприятие на 50 рабочих мест.

В филиале АО «РОЭК» «Касимовские городские распределительные электрические сети» введена в эксплуатацию аппаратно-программная АТС «Asterisk», что позволило сократить расходы на телефонную связь.

В Обществе используются следующие информационные системы и программное обеспечение:

- серверное оборудование работало под управлением операционных систем семейства Linux — CentOS, Ubuntu server;
- запущены сервисы почтовых сообщений — exim, dovecot;
- прокси-сервер — squid;
- межсетевой экран — netfilter;
- корпоративный антивирусный программный комплекс — DrWeb;
- правовая справочная система — Гарант;
- правовая справочная система — Кодекс;
- на одном из серверов запущены внутренний сайт и форум;
- на базе программного комплекса «1С: Предприятия» развернуты системы управления бухгалтерией, кадрами.

Функционирует кластер серверов «1С-Предприятие».

Используется система SpamAssassin — эффективное средство для фильтрации спама, основанное на взаимодействии ключевых компонентов — оценочного сервиса, транспортного агента и базы шаблонов писем. В настоящее время указанная система отсеивает примерно 80% нежелательных писем.

Функционирует система автоматического удаленного съема показаний с приборов учета и управления другими объектами электрохозяйства, в том числе реклоузерами, вакуумными выключателями. Имеется возможность подключения к 1030 единицам оборудования. Работа в данном направлении продолжается.

Активно эксплуатируются следующие подсистемы и надстройки для различных конфигураций 1С:

- подсистема «Охрана труда» для автоматизации и улучшение качества оформления регламентных документов.
- надстройка над стандартной конфигурацией «1С:Предприятие» «Реестр договоров», которая позволяет строже структурировать работу с договорами, прикреплять сканированные документы.
- подсистема описания электросетевого хозяйства с привязкой к географическим координатам.
- подсистема «Технологические присоединения» - позволяет структурировать работу с заявками, договорами. Осуществлять контроль сроков исполнения каждого этапа работы. Прикреплять сканированные документы.

Продолжается эксплуатация программного комплекса «1С: Электробаланс». В полном объеме в БД заведена информация о абонентах. В настоящее время при помощи АПК «1С Электробаланс» автоматизирована работа по созданию сводных ведомостей, интегральных актов и других отчетов и печатных форм. Введен в эксплуатацию модуль ввода данных приборов учета с автоматическим удаленным съемом показаний. По результатам анализа предложений и пожеланий, поступающих от пользователей на местах, ведутся работы по оптимизации программного обеспечения и разработке новых возможностей. Усовершенствован механизм работы с физическими лицами. Улучшен контроль достоверности получаемых от АО «РЭСК» данных. Модернизирован механизм учета электроэнергии, позволяющий в разы быстрее формировать сводные отчеты по техническому балансу электроэнергии.

Ведется работа по созданию системы учета корреспонденции.

На базе платформы 1С:Предприятие для службы Охраны труда создана программа для проведения экзаменационного тестирования. Ведется ее наполнение экзаменационными вопросами и тестовая эксплуатация.

Все филиалы объединены виртуальной частной сетью (VPN) и имеют доступ ко всем указанным сервисам и ресурсам.

Постоянно расширяется локальная вычислительная сеть АО «РОЭК» и добавляются новые сегменты: кабинеты, здания, филиалы и производственные участки.

В отчетном периоде выполнены следующие работы, связанные с локальной сетью Общества:

- проведена модернизация существующей структурированной кабельной сети в офисе ЦИА АО «РОЭК»;
- осуществлен ремонт имеющейся сети в новом здании филиала АО «РОЭК» «Касимовские ГРЭС».

Поддерживается функционирование корпоративной сети, состоящей из 25 подразделений, филиалов и производственных участков Общества.

В офисе ЦИА АО «РОЭК» функционирует публичная Wi-Fi сеть для сотрудников и гостей Общества.

Дальнейшее развитие информационных технологий в АО «РОЭК» будет выполняться в соответствии с инвестиционной программой Общества, утвержденной Советом директоров.

Оно включает в себя создание комплексного решения, направленного на повышение качества и эффективности информационного обеспечения бизнес-процессов АО «РОЭК» за счёт создания единого информационного пространства АО «РОЭК» и совершенствование корпоративного информационного интранет-портала для повышения управляемости предприятием и обеспечения процессов стандартизации и унификации в АО «РОЭК» за счет построения эффективных связей для ежедневного обмена информацией между подразделениями Компании и предоставления качественных информационных сервисов работникам АО «РОЭК».

9. Кадровая и социальная политика

Кадровая политика

Кадровая политика АО «РОЭК» ориентирована на формирование гибкой и эффективной системы управления персоналом, привлечение высококвалифицированных специалистов, обеспечение достойных условий труда, повышение квалификации и профессионального развития сотрудников, поддержание корпоративной культуры и сохранение корпоративных ценностей компании.

Основными целями Кадровой политики являются:

- обеспечение структурных подразделений АО «РОЭК» квалифицированными специалистами;
- управление персоналом;
- повышение эффективности труда;
- сближение интересов сотрудника с интересами АО «РОЭК».

Основные задачи Кадровой политики:

- формирование сплоченного коллектива, способного качественно и эффективно решать поставленные задачи;
- профессиональное развитие сотрудников путем использования современных методов и форм обучения;
- достижение оптимальной численности и расстановки сотрудников;
- развитие корпоративной культуры;
- обеспечение благоприятного социально-психологического климата в структурных подразделениях;
- укрепление трудовой и производственной дисциплины.

Ключевыми принципами кадровой политики являются:

- соответствия требованиям трудового законодательства;
- плановости и комплектности;
- оперативности;
- гибкости системы управления;
- социальной защищенности;
- открытости и информированности.

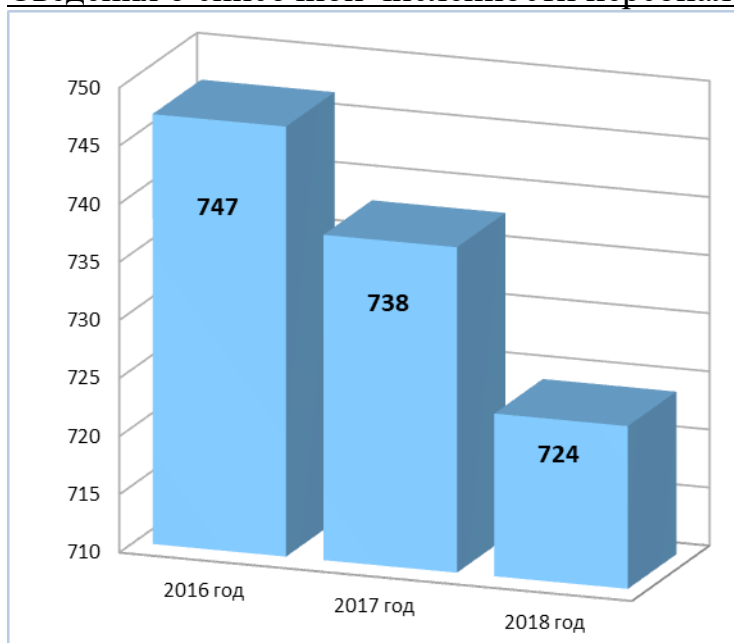
Основными направлениями Кадровой политики Общества являются:

- анализ и оценка эффективной деятельности сотрудников Общества;
- перспективное прогнозирование и планирование потребности Общества в кадрах различных профессий и специальностей;
- оптимизация персонала на основе функциональных обязанностей и организационной структуры Общества;
- разработка и применение на практике системы повышения профессионального уровня сотрудников, их продвижение по служебной лестнице в соответствии с объективно оцениваемым потенциалом;
- разработка и внедрение мероприятий по омоложению персонала;

- усиление сотрудничества с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования, дополнительного профессионального образования;
- привлечение, закрепление и сохранение профессиональных кадров на основе совершенствования оплаты труда и представления социальных льгот.

9.1. Структура и численность персонала.

Сведения о списочной численности персонала



Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года составила 724 человек.

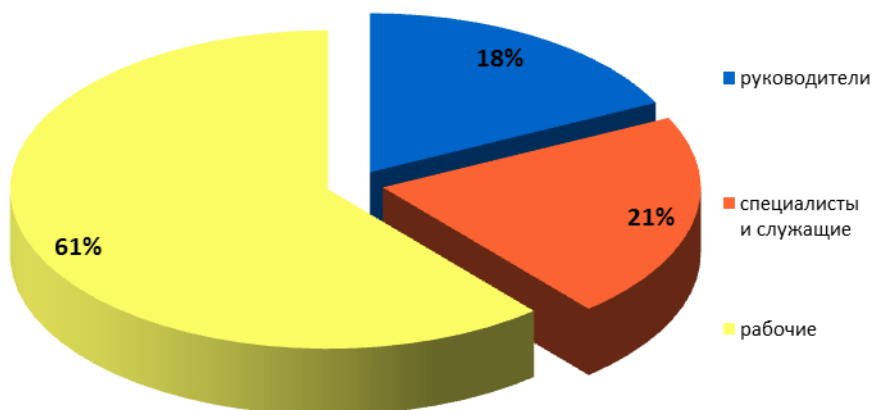
Уровень обеспеченности АО «РОЭК» персоналом на конец 2018 года составляет 95%.

Количество вакансий в целом по Обществу на 31.12.2018 составляет 48 единиц, из них по рабочим должностям — 39 вакансий, по должностям специалистов — 6 вакансий, по должностям руководителей — 3 вакансии. Информация по вакансиям размещается на интернет-ресурсах.

С января 2018 года текучесть кадров в Обществе незначительно увеличилась с 10,43% до 11,2%. Это естественный уровень текучести, способствующий обновлению коллектива и не вызывающий значительных экономических потерь, связанных с подбором кандидатов и замещением вакантных должностей. Наиболее активными категориями при движении персонала в 2018 году стали специалисты и рабочие.

Структура персонала Общества по категориям в 2018 году

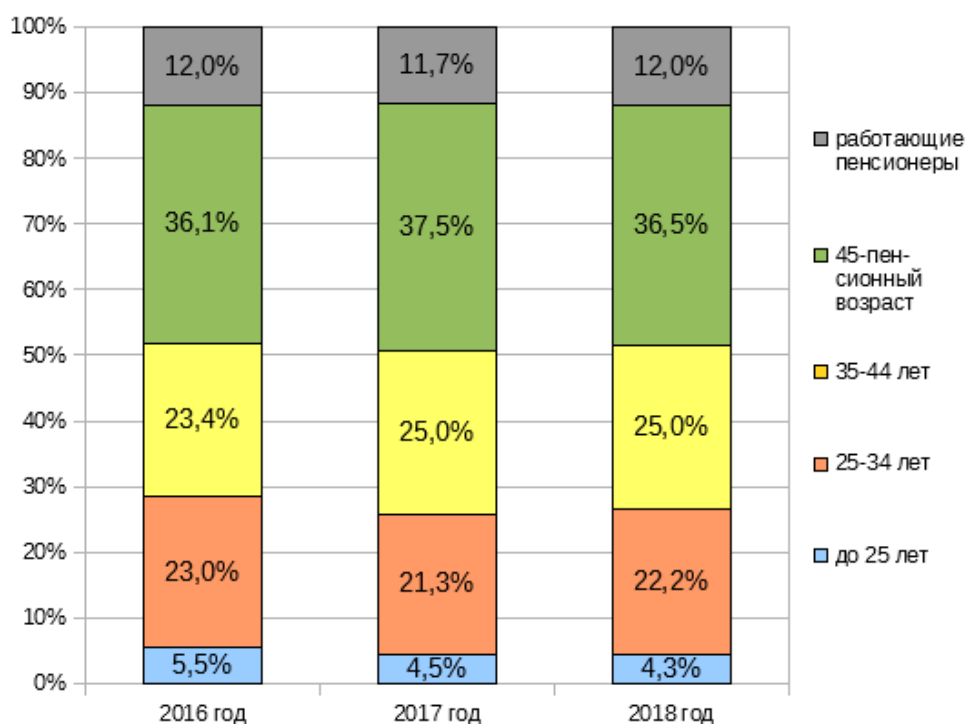
По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав Общества входят 12 филиалов. Структура работников АО «РОЭК» по категориям обусловлена спецификой деятельности Общества и на протяжении трех лет остается стабильной.



Основной категорией персонала для АО «РОЭК», составляющей около 61 % от общего количества, остаются рабочие, что обусловлено основным видом деятельности Общества.

9.2. Структурно-качественная характеристика персонала.

Динамика структуры персонала по возрасту



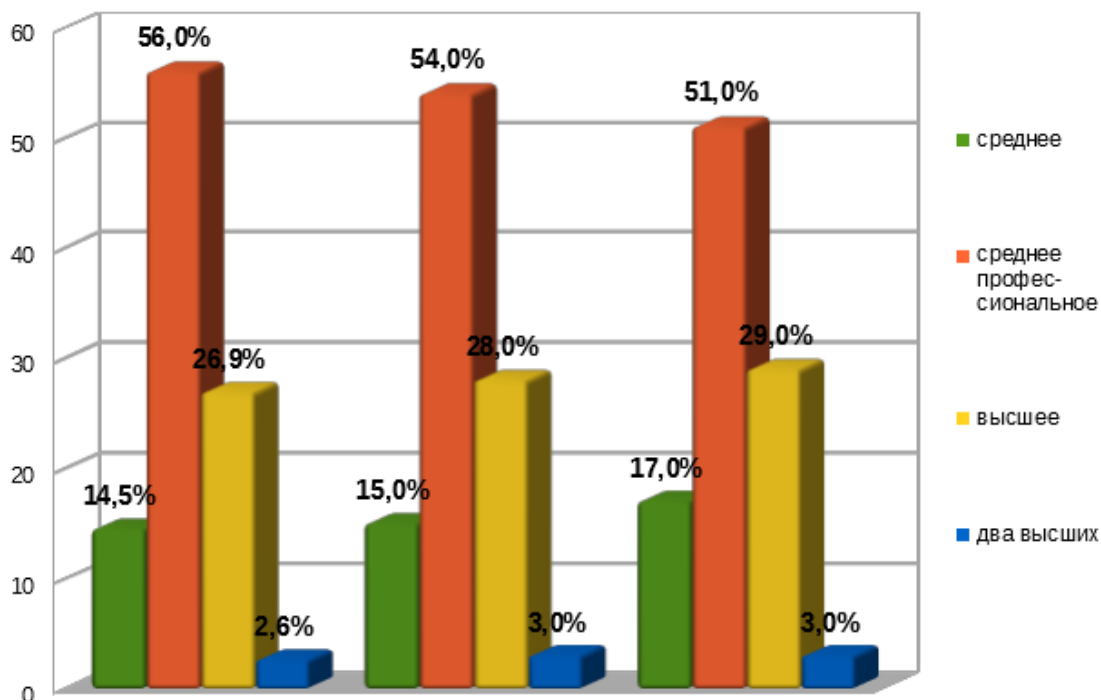
В отчетном году возрастной состав работников Общества практически не изменился. В период с 2016 по 2018 год преобладающей по отношению к другим возрастным категориям является категория работников в возрасте от 45 лет до пенсионного возраста. Доля работников возрастной категории от 35 до 44 лет на протяжении последних двух лет остается стабильной.

Анализ возрастных характеристик принятых и уволенных в течение 2018 года работников показывает, что по категориям персонала — специалисты и служащие, рабочие — количество принятых работников в возрасте до 45 лет превышает количество уволившихся в данной возрастной категории.

Средний возраст работников АО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2018 составил 42,5 года.

Структура персонала по уровню образования

В течение 2018 года квалификационный состав персонала отвечал потребностям Общества – 83% работников имеют профессиональное образование.



В целом при сопоставлении данных о структуре персонала по уровню образования за период 2016-2018 гг. прослеживается стабильное увеличение уровня образованности работников. Доля сотрудников, имеющих высшее профессиональное образование, имеет тенденцию к росту и составляет на конец 2018 года 29%, что выше уровня 2017 года на 1%. Доля работников, имеющих два высших образования, остается на прежнем уровне. Доля сотрудников, имеющих среднее профессиональное образование составляет 51%.

В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников Общества при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным образованием.

9.3. Оплата труда

Фонд оплаты труда в 2018 году составил 295 839 тыс.руб.

Фонд оплаты труда состоит из основной (постоянной) части и переменной части, которая включает в себя систему премирования, доплаты и надбавки стимулирующего и компенсирующего характера. Основную долю в структуре фонда оплаты труда занимает постоянная часть (оплата по окладам и вознаграждение за выслугу лет) - более 50 %.

Структура фонда оплаты труда в 2018 году

Наименование выплат	Сумма, тыс.руб.	Удельный вес в итоге, %
Оплата по окладам	129 808	43,9
Вознаграждение за выслугу лет (стаж работы в электроэнергетике)	24 083	8,1
Ежемесячная премия	69 747	23,6
Премия по итогам работы за предыдущий год	5 962	2
Премия за выполнение особо важных и сложных работ	18 873	6,4
Премии по неосновной (сопутствующей) деятельности	3 989	1,3
Оплата очередных и дополнительных отпусков	25 290	8,5
Доплаты, надбавки	4 060	1,4
Материальная помощь к отпуску	12 331	4,2
Прочие	1 696	0,6
ФОТ всего	295 839	100

Вопрос эффективности кадровой и социальной политики тесно связан с ситуацией по своевременной выплате и повышению заработной платы, по обеспечению ее конкурентоспособности на региональном рынке труда. АО «РОЭК» является ответственным работодателем, не допускающим нарушения сроков выплаты заработной платы и обеспечивающим рост заработной платы в рамках прироста средств на оплату труда в тарифном плане по регулируемым видам деятельности.

Динамика средней заработной платы по категориям персонала.

Наименование показателя	Среднесписочная численность		Среднемесячная заработная плата, руб.		Фонд заработной платы, тыс.руб.	
	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.
Руководители	132	128	57 536	54 836	91 137	84 228
Специалисты и служащие	147	146	36 373	35 378	64 162	61 982
Рабочие	433	447	27 047	25 835	140 540	138 579
Всего (факт):	712	721	34 625	32 916	295 839	284 789

9.4. Социальная политика

АО «РОЭК» большое внимание уделяет работе по решению вопросов социальной обеспеченности работников.

Социальная ответственность конкретизируется в ответственности перед сотрудниками в виде соблюдения трудовых прав, обеспечении безопасности труда, содействии раскрытия их профессионального и личностного потенциала, а также в развитии социального партнерства.

Работникам предоставляются следующие виды социального страхования:

- пенсионное страхование;
- социальное страхование.

В Обществе принята система материального стимулирования, включающая элементы, позволяющие формировать уровень оплаты труда каждого сотрудника с учетом индивидуальных результатов труда.

В целях поощрения за выполненную работу устанавливаются выплаты стимулирующего характера — единовременные премии за выполнение особо важных и срочных работ, за интенсивность и высокие результаты работы.

Такая структура оплаты труда повышает заинтересованность персонала в выполнении конкретных показателей, ведет к стабилизации коллектива, увеличению продолжительности работы в Обществе, снижению текучести кадров.

В целях обеспечения социальной защиты работникам Общества кроме материальной помощи к отпуску, при наличии достаточной прибыли, может оказываться единовременная материальная помощь в связи:

- с Юбилейными датами, выходом на пенсию и другими знаменательными событиями;
- на лечение работника и для приобретения дорогостоящих лекарств;
- со стихийным бедствием.

В случае смерти работника Общества, материальная помощь выплачивается членам его семьи или лицу, находившемуся на иждивении умершего.

За счет средств Общества проводится повышение квалификации работников, осуществляется обеспечение детей работников новогодними подарками.

В течение 2018 года были организованы и проведены разноплановые мероприятия, направленные на сплочение коллектива и развитие внутрикорпоративной культуры.

Эффективная социальная и кадровая политика способствует привлечению в Общество квалифицированных специалистов, укрепляет корпоративный дух и является основой успешной производственной деятельности.

9.5. Награды и поощрения

С целью повышения производительности труда, морального и материального стимулирования сотрудников, имеющих высокие производственные показатели, продолжительный стаж работы в отрасли и отсутствие нарушений трудовой дисциплины, предусмотрено регулярное поощрение ко Дню энергетика.

В 2018 году:

- Почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» присвоено 1 работнику,
- Почетной грамоты Министерства энергетики РФ был удостоин 1 работник Общества,
- Благодарность Министерства энергетики РФ была объявлена 1 работнику,
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «За усердие» награждены 2 работника,
- Ценным подарком Губернатора Рязанской области награжден 1 работник,

- Благодарность Губернатора Рязанской области объявлена 2 работникам,
- Знаком Губернатора Рязанской области «240-лет Рязанской губернии» награждены 10 работников,
- Почетной грамотой Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства награждены 25 работников,
- 70 работников Общества награждены корпоративными наградами АО «РОЭК» - Почетными грамотами и знаками.

9.6. Медицинское страхование

Все работники застрахованы от несчастных случаев. Выплаты по договору страхования от несчастных случаев направлены на поддержку и адаптацию после наступления страхового случая.

9.7. Подготовка персонала

В целях привлечения молодых специалистов Общество целенаправленно работает с учебными заведениями различного уровня и принимает активное участие в подготовке молодых специалистов.

В рамках договора с ФГБОУ «Рязанский государственный агротехнологический университет имени П.А. Костычева» о целевом приеме осуществляется подготовка специалистов для нужд Общества.

Студентам региональных вузов и ссузов выделяются места для прохождения производственной и преддипломной практики в филиалах АО «РОЭК».

Сложность технологических процессов, а также необходимость оперативного реагирования на изменения внешней конъюнктуры требуют постоянного совершенствования профессиональных навыков персонала. Поэтому Общество продолжает выстраивать систему подготовки персонала, в которой определены следующие направления:

- повышение квалификации руководителей, рабочих и специалистов в учебных центрах и комбинатах, в институтах повышения квалификации;
- участие руководителей и специалистов в тематических семинарах;
- подготовка рабочих по новой должности;
- обучение рабочих вторым, как правило, смежным профессиям;
- получение работниками высшего и среднего специального образования.

Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях, составила 9%, 67 человек повысили свой уровень квалификации. Это на 1,5% больше по сравнению с 2017 годом.

В области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала АО «РОЭК» в 2018 году осуществляло сотрудничество со следующими учебными заведениями Российской Федерации:

- НОЧУ ОДПО «Акцион-МЦФЭР» г. Москва;
- ООО «1-С-учебный центр № 3» г. Москва;
- Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина», г. Иваново;
- Инновационно-образовательный центр «Северная столица», г. Санкт-Петербург;
- ООО «Прогресс-Центр», г. Москва;
- ФГБОУ «Казанский государственный энергетический университет», г. Казань;
- ФГБОУ «Рязанский государственный радиотехнический университет», г. Рязань;
- ФГАОУ ДПО «Рязанский ЦППК», г. Рязань;
- Частное образовательное учреждение «1-С-Образование», г. Москва;
- ООО «УЦ Энергорешение», г. Москва;
- Центральный дом знаний (АНО ДПО ЦДЗ), г. Сочи;
- Учебный центр «Ирси», г. Рязань;
- ООО «Сапфир», г. Санкт-Петербург;
- ООО «Издательство Форум Медиа», г. Санкт-Петербург;
- АО «Нижегородское научно-производственное объединение им. М.В. Фрунзе», г. Нижний Новгород.

Одним из наиболее важных направлений сохранения кадрового потенциала Общества является работа по определению перечня рабочих и специалистов, сохранение которых крайне важно для Общества, так как их отток невозможно восполнить в краткосрочной перспективе, а также разработка мер по их удержанию.

Глоссарий основных понятий и сокращений

Используемые в тексте сокращения:

АИИС КУЭ - автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии

АСУ ТП - автоматизированные системы управления технологическим процессом

ВЛ - воздушная линия

ГКПЗ - годовая комплексная программа закупок

КПЭ - ключевые показатели эффективности

ЛЭП - линия электропередачи

МУП - муниципальное унитарное предприятие

НИОКР - научно-исследовательские и конструкторские разработки

ОВБ - оперативно-выездная бригада

ОДС - оперативно-диспетчерская служба

ПДКК - постоянно действующая конкурсная комиссия

ПС - подстанция напряжением 35 кВ и выше

РЗА - релейная защита и автоматика

РТС - Российская торговая система

РЭК - Региональная энергетическая комиссия

СМИ - средства массовой информации

ТП - трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ

ТПиР - техническое перевооружение и реконструкция

ТСО - территориальная сетевая организация

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль

ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам ФСТ -

Федеральная служба по тарифам ЦКК - центральная конкурсная комиссия

Единицы измерения:

кВ - киловольт - единица измерения напряжения МВт - мегаватт - единица измерения мощности

кВА - киловольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

МВА - мегавольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

кВтч - киловатт-час - единица измерения электрической энергии

МВтч - мегаватт-час - единица измерения электрической энергии

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Полное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания»

Сокращенное наименование Общества: ОАО «РОЭК»

Юридический адрес ул. Право-Лыбедская, д. 27, лит. А2, г. Рязань, 390000

Почтовый адрес: ул. Право-Лыбедская, д. 27, лит. А2, г. Рязань, 390000

Контакты:

Тел/факс: (4912) 40-51-00 (приемная)

Факс в автоматическом режиме: (4912) 40-51-99

Адрес электронной почты: seti@roek.ryazan.ru

Адрес страницы сети Интернет: roek.ryazan.ru

Банковские реквизиты:

Наименование банка: Отделение №8606 Сбербанка России г.Рязань

р/с 40702810553000064703

к/с 30101810500000000614

БИК 046126614

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 14 октября 2009 года

Основной государственный регистрационный номер: 1096234008936

Орган, осуществивший государственную регистрацию:
Межрайонная ИФНС России №2 по Рязанской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 6234073260