



Утвержден
Общим собранием акционеров АО
«РОЭК»

Протокол № 2 от 28.06.2024 г.

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «РОЭК»
Протокол № 4 от 24.05.2024 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2023 год

Генеральный директор

Крапивин Д.А.

Главный бухгалтер

Воронкова Г.Д.

г. Рязань, 2024 год

Обращение Генерального директора АО «РОЭК»	4
1. Общие сведения об Обществе	7
1.1. Фирменное наименование, контактная информация.....	7
1.2. Сведения о государственной регистрации.....	7
1.3. Сведения о создании Общества.....	7
1.4. Уставный капитал.....	7
1.5. Информация о реестродержателе.....	7
1.6. Информация об аудиторе Общества.....	7
2. Миссия компании, ее структура, положение в отрасли	8
2.1. Миссия компании.....	8
2.2. Структура и имущество компании.....	8
2.3. Виды деятельности Общества, положение в отрасли, на рынке. Приоритеты.....	10
2.4. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества.....	11
2.4.1. Отраслевые риски.....	12
2.4.2. Общегосударственные и региональные риски.....	12
2.4.3. Финансовые риски.....	13
2.4.4. Правовые риски.....	13
3. Корпоративное управление	14
3.1. Структура органов управления Обществом.....	14
3.2. Состав Совета Директоров Общества.....	14
3.3. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества.....	14
3.4. Состав ревизионной комиссии Общества.....	15
3.5. Основные корпоративные события года.....	16
3.6. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсация расходов) органов управления Общества.....	17
3.7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.....	17
3.8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.....	17
3.9. Сведения о соблюдении в Обществе основных принципов корпоративного поведения.....	18
4. Результаты развития по приоритетным направлениям деятельности Общества	20
4.1. Приоритетные направления производственной деятельности.....	20
4.2. Деятельность по эксплуатации электрических сетей и обеспечению передачи электроэнергии.....	21
4.3. Инвестиционная деятельность.....	25
4.4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей.....	29
4.5. Энергосбережение и повышение энергоэффективности.....	33

4.6. Перспективы развития Общества	35
5. Бюджет доходов и расходов Общества.....	35
5.1. Доходы Общества	35
5.1.1. Услуги по передаче электрической энергии	35
5.1.2. Услуги по технологическому присоединению	38
5.1.3. Прочие работы и услуги (нерегулируемая деятельность).....	42
5.2. Расходы Общества	43
5.3. Налог на прибыль и чистая прибыль.....	50
6. Ключевые показатели эффективности (КПЭ) и их выполнение...51	51
6.1. КПЭ, учитывающие отраслевую специфику	51
6.2. Финансовые КПЭ	51
7. Промышленная безопасность и охрана труда.....	52
8. Развитие сети связи и информационных технологий	54
9. Кадровая и социальная политика	57
9.1. Структура и численность персонала.....	58
9.2. Структурно-качественная характеристика персонала.....	60
9.3. Оплата труда	62
9.4. Социальная политика	63
9.5. Награды и поощрения.....	64
9.6. Медицинское страхование.....	66
9.7. Подготовка персонала.....	66
Глоссарий основных понятий и сокращений	68
Контактная информация для акционеров и инвесторов	70

Уважаемые акционеры!



Значение энергетики в нашей жизни неопределимо, ведь от неё зависит жизнеспособность всех отраслей экономики, тепло и свет в домах людей.

От ежегодного труда энергетиков, включая АО «РОЭК», напрямую зависит стабильная работа предприятий промышленности и сельского хозяйства, организаций и учреждений, объектов социальной сферы, комфорт бытовых потребителей. В 2023 году АО «Рязанская областная электросетевая компания» успешным образом продолжила выполнять возложенные на неё задачи

по надёжному, бесперебойному и качественному обеспечению электроэнергией потребителей Рязанской области в круглосуточном режиме.

Высокий уровень работы нашей компании подтверждается положительными результатами работы по всем основным производственным показателям.

Итогом ремонтной программы 2023 года стало выполнение работ на 51,72 км линий электропередачи при запланированных 34,06 км и 100 трансформаторных подстанций при 60 запланированных.

В ходе выполнения инвестиционной программы и обязательств по технологическому присоединению потребителей Обществом было построено **23,83** км линий электропередач и **14** трансформаторных подстанций, реконструировано **5,97** км линий электропередач и **8** трансформаторных подстанций.

Всего в 2023 году нарастающим итогом присоединенная мощность составила 471,37 МВА (1 305 трансформаторных подстанций), протяженность линий электропередачи 4 126,095 км. Если говорить именно про 2023 год, то за прошедший период времени прирост мощности составил 48,668 МВА (285 трансформаторных подстанций) и протяженности линий электропередачи 764,605 км.

Поступление в сеть в 2023 году по сравнению с 2022 годом увеличено на 29 191 273 кВт ч и составило 533 455 882 кВт ч.

Полезный отпуск в сеть в 2023 году по сравнению с 2022 годом вырос на 25 994 968 кВт ч и составил 472 091 380 кВт ч., потери электрической энергии в 2023 году составили 11,50%, в 2022 году уровень потерь электрической энергии составлял 11,54%. Снижение уровня потерь связано с успешной реализацией мер в работе с потребителями электрической энергии.

В рамках реализации требований 27.12.2018 № 522-ФЗ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в отчетном году была произведена замена **4018** приборов учета, осуществлена поверка **779** приборов учета у потребителей.

Активно продолжается работа по технологическому присоединению. За 2023 год в АО «РОЭК» поступило **1026** заявок на технологическое присоединение, к электрическим сетям Компании присоединены энергопринимающие устройства **757** потребителей, суммарная максимальная мощность составила **16,5** МВт.

В 2023 году на базе АО «РОЭК» было консолидировано несколько ТСО (территориальных сетевых организаций), таких как:

- Муниципальное предприятие «Пронские муниципальные электрические сети» муниципального образования — Пронский муниципальный район Рязанской области;
- Муниципальное казенное предприятие «Кораблинские тепловые и электрические сети» муниципального образования — Кораблинский муниципальный район Рязанской области;
- Муниципальное унитарное многоотраслевое предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Гусь-Железный»;
- Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей муниципального образования — Шиловский муниципальный район Рязанской области;
- Лесновское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования — Лесновское городское поселение Шиловского муниципального района Рязанской области.

В результате чего у данных предприятий были приобретены следующие объекты электросетевого хозяйства:

- 72 электросетевых объекта, расположенных на территории Пронского района, а именно: 59 шт трансформаторных подстанций и ЛЭП протяжённостью 96 196 метров;
- 45 электросетевых объектов, расположенных на территории Кораблинского района, а именно: 32 шт трансформаторных подстанций и ЛЭП протяжённостью 117 874 метров;
- 148 электросетевых объектов, расположенных на территории Касимовского района, а именно: 75 шт трансформаторных подстанций и ЛЭП протяжённостью 268 274 метров;

- 129 электросетевых объектов, расположенных на территории Шиловского района, а именно: 84 шт трансформаторных подстанций и ЛЭП протяжённостью 214 997 метров;
- 140 электросетевых объектов, расположенных на территории Лесновского сельского поселения а именно: 16 шт трансформаторных подстанций и ЛЭП протяжённостью 31 258 метров.

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

- Для нужд филиалов 4 автомобиля УАЗ (грузовой фургон), 1 автомобиль УАЗ (грузовой бортовой), 1 автомобиль УАЗ Патриот, 1 автомобиль Лада Нива и 1 единица спецтехники: бортовой автомобиль с КМУ (крано-манипуляторной установкой) и БУ (бурильной установкой) на базе КАМАЗ — 43502 (4x4);
- Трансформаторная подстанция мощностью 4000 кВА и кабельные линии 10 кВ протяжённостью 3 900 метров, местоположение: Рязанская область, г. Рязань, ул. Семчинская, в районе д. 3.

Необходимо отметить, что в 2023 году за высокие результаты в труде **15** работников нашей Компании удостоены наград федерального и регионального уровней.

В результате эти и другие факторы положительным образом отразились на получении АО «РОЭК» чистой прибыли, которая по итогам 2023 года составила **89 275** тыс. рублей.

С уважением,

Генеральный директор АО «РОЭК»



Д.А. Крапивин

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 23 968 200 (двадцать три миллиона девятьсот шестьдесят восемь тысяч двести) рублей.

1.5. Информация о реестродержателе.

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

1.6. Информация об аудиторе Общества.

Решением общего собрания акционеров АО «РОЭК» (протокол № 2 от 21.06.2022 г.) в качестве Аудитора Общества утвержден аудитор Общества: ООО "АУДИТ АНЛИМИТЕД" (ОГРН 1027700476836).

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, обеспечивать эффективное использование электроэнергии, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Развитие экономической и социальной сферы Рязанской области остро обозначило проблему надежности электроснабжения. Это требует 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 начало 2023 года Общество включала 12 филиалов, ведущих деятельность по передаче электрической энергии на территории Рязанской области, каждый из них представляет собой обособленное подразделение Компании со своим руководством (директор филиала, главный инженер, бухгалтер) и полномочиями. Все филиалы Общества не являются собственниками закрепленного за ними имущества и не выделены на отдельный баланс.

В целях реализации стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и недопущения негативных последствий в работе энергосистемы области, снижения рисков возникновения аварийных ситуаций и нарушения функционирования систем жизнеобеспечения населения в 2023 году произошла дальнейшая консолидация муниципального электросетевого

хозяйства в Рязанской области. Так были созданы:

- филиал "Пронский район электрических сетей" (13.04.23 г.)
- производственный участок г.Кораблино (16.05.23 г.)
- производственный участок Касимовский район (04.08.23 г.)
- филиал "Шиловский район электрических сетей" (27.12.23 г.)
- Производственный участок р.п. Лесной (01.02.24 г.)

Зоны деятельности филиалов Компании разделены по географическому принципу. На конец 2023 года стало 14 филиалов, структура следующая:

- Филиал "Касимовские городские распределительные электрические сети", в том числе: Производственный участок Касимовский район.
- Филиал "Клепиковский район электрических сетей".
- Филиал "Михайловский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок с. Захарово.
- Филиал "Новодеревенский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок рп Ухолово.
- Филиал "Пронский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок г.Кораблино.
- Филиал "Путятинский район электрических сетей".
- Филиал "Рыбновский район электрических сетей".
- Филиал "Рязанский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок р.п. Сараи.
- Филиал "Рязанский район электрических сетей".
- Филиал "Сапожковский район электрических сетей".
- Филиал "Сасовские городские распределительные электрические сети", в том числе:
 - Производственный участок г. Шацк;
 - Производственный участок р.п. Ермишь;
 - Производственный участок р.п. Пителино;
 - Производственный участок р.п. Чучково.
- Филиал "Скопинские городские распределительные электрические сети", в том числе: Производственный участок р.п. Милославка.
- Филиал "Спасский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок р.п. Старожилово.
- Филиал "Шиловский район электрических сетей", в том числе: Производственный участок р.п. Лесной.

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 14 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 активов, так и за счет осуществления капитального строительства.

По состоянию на 31.12.2023 года протяженность кабельных и воздушных линий составила 4126,095 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	659,46	207,726	451,734
ВЛ 0,4 кВ	2817,513	852,072	1965,441
КЛ 6(10) кВ	373,860	112,552	261,308
КЛ 0,4 кВ	272,512	90,411	182,101
ИТОГО:	4126,095	1262,761	2863,334

По состоянию на 31.12.2023 года общее количество подстанций составило 1305 единиц, в том числе в собственности 554 единицы, в аренде 751 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 27 городских поселений и 165 сельских населенных пунктов Рязанской области.

К электрическим сетям АО «РОЭК» подключено 112 594 абонентов, в том числе 98 754 физических лиц и 13 840 юридических лиц.

Через сети, эксплуатируемые АО «РОЭК», в 2023 году обеспечивалась передача электрической энергии потребителям в объеме 533,4 млн. кВт/ч. Полезный отпуск электроэнергии в 2023 году составил 472 млн. кВт/ч.

По объемам полезного отпуска электроэнергии АО «РОЭК» уступает только таким крупным субъектам электроэнергетики Рязанской области, как

филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго» и ГУП РО «РГРЭС».

На территории Рязанской области организована «котловая» модель услуг по передаче электроэнергии, где основной гарантирующий поставщик ПАО «РЭСК» имеет договорные отношения на весь объем передачи электроэнергии потребителям с «держателем котла» филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго», а он в свою очередь имеет договора на услуги по передаче электроэнергии от своих сетей до конечных потребителей с нижестоящими сетевыми организациями, АО «РОЭК», ГУП РО «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 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «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 - Россети».

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 многоквартирной 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 составе инвестиционной и производственных программ.

Приоритетными задачами Компании является 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.

В настоящее время на федеральном уровне произошли изменения критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. С 2026 года компания должна иметь в собственности не менее 300 км ЛЭП и 150 МВА мощности трансформаторных подстанций. На данный момент мощность собственных ТП составляет 212,668 МВА, протяженность ЛЭП — 1262,761 км.

Дополнительные риски обусловлены реализацией Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, разработанной во исполнение Указа Президента Российской Федерации на период до 2030 года, одной из задач которой является сокращение степени разрозненности территориальных сетевых организаций и повышение контроля над ними.

2.4.2. Общегосударственные и региональные риски.

Стабильность российской экономики во многом зависит от эффективности мер, предпринимаемых Правительством РФ в экономической и финансовой сфере.

Общегосударственные и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. В 2023 г. ряд факторов оказал и продолжает оказывать серьезное негативное влияние на российскую экономику. Среди них: геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, сложившаяся ситуация на Украине, частичная мобилизация, меры, принимаемые в Российской Федерации в ответ на внешнее санкционное давление.

Специфика деятельности Общества заключается в государственном регулировании электроэнергетики и принятии государством ключевых решений по вопросам реформирования отрасли.

В связи с этим основные риски связаны с установлением тарифов на услуги электроснабжения. Не включение региональным регулятором части экономически обоснованных расходов в утверждаемые тарифы существенно влияет на параметры инвестиционной деятельности Общества.

2.4.3. Финансовые риски.

Кризисные явления в российской экономике, санкции западных стран, увеличение объемов информации, а также многие другие факторы существенно повышают неопределенность внешней среды, способствуя тому, что деятельность субъектов финансового рынка, становится процессом трудно прогнозируемым, что является предпосылкой возникновения различных видов финансовых рисков.

В первую очередь, финансовые риски возникают в сфере отношений Общества с кредитно-финансовыми институтами, а также со способностью своевременно и в полном объеме выполнять свои обязательства перед контрагентами.

В последние несколько лет российская экономика и банковский сектор переживают достаточно серьезные потрясения. Ограничения, связанные с коронавирусом, геополитические факторы (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т. п.). Однако, банковская система России, несмотря на все эти потрясения, устойчиво выполняет свои обязанности.

Общество прилагает максимум усилий для минимизации финансовых рисков, используя только самые надежные, по его мнению, банки.

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.

Негативное влияние на деятельность Общества может оказать несовершенство законодательства о защите конкуренции и о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц.

3. Корпоративное управление

3.1. Структура органов управления.

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.

В период времени с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.

№ п/п	Ф.И.О.
1	Устинов Дмитрий Владимирович
2	Ляпина Людмила Васильевна
3	Лазарева Мария Валерьевна
4	Болдырева Нина Андреевна
5	Крапивин Дмитрий Анатольевич

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

Должность единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) занимает Крапивин Дмитрий Анатольевич.

Образование: высшее профессиональное: Рязанский радиотехнический институт (1993), специальность «Автоматика и управление в технических системах», квалификация — инженер-электрик.

Опыт работы:

- Спасское ПЭТС (Предприятие электротепловых сетей), начальник производственно-технического отдела, главный инженер

- ООО «Жилбыткомсервис», главный энергетик;
- МУП «Спасские электрические и тепловые сети», главный инженер;
- МУП «Теплоэнергетики», главный инженер;
- МУП «Спасские электрические сети», директор;
- ОАО «РОЭК» филиал «Спасский район электрических сетей», директор филиала;
- МУП «Рязанские городские распределительные электрические сети», директор;
- АО «РОЭК» заместитель генерального директора по техническим вопросам Центрального исполнительного аппарата;

В апреле 2022 года назначен на должность генерального директора АО «РОЭК»

Имеет региональные и ведомственные награды:

Почетная грамота Губернатора Рязанской области, 2008

Ценный подарок Губернатора Рязанской области, 2010

Благодарность Министерства энергетики РФ, 2010

Почетное звание «Почетный работник ТЭК и ЖКХ Рязанской области», 2013

Почетная грамота главы администрации города Рязани, 2016

3.4. Состав ревизионной комиссии Общества.

В период времени с 01.01.2023 г. по 25.06.2023 г.

№ п/п	Ф.И.О.
1	Гончаров Игорь Алексеевич
2	Андреева Елена Владимировна
3	Мелехин Антон Васильевич

В период времени с 26.06.2023 г. по 31.12.2023 г.

№ п/п	Ф.И.О.
1	Базык Анастасия Юрьевна
2	Мелехин Антон Васильевич
3	Воронкова Галина Дмитриевна

3.5. Основные корпоративные события года.

Февраль

На заседании совета директоров рассмотрены предложения акционера о включении вопросов в повестку годового общего собрания акционеров.

Утвержден план финансово-хозяйственной деятельности компании на 2023 года.

Утверждены изменения в инвестиционную программу общества на 2020-2024 гг.

Апрель

Решением совета директоров создан филиал акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания» «Пронский район электрических сетей».

Май

Принято решение совета директоров о созыве годового общего собрания акционеров.

Июнь

Состоялось годовое общее собрание акционеров.

Июль

Решением совета директоров избран его председатель.

Сентябрь

Решением совета директоров переизбран его председатель.

Решением совета директоров утвержден уточненный план финансово-хозяйственной деятельности компании на 2023 года.

Октябрь

Решением совета директоров внесены изменения в Положение «О закупках товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания».

Декабрь

Решением совета директоров создан филиал акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания» «Шиловский район электрических сетей».

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

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) вознаграждений органов управления Общества и порядок оплаты определен в Положении об оплате труда генерального директора, заместителей генерального директора, главного бухгалтера акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания» (утв. Советом директоров АО «РОЭК», Протокол № 11 от 06.11.2019 г.).

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

В июне 2023 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 26.06.2023 года) на выплату дивидендов по итогам работы за 2022 год направлена чистая прибыль Общества в размере 19 356,268 тыс. руб. или 0,02827 тыс. рублей на одну акцию.

Выплата дивидендов произведена акционерам пропорционально их доле в уставном капитале Общества:

- Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области (количество акций – 237 182 штук, доля в УК – 98,957%).
- Муниципальное образование – городской округ город Рязань в лице администрации города Рязани (количество акций – 2500 штук, доля в УК – 1,043%).

Общество не имеет задолженности перед учредителями по выплате дивидендов за 2022 год, дивиденды полностью выплачены акционерам в августе 2023 года.

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

В 2023 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 принципов корпоративного поведения.

Принципы корпоративного поведения 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 поведение в Обществе соблюдается и 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. Информация об исполнении Кодекса корпоративного поведения содержится в приложении к настоящему отчету.

➤ 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:

- равногo 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.

➤ 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 roek.ryazan.ru 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. Результаты развития приоритетных направлений 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 периодического 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.

Кроме того, в 2023 году в целях реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и недопущения негативных последствий в работе энергосистемы области, снижения рисков возникновения аварийных ситуаций и нарушения функционирования систем жизнеобеспечения населения на базе АО «РОЭК» проведена консолидация электросетевого хозяйства в ряде муниципальных образований Рязанской области, ранее не входивших в зону обслуживания АО «РОЭК»:

- Кораблинский муниципальный район;
- Пронский муниципальный район;
- Касимовский муниципальный район (Гусевское городское поселение; Елатомское городское поселение; Лашманское сельское поселение, Сынтульское городское поселение);
- Шиловский муниципальный район (Шиловское городское поселение, Лесновское городское поселение);

В связи с принятием Правительством Российской Федерации в апреле 2022 года критериев отнесения к ТСО на территории Рязанской области происходит поэтапное снижение количества сетевых организаций, в связи с чем АО «РОЭК» приобретено муниципальное электросетевое имущество, ранее эксплуатируемое утерявшими статус территориальных сетевых организаций муниципальными предприятиями.

Такое объединение позволит решать вопросы повышения эффективности функционирования электросетевого комплекса, преодоления старения основных фондов (уменьшения износа), энергосбережения, повышения надежности, качества и энергетической эффективности энергоснабжения потребителей.

4.2. Деятельность по эксплуатации электрических сетей и обеспечению передачи электроэнергии.

Персонал АО «РОЭК» эксплуатирует и обслуживает:

- 1 подстанцию 110 кВ;
- 1 подстанцию 35 кВ;
- 1303 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ;
- 2,75 км ВЛ 35 кВ;
- 1033,32 км ЛЭП 6-10 кВ;
- 3090,025 км ЛЭП 0,4 кВ.

Физические показатели по объемам обслуживания АО «РОЭК» линий электропередачи и подстанций по филиалам по состоянию на 01.01.2024 года представлены в таблице 4.1.

В 2023 году в соответствии с утвержденной ремонтной программой планировалось выполнить ремонтные работы на общую сумму 63,00 млн. руб. (по стоимости материалов и подрядных работ), в связи со сложившейся экономией операционных расходов ремонтная программа была выполнена на 98,93 млн. руб.

В течение года были произведены ремонты:

- аварийный:

- 0,052 км ЛЭП 10(6) кВ, ;

- 0,289 км ЛЭП 0,4 кВ, ;

- 35 трансформаторных подстанций

- плановый:

- 60 трансформаторных подстанций

- 34,055 км линий электропередачи в том числе: ЛЭП напряжением 6-10 кВ — 4,085 км; ЛЭП напряжением 0,4 кВ — 29,97 км.



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД
ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Таблица 4.1.

Физические показатели по объемам обслуживания по филиалам АО «РОЭК»

№ п/п	Наименование	На территории обслуживания филиала находятся объекты электросетевого хозяйства										Суммарная мощность установленных трансформаторов, кВА	ИТОГО ЛЭП 0,4-10 кВ, км
		воздушные линии электропередач (ВЛ)			ИТОГО ВЛ 0,4-10 кВ, км	кабельные линии электропередач (КЛ)			ИТОГО КЛ-0,4-10 кВ, км				
		ПС 35 кВ и выше	трансформаторные подстанции (ТП)	ВЛ-35 кВ, км		ВЛ-6(10) кВ, км	ВЛ-0,4 кВ, км	КЛ-6(10) кВ, км		КЛ-0,4 кВ - 10 км			
1	Филиал АО "РОЭК" "Касимовские городские распределительные электрические сети"	102		33,456	459,358	492,814	85,3	49,131	134,431	51 891	627,25		
1.1	Производственный участок Касимовский район	74		50,150	201,748	251,898	3,153	13,223	16,376	19 804	268,27		
2	Филиал АО "РОЭК" "Клепиковский район электрических сетей"	77		44,622	155,668	200,29	7,33	1,71	9,04	21601	209,33		
3	Филиал АО "РОЭК" "Михайловский район электрических сетей"	89	2,75	74,812	156,052	230,864	10,355	11,967	22,322	57 081	253,19		
3.1	Производственный участок с.Захарово	18		10,65	32,591	43,241	0,000	1	1	4770	44,24		
4	Филиал АО "РОЭК" "Новодеревенский район электрических сетей"	20		5,11	56,479	61,589	0,000	0	0	6 700	61,59		
4.1	Производственный участок р.п. Ухолово	21		13,15	44,75	57,9	0,05	0,75	0,8	6040	58,70		
5	Филиал АО "РОЭК" "Пронский район электрических сетей»	59		15,55	57,45	73	13,096	10,1	23,196	26 512	96,20		
5.1	Производственный участок г. Кораблино	32		11,500	41,639	53,139	38,630	26,105	64,735	15 495	117,87		
6	Филиал АО "РОЭК" "Путятинский район электрических сетей"	23		17,679	36,241	53,92	0,000	2,497	2,497	5 903	56,42		
7	Филиал АО "РОЭК" "Рыбновский район электрических сетей"	76		36,685	123,285	159,97	26,958	20,295	47,253	37 898	207,22		



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

8	Филиал АО "РОЭК" "Рязанский район электрических сетей"	82	57,79	185,38	243,17	25,900	16,956	42,856	28 215	286,03
8.1	Производственный участок р.п. Сарай	38	24,059	127,124	151,183	1,331	0,88	2,211	9313	153,39
9	Филиал АО "РОЭК" "Рязанский район электрических сетей"	88	17,136	159,008	176,144	28,242	26,917	55,159	33 749	231,30
10	Филиал АО "РОЭК" "Сапожковский район электрических сетей"	34	17,01	70,407	87,417	0,300	1,14	1,44	7 710	88,86
11	Филиал АО "РОЭК" "Сасовские городские распределительные электрические сети"	98	47,24	140,203	187,443	60,640	44,025	104,665	47 550	292,11
11.1	Производственный участок р.п. Ермишь	20	11,28	49,368	60,648	0,000	1,2	1,2	5263	61,85
11.2	Производственный участок р.п. Чучково	17	0	44,378	44,378	1,200	1,4	2,6	4860	46,98
11.3	Производственный участок г. Шацк	33	25,12	88,661	113,781	1,000	0,027	1,027	11100	114,81
11.4	Производственный участок р.п. Пителино	15	8,58	29,9	38,48	0,000	0	0	3630	38,48
12	Филиал АО "РОЭК" "Скопинские городские распределительные электрические сети"	74	42,15	154,903	197,053	43,540	19,937	63,477	32040	260,53
12.1	Производственный участок р.п. Милославское	28	0	73,025	73,025	0,000	0,306	0,306	8883	73,33
13	Филиал АО "РОЭК" "Спасский район электрических сетей"	56	34,697	115,877	150,574	0,09	0,532	0,622	17203	151,20
13.1	Производственный участок р.п. Старожилково	29	3,02	74,24	77,26	0,000	0,62	0,62	7146	77,88
14	Филиал АО "РОЭК" "Шиловский район электрических сетей"	84	49,571	126,682	176,253	18,870	19,95	38,82	26 244	215,07
14.1	Производственный участок р.п. Лесной	16	8,443	13,096	21,539	7,875	1,844	9,719	23 433	31,26
13	Филиал АО "РОЭК" "Пронский район электрических сетей"	59	15,55	57,45	73	13,096	10,1	23,196	26 512	96,20
13.1	Производственный участок г. Кораблино	32	11,500	41,639	53,139	38,630	26,105	64,735	15 495	117,87
14	Филиал АО "РОЭК" "Шилловский район электрических сетей"	84	49,571	126,682	176,253	18,870	19,95	38,82	26 244	215,07
14.1	Производственный участок р.п. Лесной	16	8,443	13,096	21,539	7,875	1,844	9,719	23 433	31,26
	ИТОГО АО «РОЭК»	2	1303	2,75	2817,513	3476,97	373,86	646,372	520034	4123,345

4.3. Инвестиционная деятельность

Одной из важнейших составляющих деятельности АО "РОЭК", направленной на обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей, а также на выполнение договорных обязательств по технологическому присоединению, является программа инвестиций.

В целом объем капитальных вложений за 2023 год составил 173 809 тыс.руб.

В 2023 году объем инвестиций за счет тарифа на содержание сетей в составляет 119 399 тыс. руб., что на 82 147 тыс. рублей выше утвержденного ГУ РЭК плана (Плановый объем финансирования Инвестиционной программы на 2023 год из тарифа на содержание сетей, утвержденный ГУ РЭК – 37 252 тыс.руб.).

Превышение утвержденных показателей в 2,2 раза обусловлено:

- выполнением объектов строительства в целях исполнения заключенных договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 150 кВт включительно больше прогнозного объема;
- приобретением электросетевых объектов в целях консолидации;
- приобретением оборудования и техники в связи с производственной необходимостью.

Объем выполненных объектов строительства для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 150 кВт составил 44 366 тыс.руб.

За счет прибыли от прочей деятельности профинансированы работы по реконструкции объектов, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, на сумму 273 тыс.руб.; приобретение (мена) земельного участка в г. Касимов; приобретение нескольких единиц техники.

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

Техническое перевооружение и реконструкция

ВЛ-0,4 кВ	5,97 км
Подстанции	0,6 МВА
Подстанции	8 шт.

Новое строительство

ВЛ-6(10) кВ	4,63 км
ВЛ-0,4 кВ	12,7 км

КЛ-6(10) кВ	5,3 км
КЛ-0,4 кВ	1,2 км
Подстанции	5,1 МВА
Подстанции	14 шт.

Наиболее значимые объекты:

- Строительство КЛ-10 кВ ф.№4,8 ЗТП №4,5,7 п. Мурмано
- Строительство КЛ-10 кВ ф.№4 «ЗТП №3 — ЗТП №4» (до проезжей части) п. Мурмано
- Строительство КЛ-10 кВ ф.№4 «ЗТП №3 — ЗТП №7» (до проезжей части) п. Мурмано
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1 от ЗТП №28 н.п. Октябрьский Михайловского района
- Строительство КТП-6/0,4 кВ. №2 п. Первомайский Михайловский район
- Строительство КТП-4 р.п. Сараи ул. Калинина
- Строительство газовых сетей на производственной базе г. Касимов, ул. п. Фабрики, д. 14 с целью сокращения затрат на отопление.

Приобретены:

- КамАЗ-43502 с бурильно-крановой установкой TAURUS 055A;
- Автомобиль LADA NIVA (Касимов);
- Автомобиль УАЗ 390995 4 единицы;
- Автомобиль УАЗ-390945 1 единица;
- Автомобиль УАЗ Patriot;
- Оборудование для электротехнических лабораторий;
- Измельчитель древесины ДКР (4 шт);
- МФУ в количестве 3 штук.

В целях укрупнения Общества приобретено электросетевое имущество у муниципальных предприятий:

- МП "Пронские муниципальные электрические сети",
- МКП "Кораблинские муниципальные тепловые и электрические сети",
- МУ МПЖКХ Гусь железный,
- Шиловское МУПТЭС,
- Лесновское МУП ЖКХ.

По итогу за 2023 года сложился недостаток источников финансирования инвестиционных программ на сумму 24 369 тыс.руб. в связи с вынужденным (в отсутствии источников финансирования) заключением в конце года договора о приобретении электросетевых объектов у Шиловского МУПТЭС и Лесного МУП ЖКХ. Погашение недостатка источников, сложившегося в 2023 году планируется из прибыли, включенной в НВВ на содержание сетей 2024 года.

Таблица 4.2.

№ п/п	Наименование	План 2023 года				Факт 2023 года			
		Всего		в т.ч. из тарифов по видам деятельности отчетного года		Всего		в т.ч. из тарифов по регулируемым видам деятельности отчетного года	
		передача электрической энергии	плата за технологические присоединения	за счет прочей деятельности	и	передача электрической энергии	плата за технологические присоединения	за счет прочей деятельности	и
		всего	в т.ч. утверждено РЭК						
	Расходы на инвестиции	90 855	37252	26 425	3 230	173 809	119 399	44 366	10 044
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	8 381	8 381			7 864	7 591		273
	для целей технологического присоединения	8 000	8 000			7 456	7 456		
	прочие мероприятия по реконструкции	381	381			408	135		273
1.2.	Новое строительство	64 928	15 439	26 425		80 307	35 941	44 366	
	энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 150 кВт включительно	30 638	7 574			28 152	28 152		
	энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 150 кВт	26 425		26 425		44 366	44 366		
	Прочие мероприятия по строительству	7 865	7 865		0	7 789	7 789		
1.3.	Приобретение объектов основных средств	45 321	11 552		3 230	83 099	74 350		8 749
	<i>в том числе:</i>								
1.3.1	Оборудование, приборы	2 694	494			2 741	2 741		
1.3.2	Электросетевые объекты	26 897				60 476	60 476		
1.3.3	Автотранспорт, спецтехника	15 730	11 058		3 230	19 882	11 133		8 749
1.4	Приобретение земельных участков					1 022			1 022



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 год
 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

1.5	Прочие мероприятия	1 880	1 880	1 880	1 880	1 517	1 517	1 517	1 517
	Источники финансирования инвестиций	120 510	117 280	37 252	0	3 230	149 440	139 345	0
	Амортизация	87 798	87 798	37252			91 411	91 411	
	Прибыль текущего года	32 713	29 482	0	0	3 230	58 029	47 934	0
	Дефицит (-), профицит (+) источника финансирования	0	26 425	0	-26 425	0	-24 369	19 946	51

4.4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей

В 2023 год стоимость технологического присоединения для заявителей, владеющих энергопринимающими устройствами мощностью до 15 кВт выросла с 3000 руб. за 1 кВт до 7000 руб. за 1 кВт присоединенной мощности. У сетевых организаций появилась возможность включать в стоимость платы за технологическое присоединение 100% стоимости строительства для заявителей, владеющих энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВ, в случаях, определенных Правилами технологического присоединения.

Если говорить о процедуре технологического присоединения, здесь обошлось без изменений: обеспечение новых точек учета при технологическом присоединении средствами коммерческого учета, по-прежнему производилось за счет сетевой организации, действовала упрощенная процедура технологического присоединения для льготной категории заявителей (с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств не более 150 кВ) - заключение договора путем оплаты заявителем выставленного счета, закрытие договора путем размещения в личном кабинете заявителя документов, подписанных в одностороннем порядке электронно-цифровой подписью.

Что касается сроков технологического присоединения, то наличие минимальных складских запасов приборов учета, а также налаженная работа с производителями приборов учета позволяет АО «РОЭК» устанавливать прибор учета за 30 рабочих дней, а при необходимости, укладываться даже в минимальный срок для временного технологического присоединения - 15 рабочих дней.

Отдел договорной работы по технологическому присоединению (ОДРТП) в 2023 по-прежнему является подразделением, ответственным за контроль сроков строительства объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения. В данной сфере удалось не только добиться отсутствия срыва срока выполнения данных мероприятий, но и сократить срок присоединения со строительством до 112 дней для заявителей с ЭПУ не более до 150 кВт.

Нельзя не отметить тот факт, что в состав общества вошли новые подразделения: филиал "Шиловский район электрических сетей", филиал "Пронский район электрических сетей", производственный участок г. Кораблино, производственный участок Касимовский район, и работа отдела в 2023 году была всецело направлена на их интеграцию с точки зрения налаживания работы по технологическому присоединению, консультирование и обучение новых сотрудников, для обеспечения высокого уровня качества

услуг, оказываемых заявителям.

Таким образом, работа отдела договорной работы по технологическому присоединению (ОДРТП) в 2023 году, как и прежде, была направлена на сокращение сроков технологического присоединения объектов заявителей и всестороннее консультирование заявителей, в том числе посредством созданной еще в 2020 горячей телефонной линии.

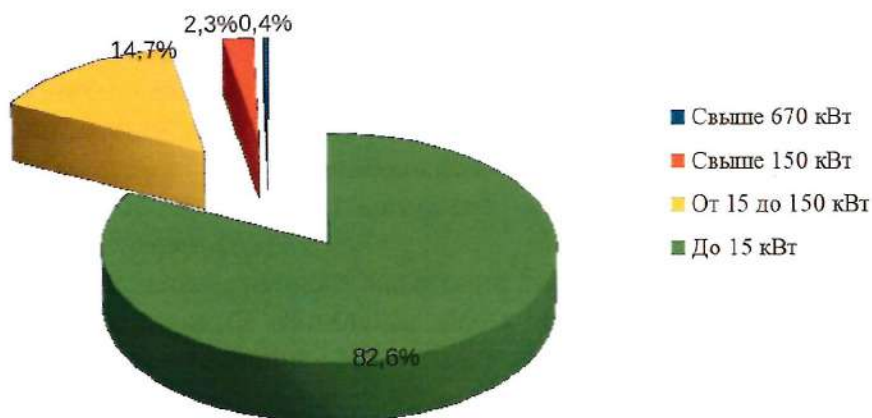
В 2023 году отделом договорной работы по технологическому присоединению также:

- принимались и оперативно обрабатывались заявки, поданные заявителями посредством личного кабинета на сайте АО «РОЭК».
- актуализирован калькулятор расчета платы за технологическое присоединение, существующий с 2017 года (ежегодно актуализируется в связи с изменением тарифа на технологическое присоединение);
- проводилось постоянное смс-информирование, а также оповещение заявителей по электронной почте о ходе исполнения заявок;
- в 2023 году в рамках реализации «Дорожной карты» ОДРТП взаимодействовал с ПАО «РЭСК» по выдаче договоров энергоснабжения одновременно с актом об осуществлении технологического присоединения заявителю на стадии фактической подачи напряжения.

За 2023 год поступило **1026** заявок на технологическое присоединение к сетям АО «РОЭК», максимальная мощность по которым составила **31,7** МВт. В том числе, количество поступивших заявок на технологическое присоединение объектов заявителей льготной категории: с энергопринимающими устройствами до 15 кВт - составило **847** шт, общей мощностью **6,3** МВт, от 15 до 150 кВт - **151** шт, общей мощностью **11,1** МВт (график №1).

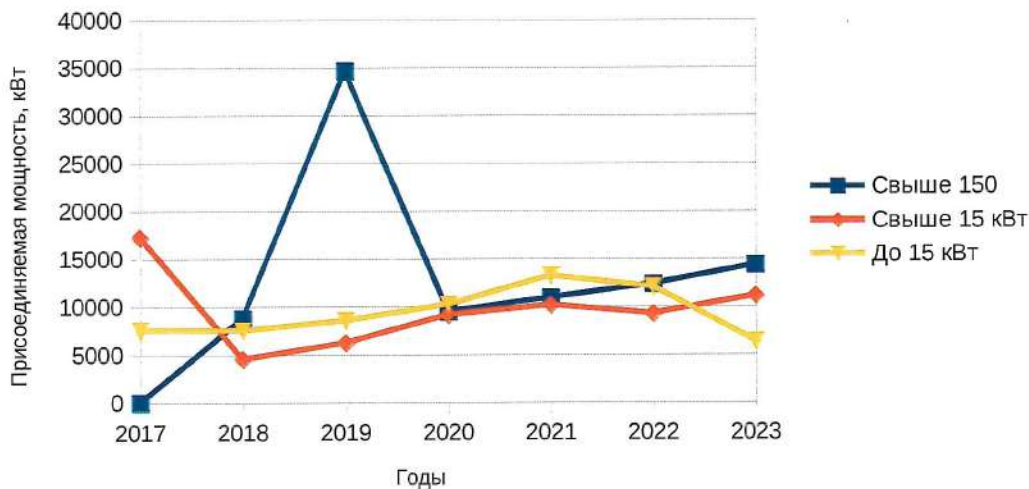
По сравнению с данными 2022 года (1539 шт., мощностью 33,6 МВт) общий объем заявок в связи с описанными выше изменениями порядка расчета стоимости техприсоединения к электрическим сетям снизился на 33%, а объем запрашиваемой мощности - на 6 % (график №2).

График №1
Структура объема поданных заявок за 2023 год



Необходимо отметить оперативность обработки поступавших заявок, в том числе, поданных заявителями через личный кабинет на официальном сайте АО «РОЭК», и отсутствие срыва срока выдачи счетов и договоров об осуществлении технологического присоединения. Средний срок выдачи договора льготной категории заявителей, владеющей для объектами малого и среднего бизнеса, с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт снизился с 7 дней в 2022 году до 4 календарных дней. Тогда как срок выдачи договора по Правилам технологического присоединения для данных категорий заявителей составляет не более 12 календарных дней.

График №2
Динамика поданных заявок по категориям



За 12 месяцев 2023 года АО «РОЭК» было заключено **759** договоров об осуществлении технологического присоединения, присоединяемая максимальная мощность по которым составила **21,2** МВт, общей стоимостью **113,1** млн. руб. (с НДС).

По сравнению в 2022 годом мы видим снижение количества заключенных договоров почти на треть (1035 шт. в 2022 году), так как, в связи с вышеописанным ростом стоимости одного технологического присоединения, оно стало менее доступным именно для заявителей с ЭПУ до 15 кВт, которые составляют абсолютное большинство среди всех заявителей сетевых организаций (график №3).

При этом, для остальных категорий заявителей ничего не изменилось, и здесь даже наблюдается оживление активности заявителей с ЭПУ свыше 150 кВт, которые традиционно заключают договоры с большей стоимостью. Поэтому общая стоимость заключенных договоров выросла почти в пять раз до 113,1 млн.руб. по сравнению с 24,1 млн. руб. в 2022-ом году (стоимость указана с НДС). По этой же причине растет на 30 % и присоединяемая мощность - с 14,7 МВт, в 2022 году, до 21,2 МВт в 2023 (график №4).

График №3

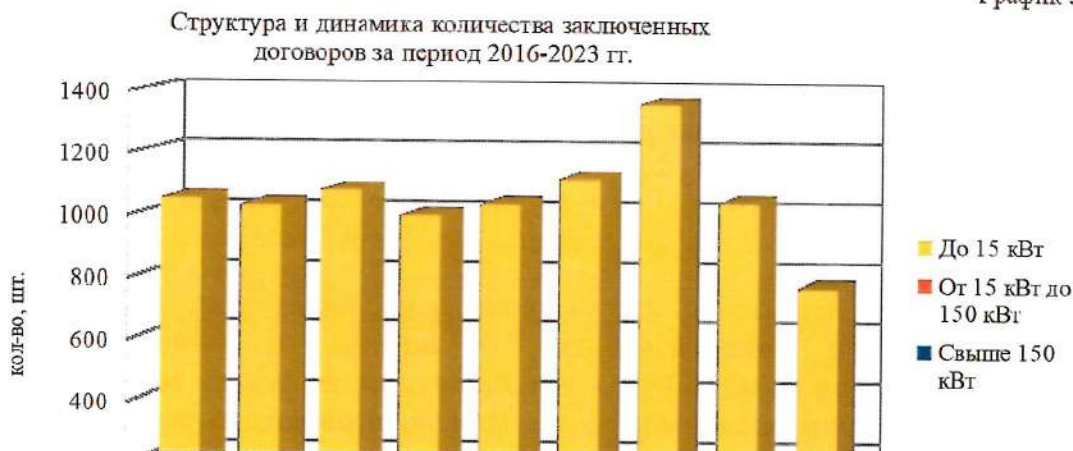
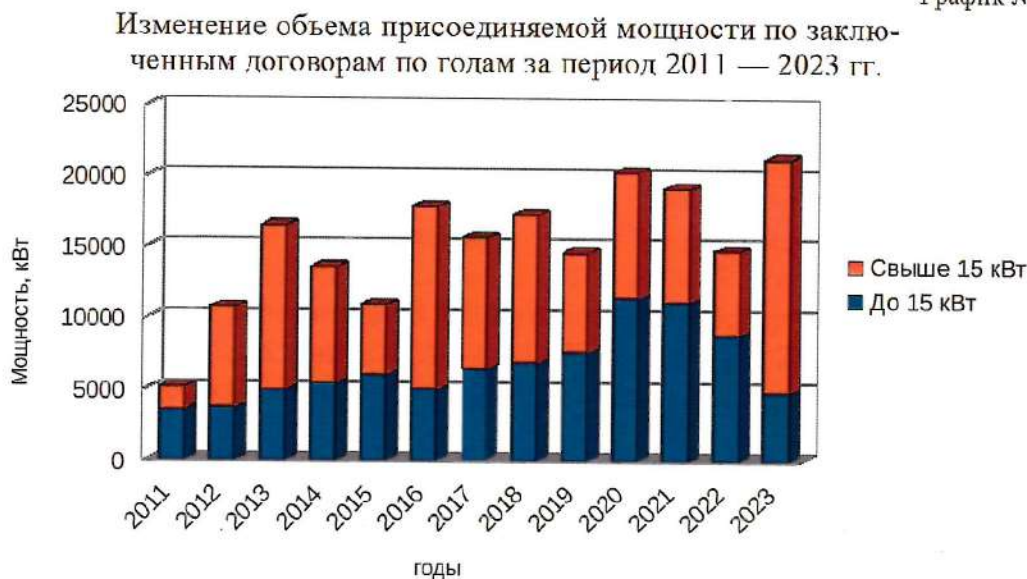


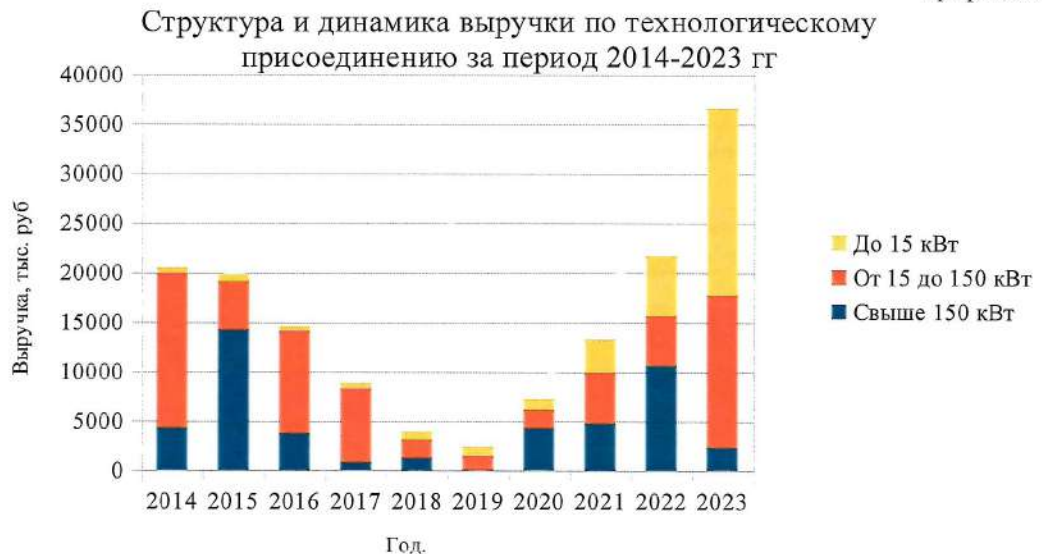
График №4



По итогам 2023 года выручка от реализации услуг по технологическому присоединению составила **36,0** млн. руб. (без НДС), количество подключенных объектов за год составило **757** шт. (график №5), объем присоединенной к электрическим сетям мощности по закрытым договорам — **16,5** МВт.

Таким образом, наблюдается рост выручки на 69% по сравнению с предыдущем годом при снижении на 37% количества закрытых договоров (выданных Актов) (График №5).

График №5



В 2023 году также оперативно велась работа по переоформлению (восстановлению) документов о технологическом присоединении к электрическим сетям: за минувший год ОДРТП было переоформлено 720 комплектов документов по технологическому присоединению. Объем выручки по данному виду деятельности составил 833 тыс. руб. (без НДС).

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 2019 году в Обществе была откорректирована и реализуется «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «РОЭК» на период с 2020-2024 гг».

Одним из основных Целевых показателей реализации Программы на 2023

год являлось достижение снижения потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 13,10 % от объема отпуска в сеть. За счет выполнения мероприятий программы целевой показатель 2023 года выполнен.

Увеличение объема поступления в сеть АО «РОЭК» в 2023 году по отношению к 2022 году составило 29 191 273 кВт*ч.

Увеличение объема полезного отпуска в 2023 году по отношению к 2022 году составило 25 994 968 кВт*ч.

В 2023 году удалось достичь снижение уровня потерь электрической энергии до уровня 11,50%, что составило 61 364 502 кВт*ч, в 2022 году уровень потерь электрической составлял 11,54%.

В рамках выполнения Программы мероприятий по снижению потерь электрических сетях АО «РОЭК» в 2023 году:

- выявлено неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 282 865 кВт*ч, в том числе:

	Составлено актов	Выявлен объем неучтенной электроэнергии
<i>по физическим лицам:</i>		
безучетное потребление	7 шт.	11 421 кВт*ч
бездоговорное потребление	32 шт.	73 068 кВт*ч
<i>по юридическим лицам:</i>		
безучетное потребление	9 шт.	177 653 кВт*ч
бездоговорное потребление	7 шт.	20 723 кВт*ч

- на основании п. 5 Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018 г. проведены технические мероприятия по замене 4 018 приборов учета потребителей физических и юридических лиц.
- система опроса приборов учета «Энфорс» в 2023 году увеличена с 5000 в 2022 году, до 10000 точек учета.

Для экономии средств и снижения затрат на дальнейшую эксплуатацию систем учета работы по монтажу выполнялись персоналом филиалов исключительно хозяйственным способом.

В результате проведенных мероприятий показатель надежности электроснабжения за 2023 год имеет положительную тенденцию.

Показатель средней продолжительности перерывов электроснабжения в расчете на 1 присоединение составила 0,0155 часа.

В целях снижения потерь электрической энергии на основании п. 5 Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018 г. в 2024 году запланированы мероприятия по замене 5079 приборов учета потребителей физических и юридических лиц, доукомплектование точек технического учета интеллектуальными приборами в объеме 35 шт., замена комплексов учета э/э на точках поступления в сеть 79 шт., расширение существующей системы опроса приборов учета «Энфорс» до 20 000 точек.

4.6. Перспективы развития Общества.

Первоочередной задачей дальнейшего развития Общества в ближайшей перспективе является продолжение работы по консолидации электросетевого хозяйства региона.

В связи с принятием Закона Рязанской области от 24.11.2023 г. № 16-ОЗ «О перераспределении полномочий по организации электроснабжения между органами местного самоуправления муниципальных образований Рязанской области и органами государственной власти Рязанской области» основным из направлений будет работа по приобретению в собственность электросетевого хозяйства муниципальных образований. Проведение данной работы запланировано в течение 2024-2025 годов. Так же будет продолжена работа по увеличению собственных мощностей за счет приобретения ликвидного электросетевого хозяйства сторонних организаций, находящегося в зоне обслуживания АО «РОЭК».

5. Бюджет доходов и расходов

5.1 Доходы Общества

5.1.1. Услуги по передаче электрической энергии

По итогу за 2023 года имел место рост выручки по передаче, который обусловлен следующими факторами:

- ростом утвержденной при тарифном регулировании необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2023 год относительно 2022 года по АО «РОЭК» на 124 057 тыс.руб. (16%). (постановление ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области № 320 от 24 ноября 2022г.);
- выручкой на содержание сетей по подразделениям, сформированным в составе АО «РОЭК» по результатам консолидации, на 47 552 тыс.руб.;
- значительным ростом ставки на оплату технологического расхода (потерь), принятой при регулировании, в среднем по 2023 году на 26,1%, рост выручки 57775 тыс.руб.;
- ростом полезного отпуска на 5,8% (25,9 млн. кВтч) - рост выручки на сумму 20667 тыс.руб.

В таблице представлен бюджет производства по основному виду деятельности — услуги по передаче электроэнергии по сетям.



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Бюджет производства по передаче электроэнергии за 2022-2023 года

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	отклонение, всего		в т.ч.			Комментарии
					абс	отн	за счет консолидации	АО "РОЭК"		
								абс	отн	
1.1	Поступление в сеть (без ФСК)	тыс.кВтч	504 265	533 456	29 191	5,8%	35 286	-6 094	-1,2%	Рост за счет новых подразделений
1.2	Поступление в сеть ФСК	тыс.кВтч	32 490	43 404	10 914	33,6%	10 873	41	0	
2	Потери ФСК	тыс.кВтч	1 069	1 367	298	27,9%	342	-44	-4,1%	
3	Потери	тыс.кВтч	58 168	61 365	3 196	5,5%	4 924	-1 728	-3,0%	Рост за счет новых подразделений
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	446 096	472 091	25 995	5,8%	30 361	-4 366	-1,0%	
4	Итого выручка, в т.ч.	тыс.руб.	997 325	1 247 376	250 051	25,1%	70 410	179 641	18,0%	
4.1	Выручка на компенсацию потерь	тыс.руб.	223 890	302 332	78 442	35,0%	22 858	55 584	24,8%	за счет роста ставки на компенсацию потерь
4.2	Выручка на содержание сетей	тыс.руб.	773 435	945 044	171 609	22,2%	47 552	124 058	16,0%	-рост за счет новых подразделений - по РОЭК рост утв. НВВ
5	Переменные расходы	тыс.руб.	204 240	225 695	21 455	10,5%	21 555	-100	0,0%	
5.1	Покупка потерь РЭС	тыс.руб.	186 623	204 647	18 023	9,7%	16 372	1 652	0,9%	Рост затрат на покупку потерь в основном за счет новых подразделений
5.2	Расходы на передачу эл.эн. для ФСК	тыс.руб.	17 617	21 048	3 431	19,5%	5 183	-1 752	-9,9%	Рост за счет новых подразделений
5.2.1	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	2 349	3 424	1 075	45,8%	844	231	9,8%	

5.2.2	Расходы на содержание сетей	тыс.руб.	15 267	17 624	2 357	0	4 339	-1 983	-13,0%	
6	Маржинальный доход	тыс.руб.	793 085	1 021 681	228 596	28,8%	48 855	179 741	22,7%	
<i>Справочно</i>										
1	% потеря	%	11,54%	11,50%	-0,03%	-0,28%	13,95%	11,33%		
<i>Показатели</i>										
2.1	Заявленная мощность	тыс.кВт	94 938	107 341	12 403	13,1%	12 456	-53	-0,1%	
2.2	Ставка на оплату потерь сетевой организации	руб/кВтч	0,50189	0,64041	0,13852	27,6%				
	АО "РОЭК"	руб/кВтч	0,50189	0,63268	0,13079	26,1%				рост ставки обусловлен ценой, заложенной в тарифные решения
2.3	Ставка на содержание сетей сетевой организации	руб/кВтч	678,89	733,68	54,78	8,1%				Среднегодовая ставка 2023г. по консолидированному объему ниже ставки РОЭК за счет вошедших предприятий
<i>АО "РОЭК"</i>										
2.4	Тариф покупки потерь сетевой организацией	руб/кВтч	3,208	3,335	0,127	3,95%				
<i>Показатели ФСК</i>										
3.1	Заявленная мощность ФСК	МВт	6,009	5,822	-0,187	-3,11%	1,412	-1,599	-26,6%	
3.2	Ставка на содержание сетей ФСК	руб./МВт* мес	211 730,39	256 086,62	44 356,23	20,95%				
3.3	Тариф на оплату потерь ФСК	руб/кВт.ч.	2,198	2,504	0,31	13,95%				
3.4	% потеря ФСК	%	3,29%	3,15%	-0,14%					
4	Доход от разницы компенсации потерь и покупки потерь	тыс.руб.	37 267	97 685	60 418	162,1%	6 486	53 932	145%	

5.1.2. Услуги по технологическому присоединению

В 2023 году плата за технологическое присоединение определялась Постановлением ГУ РЭК Рязанской области № 172 от 23.11.2022, № 405 от 28.11.2022, № 413 от 05.12.2022, № 424 от 27.12.2022, № 4 от 10.02.2023, № 9 от 22.02.2023, № 16 от 15.03.2023, № 18 от 10.04.2023, № 19 от 19.04.2023, № 27 от 02.06.2023 г., на основании Приказа ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», с 01.07.2022 на основании Приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям». Данными постановлениями установлены ставки на покрытие расходов на строительство 1 км линий электропередачи, а также ставки за единицу максимальной мощности, в зависимости от наименования требующихся мероприятий, уровня напряжения, сечения провода, способа прокладки кабеля, в ценах 2023 года.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей с присоединяемой мощностью объектов до 15 кВт в 2023 году, стала составлять 7 000 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности, а также для заявителей с присоединяемой мощностью объектов от 15 до 150 кВт у сетевой организации появилась возможность включения в состав платы полной стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства, если необходимость строительства прописана в технических условиях (ТУ). Юридические лица и индивидуальные предприниматели, подключающие энергопринимающие устройства (ЭПУ) до 150 кВт по 3 категории надежности электроснабжения, расположенные не далее 300 метров в городской местности и не далее 500 метров в сельской местности от электросетей, требуемого заявителю уровня напряжения, по-прежнему являются льготниками и оплачивают только установку прибора учета и подготовку и выдачу ТУ.

По-прежнему, для социально незащищенных граждан - членов многодетных семей, инвалидов, ветеранов и т. д. действовала льготная стоимость — 1064 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности (с НДС).

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

	2022 год	2023 год	Отклонение в %
Количество исполненных заявок, шт.	1 198	757	-37
Присоединенная мощность, кВт	19 279	16 527	-14
Выручка, тыс. руб.	21 668	36 567	69
<i>в том числе уровням присоединяемой мощности:</i>			
Свыше 15 кВт			
Количество исполненных заявок, шт.	63	120	90
Присоединенная мощность, кВт	9 522	11 742	23
Выручка, тыс.руб.	15 710	17 788	13
До 15 кВт			
Количество исполненных заявок, шт.	1 135	637	-44
Присоединенная мощность, кВт	9 757	4 785	-51
Выручка, тыс.руб.	5 958	18 779	215
В т.ч. временное присоединение			
Количество исполненных заявок, шт.	21	25	19
Присоединенная мощность, кВт	425	1 021	140
Выручка, тыс.руб.	240	1 446	503

В 2023 году выручка от технологического присоединения выросла на 69 % по сравнению с уровнем 2022 года. Рост объема выручки на фоне дальнейшего снижения числа выполненных заявок на 37%, объясняется ростом ставки за 1 кВт мощности с 3000 до 7000, а также возможностью включения полной стоимости строительства в стоимость договора для вышеуказанных категорий заявителей (ранее включалось только 50%).

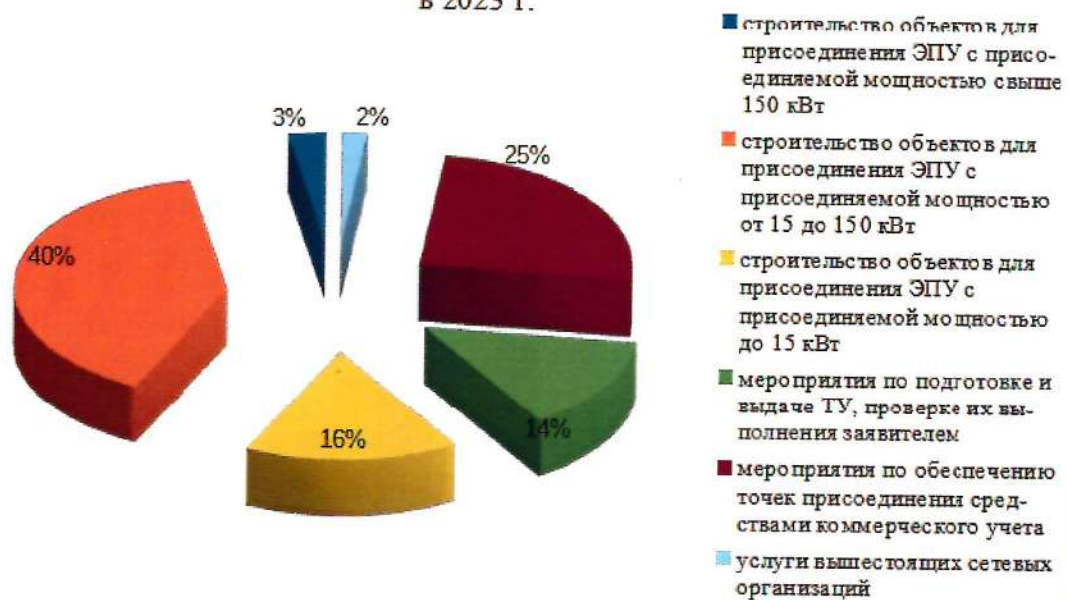
В 2023 году сетевая организация понесла затраты по закрытым договорам на технологическое присоединение объектов заявителей в размере 89,3 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ до 15 кВт — 14,3 млн. руб.,

- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ от 15 до 150 кВт — 35,8 млн. руб.
- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ свыше 150 кВт - 2,6 млн. руб.
- мероприятия по подготовке и выдаче ТУ, проверке их выполнения заявителем — 12,5 млн. руб.,
- мероприятия по обеспечению точек присоединения средствами коммерческого учета — 22,5 млн. руб.
- услуги вышестоящих сетевых организаций — 1,6 млн. руб.

Снижение затрат почти вдвое по сравнению с 2022 годом (167,6 млн) объясняется снижением количества заявок и заключенных договоров в связи с ростом стоимости техприсоединения.

Структура затрат по технологическому присоединению
в 2023 г.

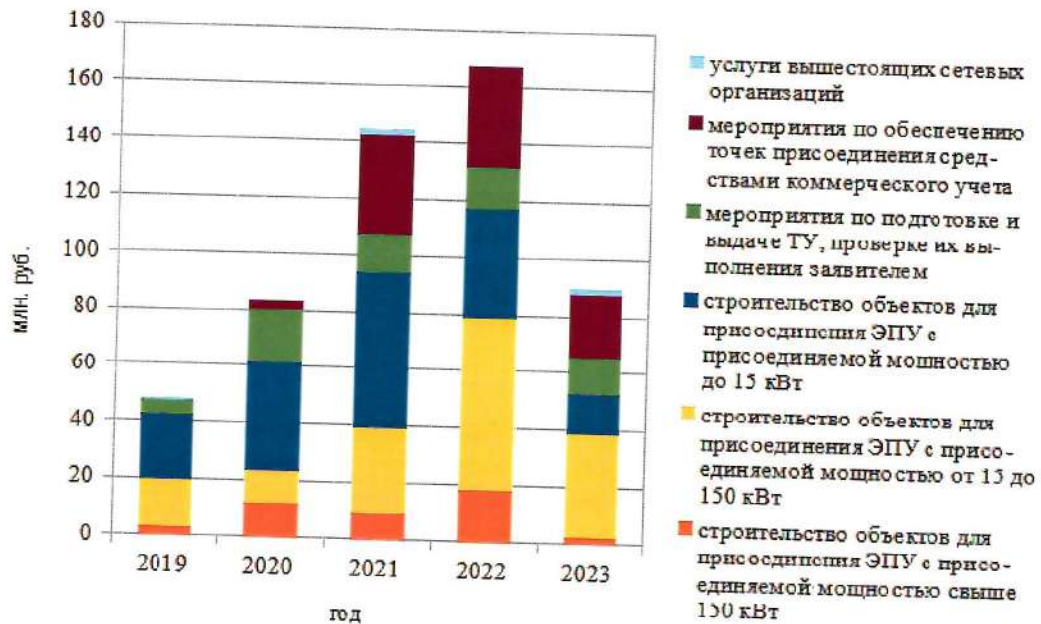


Сравнение стоимости 1 кВт присоединяемой мощности для заявителя и сетевой организации по итогам 2023 года по категориям заявителей (по сопоставимому перечню исполненных договоров):

Категории Заявителей	Кол-во тех. Присоединений	Максимальная мощность, кВт	Выручка сетевой организации, (без НДС), тыс. руб.	Средняя стоимость 1 кВт для заявителя (без НДС), руб.	Затраты сетевой организации, (без НДС), Тys. руб.	Средняя стоимость 1 кВт для сетевой организации (без НДС), руб.
До 15 кВт	637	4 785	18 779	3 925	45 147	9 436
От 15 до 150 кВт	111	8 336	15 427	1 851	41 164	4 938
От 150 кВт	9	3 406	2 361	693	2 994	879
Итого	757	16 527	36 567	2 213	89 306	5 404

В связи с вышеописанным ростом стоимости одного киловатта присоединяемой мощности для заявителей с ЭПУ до 15 кВт, средняя стоимость 1 кВт для них также ожидаемо выросла более чем в шесть раз (611 руб. в 2022 году).

Динамика структуры затрат по технологическому присоединению за период с 2019 по 2023 гг.



Тем не менее, сетевой организации 1 кВт мощности по-прежнему обходится дороже, чем заявителю. Это объясняется следующими причинами:

- заявители с ЭПУ до 15 кВт а также до 150 кВт, с учетом вышеописанных условий, являются льготниками и не оплачивают строительство объектов электросетевого хозяйства. Удельный вес таких договоров в АО «РОЭК» составляет абсолютное большинство (99%);

- расходы, связанные с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства и налог на прибыль, не учитывались и не учитываются в плате за технологическое присоединение для всех категорий заявителей и компенсируются сетевой организацией из тарифа на услуги 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 2023 году составили 49581 тыс. руб., что на 15,1 % выше объемов 2022 года. Рост сложился в связи с увеличением количества опор, предоставляемых для размещения линий связи на возмездной основе — рост выручки по этой услуге на 20,2%, а также большим объемом работ по созданию технической возможности для размещения линий связи, оплаченных заказчиками, выполнением работ на субподряде по устройству освещения на федеральных трассах.

Доходы общества (прочие работы и услуги)	2022 год, тыс. руб	2023 год, тыс. руб	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, %
Ремонтно-эксплуатационное обслуживание, включая уличное освещение (по договорам)	5 342	4 372	- 970	-18,2
Прочие услуги (по прејскуранту)	3 429	4 318	889	25,9
Возмещение затрат при использовании опор для подвески линий связи	25 859	31 079	5 220	20,2
Разовые договора	8 438	9 812	1 375	16,3
ИТОГО	43 067	49 581	6 514	15,1

5.2. Расходы Общества

Расходы Общества за 2023 год составили 1 215 655 тыс.руб., включая переменные расходы, условно-постоянные производственные и внереализационные расходы, что на 182 357 тыс.руб. (17,5%) больше расходов, чем в 2022 году. Расшифровка расходов и причины отклонений представлены в таблице. Основными причинами роста расходов являются:

- ✓ изменение структуры предприятия — образованы новые подразделения в рамках консолидации;
- ✓ рост тарифной НВВ по АО «РОЭК», в рамках которой формировались расходы.



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД
ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Сводный бюджет доходов и расходов по видам деятельности

№ п/п	Статьи	2022 год	2023 год	отклонение		в т.ч.			Комментарии
				абс	отн	за счет консолидации	АО "РОЭК"		
						абс	отн		
1	Доходы от основной деятельности	997 325	1 247 376	250 051	25,1%	70 410	179 641	18,0%	
1.1	Передача электрической энергии	997 325	1 247 376	250 051	25,1%	70 410	179 641	18,0%	
1.1.1	Содержание сетей	773 435	945 044	171 609	22,2%	47 552	124 058	16,0%	По РОЭК рост утв. НВВ
1.1.2	Компенсация потерь	223 890	302 332	78 442	35,0%	22 858	55 584	24,8%	за счет роста ставки на компенсацию потерь
2	Переменные расходы по основной деятельности	204 240	225 695	21 455	10,5%	21 555	-100	0,0%	Практически не изменились
2.1	Потери электрической энергии	186 623	204 647	18 023	9,7%	16 372	1 652	0,9%	
2.2	Передача эл.эн.ФСК	17 616,56	21 048	3 431	19,5%	5 183	-1 752	-9,9%	
3	Маржинальный доход	793 085	1 021 681	228 596	28,8%	48 855	179 741	22,7%	за счет роста выручки
4	Прочие доходы	73 313	91 676	18 363	25,0%				
4.1	Доходы от прочих видов деятельности	64 735	86 148	21 413	33,1%				
4.1.1	Платные работы и услуги	43 068	49 581	6 514	15,1%				
	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание, включая уличное освещение (по договорам)	5 341,83	4 372	-970	-18%				Администрации и организации отказываются от заключения долгосрочных договоров

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

	Прочие услуги (по префскуранту)	3 429,22	4 318	889	26%				За счет заключения в течение года новых договоров на аренду опор.
	Возмещение затрат при использовании опор для подвески линий связи	25 858,95	31 079	5 220	20%				Выполнен большой объем работ на субподряде по устройству освещения на федеральных трассах
	Разовые договора	8 437,58	9 812	1 375	16%				Рост за счет увеличения стоимости подключения при снижении количества выполненных договоров
4.1.2	Технологическое присоединение	21 668	36 567	14 899	68,8%				Носит не системный характер, в 2022 году в соответствии с ФСБУ 6/2020 произведена единовременная корректировка балансовой стоимости ОС на начало отчетного периода с отнесением разницы на внереализационные доходы.
4.2	Прочие внереализационные доходы	8 577	5 528	-3 049	-35,6%				92,6% роста за счет услуг по передаче электроэнергии
5	Итого доходы	866 397	1 113 357	246 960	28,5%				
6	Условно-постоянные затраты	829 136	989 960	160 824	19,4%	70 960			
6.1	Топливо-энергетические ресурсы	8 019	8 520	501	6,2%	181	320	4,0%	За счет новых подразделений и роста тарифов
6.2	Сырье и материалы для эксплуатации	100 943	164 994	64 050	63,5%	19 778	44 272	43,9%	
	материалы, вкл. ГСМ, запчасти на эксплуатацию автотранспорта	21 263	24 216	2 953	13,9%	841	2 111	9,9%	Рост цен на ГСМ и зап.части, увеличение объемов работ, вып. хоз способом
	на содержание и обслуживание оборудования	8 983	9 378	395	4,4%	143	252	2,8%	

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

	- материалы на охрану труда (спецодежда, защитные средства и т.д.)	9 246	21 727	12 482	135,0%	3 916	8 565	92,6%	В 2022 году СИЗ не закупались, в 2023 г. в составе общей закупки спецодежды большой объем спецодежды, имеющей срок эксплуатации 2 года (зимняя, защита от термодуги), не приобретающейся в 2022 году
	прочие материалы	15 718	30 415	14 697	93,5%	14 878	-180	-1,1%	Основные средства до 100 тыс.руб., приобретенные у мун. предприятия (консолидация)
6.3	материалы на замену/установку приборов учета	45 733	79 257	33 523	73,3%	1 642	31 881	69,7%	Исполнение требований Ф3- 522
6.4	Ремонтная программа	68 183	97 723	29 541	43,33%	19 161	10 380	15,2%	часть работ по ремонту была выполнена за счет экономии расходов на покупку потерь
	Сырье, материалы и запасные части на ремонт	29 541	39 284	9 743	32,98%	6 512	3 231	10,9%	
	Услуги подрядных организаций по ремонту	38 642	58 440	19 798	51,23%	12 649	7 149	18,5%	
6.5	Работы, услуги сторонних организаций	41 425	51 705	10 280	24,82%	8 975	1 305	3,1%	
	Диагностические, регламентные и наладочные работы и работы по техническому обслуживанию, поверка, техническое освидетельствование	7 280	8 749	1 469	20,18%	1 214	254	3,5%	За счет новых подразделений
	Услуги связи	2 280	2 349	69	3,04%	22	47	2,1%	
	Услуги по охране труда, технике безопасности, аттестации и экологии	3 319	3 987	668	20,13%	261	407	12,3%	На 2023 год пришла большая часть периодических медосмотров, проводящихся раз в 2 года
	Услуги по охране и защите	804	941	138	17,16%		138	17,2%	



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 год

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

	Оформление имущественных и аналогичных прав	254	4 996	4 742	1866,77 %	4 858	-117	-45,9%	Регистрация прав собственности на приобретенные электросетевые объекты в рамках консолидации
	Подготовка кадров	2 375	3 036	661	27,85%	424	238	10,0%	Частично рост цен и цикличность аттестаций, приходящая на 2023 год
	Информационно-вычислительные, правовые и консультационные услуги	564	538	-27	-4,70%		-27	-4,7%	
	Аудиторские услуги	90	97	6	7,01%		6	7,0%	Новый договор по результатам торгов
	Услуги по рекламе, статьи, публикации, объявления в СМИ	204	146	-57	-28,14%		-57	-28,1%	уменьшили число публикаций в СМИ
	Прочие услуги	24 255	26 866	2 610	10,76%	2 196	414	1,7%	За счет новых подразделений
6.6	Страхование	571	610	39	6,88%	27	13	2,2%	За счет новых подразделений
6.7	Выплаты работникам с отчислениями	459 397	518 963	59 566	12,97%	19 009	40 557	8,8%	Увелич. Фонда в НВВ, увелич. выплата из выручки за аренду опор, премирование к дню энергетика
	Выплаты работникам	354 396	399 764	45 368	12,80%	14 610	30 758	8,7%	частично из экономии по потерям
	Страховые взносы на выплаты работникам	105 001	119 199	14 198	13,52%	4 399	9 799	9,3%	
6.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	89 401	91 404	2 003	2,24%	1 041	961	1,1%	
6.9	Аренда земли и имущества	32 383	40 268	7 885	24,35%	1 113	6 772	20,9%	С 2023 года начисляются арендные обязательства с учетом дисконтирования (в соотв. с ФСБУ), что увеличивает расходы в первые годы долгосрочной аренды
6.10	Лизинг	1 061		-1 061	-100,00%		-1 061	-100,0%	В 2023 г. в лизинг ОС не приобретались

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД
ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

6.11	Представительские расходы	284	441	157	55,16%	157	157	55,2%	В связи с наличием экономии по покупке потерь для поощрения филиалов по итогам работы за год были приобретены подарки
6.12	Налоги и сборы	2 929	3 247	318	10,85%	318	35	1,2%	За счет новых подразделений
6.13	Командировочные расходы (за исключением оплаты рабочего дня)	767	611	-156	-20,36%	-156	-156	-20,4%	Больше мероприятий он-лайн
6.14	Услуги банков и расчетно-кассового обслуживания	1 044	1 228	184	17,63%	184	184	17,6%	Увеличение оборотов
6.15	Обслуживание кредитов и займов	4 069	1 186	-2 882,24	-70,84%	-2 882	-2 882	-70,8%	В связи со значительной разницей м/д покупкой потерь и вырубкой на компенсацию потерь в меньшем объеме использовались кредитные средства
6.16	Отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (резервы по сомнительным долгам и др.)	6 861	2 237	-4 623,19	-67,39%	-6 014	-6 014	-87,7%	В 2022 году был сформирован резерв по безнадежным долгам
6.17	Расходы, связанные с реализацией основных средств и нематериальных активов, оприходованием материальных ценностей в результате ликвидации и демонтажа ОС	6 263	2 418	-3 845	-61,39%	-3 845	-3 845	-61,4%	В 2022 было оприходовано больше, чем в 2023 году материалов после ремонта и реконструкции.
6.18	Штрафы, пени, неустойки и другие суммы признанные или по которым получено решение суда	1 631	296	-1 334,42	-81,82%	-1 334	-1 334	-81,8%	
6.19	Суммы списания дебиторской задолженности	84	22	-62,09	-73,92%	-62	-62	-73,9%	

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

6.20	Социальные расходы	636	785	150	23,57%	150	23,6%	150	За счет компенсации расходов, связ. со смертью работника орг-ции
6.22	Прочие расходы по операционной деятельности	3 187,2	3 302	115	3,60%	115	3,6%	115	
7	Прибыль до налогообложения	37 261	123 397	86 136	231,17%	86 136	231,2%	86 136	
8	Текущий налог на прибыль	16 373	35 263	18 890	115,37%				
8.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	10 452	9 442	-1 010	-9,67%				
9	Изменение отложенных налоговых активов	8 331	15 171	6 840	82,10%				
10	Изменение отложенных налоговых обязательств	9 862	16 312	6 450	62,4%				
11	Чистая прибыль (убыток)	19 356	89 275	69 919	361,22%				
11.1	от передачи электрической энергии	49 363	78 618	29 255	59,27%				
11.2	от деятельности по технологическому присоединению	-34 660	-4 873	29 787	-85,94%				
11.3	от прочих видов деятельности	4 653	15 530	10 877	233,77%				

5.3 Налог на прибыль и чистая прибыль.

За 2023 год Обществом получена прибыль. Чистая прибыль Общества с учетом отложенных активов и обязательств составила 89 275 тыс. руб.

Наименование показателя	Итого за год	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
Выручка	1 333 524	1 247 376	36 567	49 581
Себестоимость	(1 035 217)	(982 456)	(36 652)	(16 109)
Валовая прибыль	298 307	264 920	(85)	33 472
Коммерческие расходы	(8)	(8)	-	-
Управленческие расходы	(109 049)	(101 202)	(4 382)	(3 465)
Прибыль (убыток) от продаж	189 250	163 710	(4 467)	30 007
Проценты к уплате	(12 710)	(12 448)	(158)	(104)
Прочие доходы	5 528	0	242	5 286
Прочие расходы	(58 671)	(44 786)	(490)	(13 395)
Прибыль до налогообложения	123 397	106 476	(4873)	21 794
Налог на прибыль	(35 263)	(28 999)	0	(6 264)
Изменение ОНА/ОНО (свернутое сальдо)	1 141	1 141	0	
Чистая прибыль	89 275	78 618	(4873)	15 530

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 № 9 от 29.09.2023г.) определены значения ключевых показателей на 2023 год.

Достигнутые значения КПЭ за 2023 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Плановое значение	Фактическое значение	% выполнения
КПЭ, учитывающие отраслевую специфику					
1	Инвестиционная программа по регулируемым видам деятельности	тыс. руб.	37 252	56 692	152,2
2	Относительные потери электроэнергии	%	13,1	11,50	87,79
3	Надежность электроснабжения (Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifī))	шт	0,38786	0,21871	56,39
4	Отсутствие несчастных случаев на производстве	шт	0	0	100

6.2. Финансовые КПЭ.

Достигнутые значения КПЭ за 2023 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Плановое значение	Достигнутое значение	% выполнения плана
Финансовые КПЭ					
1	Коэффициент рентабельности собственного капитала		0,113	0,191	168,1
2	Рентабельность продаж по «Прибыли до вычета»	%	13,0	16,95	130,38
3	Дивиденды	тыс. руб.	17 615	31 246	177,4

7. Промышленная безопасность и охрана труда

За 2023 год в АО «РОЭК» несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний не было.

За 2023 год по вопросам охраны труда поведено обучение через учебные центры:

- обучено требованиям охраны труда (по категориям) — 53 работника;
- обучено и аттестовано по промышленной безопасности на опасных производственных объектах (Общие требования промышленной безопасности, Правила безопасности ОПО, на которых используются подъемные сооружения, Правила устройства и безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей) — 52 работника;
- обучено и аттестовано на 2 группу по электробезопасности — 17 работников;
- проведено обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты, электрозащитных средств — 13 работников;

Обучены вторым профессиям:

- «Машинист автовышки и АГП» — 14 работников;
- «Машинист крана автомобильного» — 8 работников;
- «Машинист БКСМ» — 9 работников;
- «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей» — 12 работников;
- «Стропальщик» — 26 работников;
- «Рабочий люльки» — 30 работников;
- «Вальщик леса» — 33 работника;
- «Кабельщик-спайщик» — 1 работник.

Проведено обучение работников через учебный центр по оказанию первой помощи пострадавшим — 12 работников.

За отчетный год аттестованы в области пожарной безопасности — 78 работников.

Обучены и аттестованы 7 работников на операторов котлов.

Общая сумма затрат по обучению и аттестации персонала за 2023 год составила 1 897, 3 тыс.рублей.

Приобретены наглядные, учебные пособия, техническая литература, знаки и плакаты по электробезопасности, информационные знаки, журналы по охране труда. Оснащены кабинеты (учебные классы) и уголки по охране труда сумма затрат составила 552,45 тыс.руб.

На всех рабочих местах Общества проведена специальная оценка условий труда и оценка профессиональных рисков.

В течении года проводились обязательные периодические медицинские осмотры и психиатрические освидетельствования работников.

В 2023 году приобретены сертифицированные средства индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь, каски и другие электрозащитные средства, в том числе для защиты от термических рисков), сумма затрат составила 20 555,4 тыс. рублей.

4 работника Общества предпенсионного (пенсионного) возраста прошли санаторно-курортное лечение в лечебно-профилактических учреждениях за счет возмещения денежных средств через ФСС.

Всего на мероприятия по охране труда израсходовано за 2023 год — 24 122,6 тыс.руб.

На техническое обслуживание систем пожарной сигнализации в филиалах затрачено 508,92 тыс. рублей

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

За допущенные нарушения требований охраны труда в филиалах Общества выдано 47 предписаний на устранение выявленных нарушений требований охраны труда, в том числе:

Филиал «Касимовские городские распределительные электрические сети» - 8 предписаний,

Филиал «Клепиковский район электрических сетей» - 3 предписания,

Филиал «Михайловский район электрических сетей» - 2 предписания,

Филиал «Новодеревенский район электрических сетей» - 6 предписаний,

Филиал «Пуятинский район электрических сетей» - 1 предписание,

Филиал «Рыбновский район электрических сетей» - 2 предписания,

Филиал «Рязский район электрических сетей» - 7 предписаний,

Филиал «Рязанский район электрических сетей» - 1 предписание,

Филиал «Сапожковский район электрических сетей» - 1 предписание,

Филиал «Сасовские городские распределительные электрические сети» - 11 предписаний,

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

Филиал «Спасский район электрических сетей» - 2 предписания.

За грубые нарушения требований Правил охраны труда в 2023 году лишены премиальных доплат 4 работника, 12 работников Общества направлены на внеочередную проверку знаний.

Ежемесячно в Обществе проводится «День охраны труда».

В Обществе ведется постоянная, планомерная работа по улучшению условий и охраны труда работников

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 2023 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 закуплено оборудование более чем на 2 млн. руб.

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 семи подразделениях АО «РОЭК» функционируют системы видеонаблюдения спроектированные и смонтированные сотрудниками Отдела с привлечением сотрудников филиалов.

В Обществе используются следующие информационные системы и программное обеспечение:

- серверное оборудование работало под управлением операционных систем: CentOS, Ubuntu server, MS Windows;
- запущен сервис почтовых сообщений — postfix;
- межсетевой экран — netfilter;
- корпоративный антивирусный программный комплекс — DrWeb;
- правовая справочная система — Гарант;
- на одном из серверов запущен внутренний форум;
- на базе программного комплекса «1С: Предприятия» развернуты системы управления бухгалтерией, кадрами, система электронного документооборота.

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.

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

- подсистема «Охрана труда» для автоматизации и улучшение качества оформления регламентных документов;
- 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 об абонентах. В настоящее время при помощи АПК «1С Электробаланс» автоматизирована работа по созданию сводных ведомостей, интегральных актов и других отчетов и печатных форм. По результатам анализа предложений и пожеланий, поступающих от пользователей на местах, ведутся работы по оптимизации программного обеспечения и разработке новых возможностей.

В 2023 году активно продолжалась работа по переходу на юридически значимый электронный документооборот (ЭДО) с контрагентами предприятия. Всего за год принято и отправлено 6153 документов через систему ЭДО, для сравнения за 2022 год таких документов было 5189. Этапы прохождения большинства документов успешно завершены и отражены в учетной программе.

Основные преимущества данного способа обмена информацией следующие:

1. Оперативность получения информации.
2. Снижение временных и трудовых затрат на ввод данных (вплоть до полного устранения ручного ввода данных) и как следствие минимизация ошибок на стадии ввода.
3. Снижение затрат на канцелярские принадлежности, оргтехнику, почтовые расходы, расходов по ведению бумажного архива документов, и как следствие отсутствие риска их порчи или утраты.
4. Широкие возможности автоматизации рутинных процессов, в ходе которых возможно создание документов, не требующих большого

участия человека (оператора) в их подготовке и передачи контрагентам.

В дальнейшем предприятие продолжит переход на электронный документооборот.

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:

- осуществлен монтаж локальной сети в новых кабинетах ЦиА на четвертом этаже;
- проведен ремонт локальной вычислительной сети в новых филиалах и производственных участках общества: филиале «Пронский район электрических сетей», производственный участок г.Кораблино.

Поддерживается функционирование корпоративной сети, состоящей из 33 подразделений, филиалов и производственных участков Общества.

В трех филиалах Общества и офисе ЦИА функционируют корпоративные IP-АТС Asterisk введенные в единую структуру.

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 и совершенствования корпоративного информационного интернет-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:

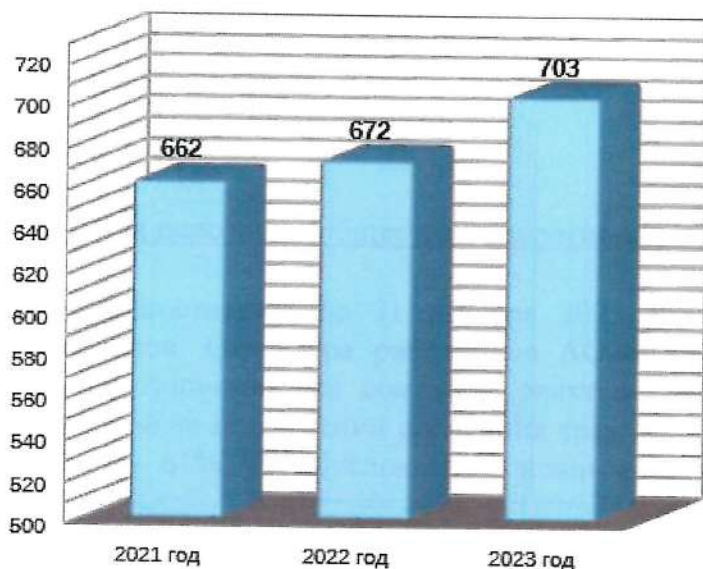
- соответствие требованиям трудового законодательства;
- плановости и комплектности;
- оперативности;
- гибкости системы управления;
- социальной защищенности;
- открытости и информированности.

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

Списочная численность персонала в динамике за 2021-2023 годы, чел



Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 703 человека, что на 4,6 % выше 2022 года.

Рост списочной численности обусловлен приемом персонала в созданные в 2023 году структурные подразделения АО «РОЭК»:

- филиал «Пронский район электрических сетей» (в т.ч. производственный участок г. Кораблино);
- филиал «Шиловский район электрических сетей»;
- производственный участок Касимовский район в составе филиала «Касимовские городские распределительные электрические сети».

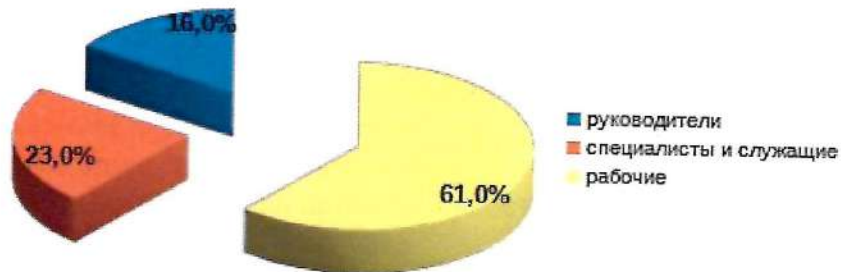
Уровень обеспеченности АО «РОЭК» персоналом на конец 2023 года составляет 84,3 %.

Количество вакансий в целом по Обществу на 31.12.2023 составляет 130 единиц, из них по рабочим должностям — 103 вакансии, по должностям специалистов — 20 вакансий, по должностям руководителей — 7 вакансии. Информация по вакансиям размещается на интернет-ресурсах.

На конец отчетного периода текучесть кадров в Обществе составила 14,06 %. 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 2023 году стали специалисты и служащие — 21% от общего числа уволенных и рабочие — 67,4% от общего числа уволенных.

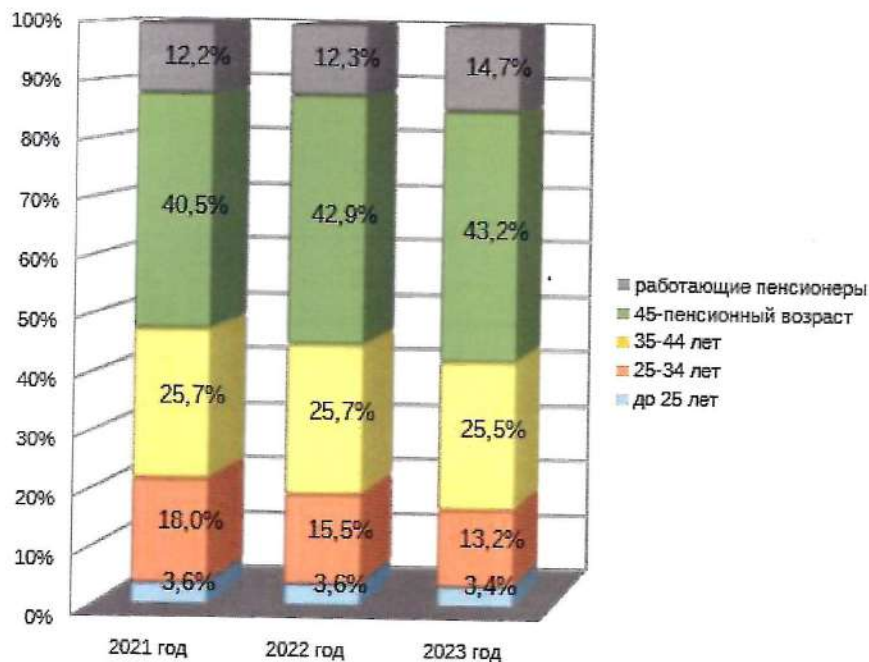
Структура персонала Общества по категориям в 2023 году

По состоянию на 31 декабря 2023 года в состав Общества входят 14 филиалов. Структура работников АО «РОЭК» по категориям персонала является типичной для компаний электросетевого комплекса и достаточно стабильной на протяжении последних трех лет — основную долю составляют рабочие — 61%, что обусловлено основным видом деятельности Общества.



9.2. Структурно-качественная характеристика персонала

Структура персонала по возрасту в динамике за 2021-2023 годы, %



В отчетном году возрастной состав работников Общества практически не изменился. Основу Общества составляет наиболее активная и эффективная возрастная группа — персонал от 35 лет до пенсионного возраста — 68,7%, обладающие высокими профессиональными навыками и личностной мотивацией. В связи с повышением пенсионного возраста наблюдается

увеличение доли работников в возрастной категории «работающие пенсионеры». По сравнению с 2022 годом их количество увеличилось на 20 человек.

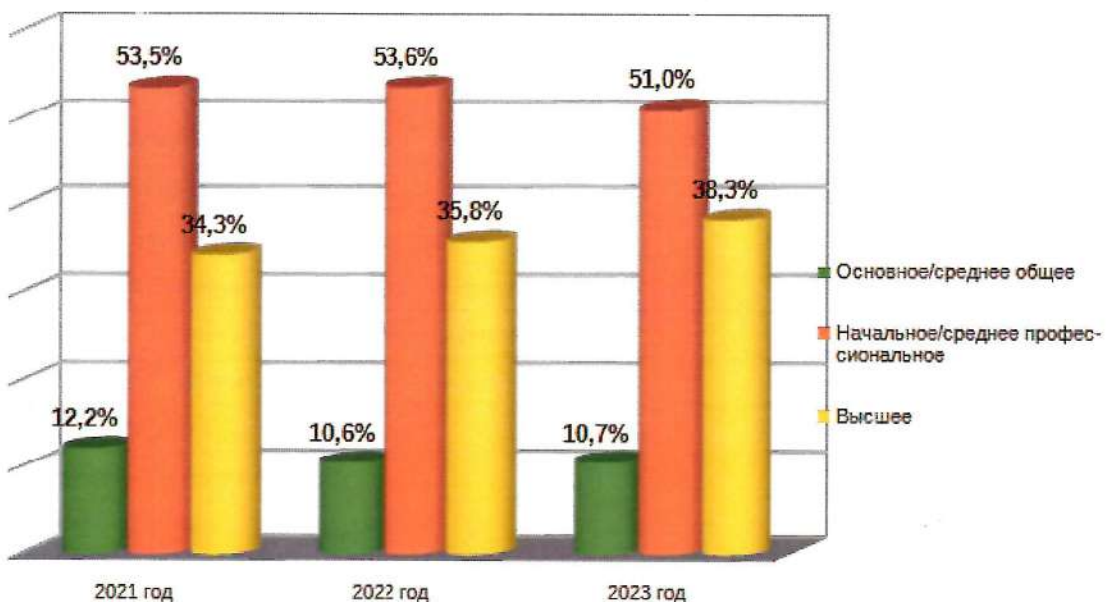
Структура персонала по возрастному составу работников наглядно показывает, что в Обществе имеется высокий потенциал для передачи профессиональных навыков, компетенции и практического опыта молодым специалистам и вновь принятым работникам.

Анализ возрастных характеристик принятых и уволенных в течение 2023 года работников показывает, что средний возраст принятых и уволенных работников — 46 лет.

Средний возраст работников АО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2023 составил 46 лет.

Структура персонала по уровню образования в динамике за 2021-2023 годы, %

Работники АО «РОЭК» характеризуются высоким уровнем квалификации — около 90% специалистов Общества имеют профессиональное образование.



В целом при сопоставлении данных о структуре персонала по уровню образования за период 2021-2023 гг. прослеживается стабильное увеличение уровня образованности работников.

Политика развития кадров направлена на поддержание высокого профессионально уровня персонала. Доля сотрудников, имеющих высшее образование, имеет тенденцию к росту и составляет на конец 2023 года 38,3%, что выше уровня 2022 года на 2,5%.

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 2023 году составил 393 959 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. Структура фонда оплаты труда представлена в таблице:

Структура фонда оплаты труда в 2023 году

Наименование выплат	Сумма, тыс. руб.	Удельный вес в итоге, %
Оплата по окладам	164 332	41,71
Вознаграждение за выслугу лет (стаж работы в электроэнергетике)	34 522	8,76
Ежемесячная премия	91 784	23,30
Премия по итогам работы за предыдущий год	8 873	2,25
Премия за выполнение особо важных и сложных работ	29 522	7,50
Премии по неосновной (сопутствующей) деятельности	7 329	1,86
Оплата очередных и дополнительных отпусков	31 392	7,97
Доплаты, надбавки	7 776	1,97
Материальная помощь к отпуску	14 986	3,81
Прочие	3 443	0,87
ФОТ всего	393 959	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.

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, на основании решения Генерального директора, исходя из финансовых возможностей организации, за счет прибыли Общества, может оказываться также единовременная материальная помощь в связи:

- с рождением (усыновлением) ребенка;
- со смертью близких родственников работника;
- с первым бракосочетанием работника;
- с выходом на пенсию при увольнении работника;
- болезнью (лечением) работника Общества или его близких родственников (супруги, дети, родители) и приобретением дорогостоящих лекарств;
- с юбилейными датами работника (50 лет, 60 лет, 70 и 80 лет со дня рождения);
- другими событиями (по решению руководителя Общества).

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

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 2023 году 122 работникам вручены награды:

Министерства энергетики РФ:

- Благодарность Министерства энергетики РФ было удостоено 2 работника Общества;

Губернатора Рязанской области:

- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «За особые достижения» награждены 2 работника Общества;

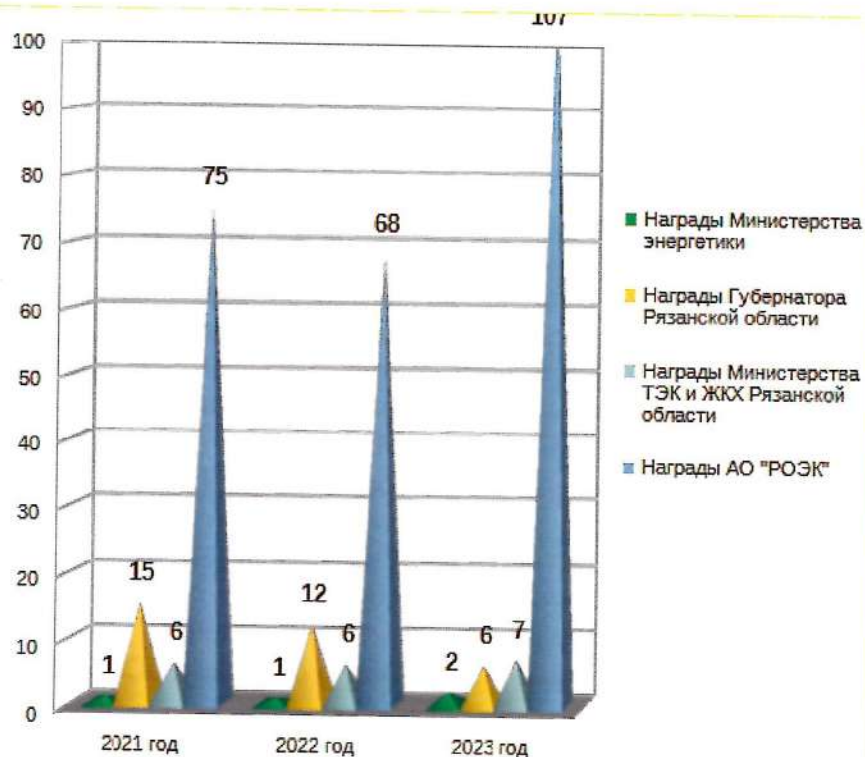
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «За усердие» награжден 1 работник;
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «195 лет со дня рождения М.Е. Салтыкова-Щедрина» награждены 2 работника;
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «85 лет Рязанской области» награжден 1 работник;

Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Рязанской области:

- Почетной грамотой награждены 7 работников;

Акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания»:

- Медалью АО «РОЭК» «За заслуги в электроэнергетике» награждены 25 работников;
- 82 работника 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.

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 6,26 %, 44 человека повысили свой уровень квалификации. Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал — 59 %.

Налаженные связи с образовательными организациями позволяют с необходимой периодичностью проходить обучающие мероприятия работниками Общества по функциональным направлениям.

В области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала АО «РОЭК» в 2023 году осуществляло сотрудничество со следующими учебными заведениями Российской Федерации:

- ООО «Прогресс-Центр», г. Санкт-Петербург;
- ООО «1С-Онлайн», г. Москва;
- АНО ДПО «ИОЦ «Северная столица», г. Санкт-Петербург;
- Информационный портал «Управление ЖКХ», г. Москва;
- ООО «Прогресс-Центр», г. Москва;
- ООО «УЦ ЭнергоРешение», г. Москва;
- ООО «Академия новой экономики Регион», г. Нижний Новгород;
- «Рязанский государственный радиотехнический университет имени В.Ф.Уткина», г. Рязань;
- ФГАОУ ДПО «Рязанский ЦППК», г. Рязань;
- Фонд «Росконгресс», г. Адлер;
- АНО ДПО «ЦНТИ «Прогресс», г. Санкт-Петербург».

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

КЛ – кабельная линия

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

кВт*ч - киловатт-час - единица измерения электрической энергии

МВт*ч - мегаватт-час - единица измерения электрической энергии

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Полное наименование Общества: Акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания»

Сокращенное наименование Общества: АО «РОЭК»

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

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 6234073260



Председательствующий на собрании акционеров

Д.А. Крапивин

Секретарь собрания акционеров

Вашин

К.В. Роевко

