Утвержден
Общим собранием акционеров АО «РОЭК»
Протокол № 1 от 26 июня 2023 г.

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «РОЭК»
Протокол № 5 от 19 мая 2023 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2022 год

Генеральный директор **Крапивин Д.А.**

Главный бухгалтер **Воронкова Г.Д.**

г. Рязань, 2023 год

Обращение Генерального директора АО «РОЭК» 4
1. Общие сведения об Обществе 6
1.1. Фирменное наименование, контактная информация 6
1.2. Сведения о государственной регистрации 6
1.3. Сведения о создании Общества 6
1.4. Уставный капитал 6
1.5. Информация о реестродержателе 6
1.6. Информация об аудиторе Общества 6
2. Миссия компании, ее структура, положение в отрасли 7
2.1. Миссия компании 7
2.2. Структура и имущество компании 7
2.3. Виды деятельности Общества, положение в отрасли, на рынке. Приоритеты……9
2.4. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества……..10
2.4.1. Отраслевые риски……10
2.4.2. Общегосударственные и региональные риски……..11
2.4.3. Финансовые риски .....……11
2.4.4. Правовые риски……12
3. Корпоративное управление ……..13
3.1. Структура органов управления Обществом…...……...13
3.2. Состав Совета Директоров Общества…..……...13
3.3. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества……...13
3.4. Состав ревизионной комиссии Общества ……14
3.5. Основные корпоративные события года ……...15
3.6. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсация расходов) органов управления Общества ……16
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 ……17
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 ……...23
4.4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей ……..... 27
4.5. Энергосбережение и повышение энергоэффективности ……31

4.6. Перспективы развития Общества ……..33
5. Бюджет доходов и расходов Общества……...……..35
5.1. Доходы Общества ……35
5.1.1. Услуги по передаче электрической энергии ……...36
5.1.2. Услуги по технологическому присоединению ……...39
5.1.3. Прочие работы и услуги (нерегулируемая деятельность)……....43
5.2. Расходы Общества ……...44
5.2.1. Операционные расходы Общества …….....44
5.2.2. Внереализационные расходы …..……47
5.3. Налог на прибыль и чистая прибыль….……47
6. Ключевые показатели эффективности (КПЭ) и их выполнение...48
6.1. КПЭ, учитывающие отраслевую специфику ……48
6.2. Финансовые КПЭ ……48
7. Промышленная безопасность и охрана труда…….....49
8. Развитие сети связи и информационных технологий …….51
9. Кадровая и социальная политика ……...55
9.1. Структура и численность персонала……. 56
9.2. Структурно-качественная характеристика персонала……. 57
9.3. Оплата труда ……59
9.4. Социальная политика ……..60
9.5. Награды и поощрения……. 61
9.6. Медицинское страхование…….. 62
9.7. Подготовка персонала……. 62

Глоссарий основных понятий и сокращений ……..……..64

Контактная информация для акционеров и инвесторов ……66

Уважаемые акционеры!

Стратегическая миссия АО «РОЭК», с которой наша компания успешно справляется из года в год — это надёжное, бесперебойное и качественное обеспечение электроэнергией потребителей в круглосуточном режиме.

В 2022 году АО «Рязанская областная электросетевая компания» надлежащим образом выполнила все поставленные задачи, связанные с обеспечением электрической энергией растущие потребности объектов промышленности и бытовых потребителей Рязанской области.

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

Итогом ремонтной программы 2022 года стало выполнение работ на **68,08** км линий электропередач при запланированных **67,6** км и **82** трансформаторных подстанций при **52** запланированных.

В ходе выполнения инвестиционной программы и обязательств по технологическому присоединению потребителей Обществом было построено и реконструировано **42,07** км линий электропередач и **27** трансформаторных подстанций.

Всего в 2022 году нарастающим итогом присоединенная мощность составила **471,37 МВА** (**1 020** трансформаторных подстанций), протяженность линий электропередачи **3 361,49** км. Если говорить именно про 2022 год, то за прошедший период времени прирост мощности составил **10,71 МВА** (**20** трансформаторных подстанций) при протяженности линий электропередачи **38,57** км.

Полезный отпуск в сеть по сравнению с 2021 годом вырос на **5 121 192** кВт ч и составил **446 096 412** кВт ч., потери электрической энергии в 2022 году составили **11,54%**, что связано с успешной реализацией мер, направленных на энергосбережение на предприятиях и в бытовом секторе.

В рамках реализации требований 27.12.2018 № 522-ФЗ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в отчетном году была произведена замена **1 326** приборов учета.

Активно продолжается работа по технологическому присоединению. За 2022 год в АО «РОЭК» поступило **1 539** заявок на технологическое присоединение, к электрическим сетям Компании присоединены энергопринимающие устройства **1198** потребителей, суммарная максимальная мощность составила **19,3** МВт.

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

- Для нужд филиалов 2 дизельных генератора на прицепах и 1 единица спецтехники: автомобиль на базе ГАЗ NEXT с бурильно-крановой установкой;
- Кабельная линия 6 кВ от ячейки №44 в ЗРУ 6кВ ПС «Рязань» до ячейки №12 РУ 6 кВ РТП;
- Кабельная линия 6 кВ от ячейки №55 в ЗРУ 6кВ ПС «Рязань» до ячейки №8 РУ 6 кВ РТП;
- Кабельная линия 6 кВ от ячейки №43 в ЗРУ 6кВ ПС «Рязань» до ячейки №4 РУ 6 кВ ТП-1;
- Распределительная трансформаторная подстанция, с установленными в ней двумя трансформаторами ТМГ-1600-6/0,4;
- Кабельная линия 6 кВ от ячейки №6 РТП, расположенной по адресу: г. Рязань, ул. Чапаева;
- Кабельная линии 6 кВ от ячейки №20 РТП, расположенной по адресу: г. Рязань, ул. Чапаева;
- Комплексная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, с двумя трансформаторами силовыми масляными ТМГ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ1 6/0.4, расположенная по адресу: г. Рязань, ул. Полевая, вблизи д. 73;
- Воздушная линия электропередач напряжением 0,4 кВ, расположенная по адресу: Рязанская область, Рязанский район, д. Ивашково;
- Офисное здание и здание гаража для нужд филиала «Касимовские городские распределительные электрические сети».

Необходимо отметить, что в 2022 году за высокие результаты в труде **19** 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 2022 года составила **19 356** 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 конец 2022 года включает 12 филиалов, 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.

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

- Филиал АО «РОЭК» «Касимовские городские распределительные электрические сети»;
- Филиал АО «РОЭК» «Сасовские городские распределительные электрические сети»

(в т.ч.: производственный участок р.п. Чучково, производственный участок р.п. Пителино, производственный участок р.п. Ермишь, производственный участок г. Шацк);

- Филиал АО «РОЭК» «Скопинские городские распределительные электрические сети»
  (в т. ч. производственный участок р.п. Милославское);
- Филиал АО «РОЭК» «Клепиковский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Михайловский район электрических сетей»
  (в т. ч. производственный участок с. Захарово);
- Филиал АО «РОЭК» «Новодеревенский район электрических сетей»
  (в т.ч. обслуживание сетей в р.п. Ухолово);
- Филиал АО «РОЭК» «Путятинский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Рыбновский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Ряжский район электрических сетей»
  (в т. ч. производственный участок р.п. Сараи);
- Филиал АО «РОЭК» «Рязанский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Сапожковский район электрических сетей»;
- Филиал АО «РОЭК» «Спасский район электрических сетей»
  (в т. ч. производственный участок р.п. Старожилово).

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

Часть электросетевого имущества Компания эксплуатирует на основании краткосрочных и долгосрочных договоров аренды, заключаемых с его владельцами (муниципальными унитарными предприятиями, администрациями муниципальных образований, коммерческими организациями и иными собственниками). На территории каждого из 12 филиалов используется как собственное, так и арендованное имущество.

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

По состоянию на 31.12.2022 года протяженность кабельных и воздушных линий составила 3 361,49 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	517,598	78,728	438,87
ВЛ 0,4 кВ	2 360,179	393,159	1967,02
КЛ 6(10) кВ	281,052	22,222	258,83
КЛ 0,4 кВ	199,910	20,19	179,72
ИТОГО:	**3 361,49**	**514,299**	**2 847,19**

По состоянию на 31.12.2022 года общее количество подстанций составило 1020 единиц, в том числе в собственности 264 единицы, в аренде 756 единиц.

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

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

К электрическим сетям АО «РОЭК» подключено 81 140 абонентов, в том числе 74 973 физических лиц и 6 167 юридических лиц.

Через сети, эксплуатируемые АО «РОЭК», в 2022 году обеспечивалась передача электрической энергии потребителям в объеме 504,2 млн. кВт/ч. Полезный отпуск электроэнергии в 2022 году составил 446,1 млн. кВт/ч, что составляет 8,6%, от общего объема электропотребления Рязанской области.

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

На территории Рязанской области организована «котловая» модель услуг по передаче электроэнергии, где 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», МУП «РГРЭС» и т.д.

Деятельность по передаче электрической энергии (мощности) АО «РОЭК» осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 1009 от 09.12.2013, заключенного с 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 ЕЭС».

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

АО «РОЭК» ежегодно выполняет значительные объемы работ по обеспечению технологического присоединения к электрическим сетям объектов частной и 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 порядка 90,3 МВА. Так же ведется активная работа по увеличению собственных мощностей за счет покупки электросетевого хозяйства муниципальных образований, не входящих в зону обслуживания АО «РОЭК».

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 2022 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.

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.

2.4.3. 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 короновирусом, 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, а также изменения в критериях отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждаемых Правительством РФ в методах долгосрочного тарифного регулирования услуг сетевых компаний.

3. Корпоративное управление

3.1. Структура органов управления.

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 01.01.2022 г. по 20.06.2022 г.

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

В период времени с 21.06.2022 г. по 31.12.2022 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;

- ОАО «РОЭК», главный инженер;

- 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 01.01.2022 г. по 20.06.2022 г.

№ п/п	Ф.И.О.
1	Судакова Александра Игоревна
2	Андреева Елена Владимировна
3	Мелехин Антон Васильевич

В период времени с 21.06.2022 г. по 31.12.2022 г.

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

3.5. Основные корпоративные события года.

Январь

Решением совета директоров избран его председатель.

Февраль

Решением совета директоров в повестку годового общего собрания акционеров включены вопросы, предложенные одним из акционеров.

Принято решение совета директоров о созыве внеочередного общего собрания акционеров по вопросу избрания генерального директора общества.

Март

Совет директоров утвердил план финансово-хозяйственной деятельности АО «РОЭК» на 2022 год.

Совет директоров утвердил изменения в инвестиционную программу АО «РОЭК» на 2020-2024 гг.

Совет директоров внес изменения в Положение «О закупках товаров, работ, услуг для нужд акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания»».

Апрель

Внеочередным общим собранием акционеров избран генеральный директор Общества.

Советом директоров согласованы расчетные материалы к заявлению АО «РОЭК» на регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Май

Принято решение совета директоров о созыве годового общего собрания акционеров.

Совет директоров внес изменения в Положение «О закупках товаров, работ, услуг для нужд акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания».

Июнь

Состоялось годовое общее собрание акционеров.

Совет директоров внес изменения в Положение «О закупках товаров, работ, услуг для нужд акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания».

Решением совета директоров избран его председатель.

Июль

Совет директоров утвердил изменения в инвестиционную программу АО «РОЭК» на 2020-2024 гг.

Сентябрь

Совет директоров принял Положение «О закупках товаров, работ, услуг для нужд акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания» в новой редакции.

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 2022 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол № 2 от 21.06.2022 года) на выплату дивидендов по итогам работы за 2021 год направлена чистая прибыль Общества в размере 9 441,1 тыс. руб. или 0,03939 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 2021 год, дивиденды полностью выплачены акционерам в июле 2022 года.

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

В 2022 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.

2. Справедливость

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

Защита прав акционеров Общества обеспечивается путем:

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

3. Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о наиболее значимых событиях его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных и экологических показателях, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех

заинтересованных лиц в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

Основными принципами раскрытия информации об Обществе и его деятельности являются:

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

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

Наибольший объем информации о деятельности Общества размещен на корпоративном сайте Общества в сети Интернет по адресу *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.

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

Персонал АО «РОЭК» эксплуатирует и обслуживает:

- 1 подстанцию 35 кВ;
- 1019 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ;
- 2,75 км ВЛ 35 кВ;
- 798,65 км ЛЭП 6-10 кВ;
- 2560,089 км ЛЭП 0,4 кВ.

Физические показатели по объемам обслуживания АО «РОЭК» линий электропередачи и подстанций по филиалам по состоянию на 01.01.2023 года представлены в таблице 4.1.

В 2022 году в соответствии с утвержденной ремонтной программой планировалось выполнить ремонтные работы на общую сумму 61,67 млн. руб. (по стоимости материалов и подрядных работ), в связи со сложившийся экономией операционных расходов ремонтная программа была выполнена на 73,67 млн. руб.

В течение года был произведены ремонты:

- аварийный:
  - 0,068 км ЛЭП 10(6) кВ, ;
  - 0,415 км ЛЭП 0,4 кВ, ;
  - 30 трансформаторных подстанций
- плановый:
  - 52 трансформаторных подстанций
  - 33,8 км линий электропередачи в том числе: ЛЭП напряжением 6-10 кВ — 5,3 км; ЛЭП напряжением 0,4 кВ — 28,5 км.

Физические показатели по объемам обслуживания по филиалам А

На территории обслуживания филиала находятся объекты электросетевого хозяйства								
Наименование филиала, производственного участка	ПС 35 кВ и выше	Транс-ные подстанции (ТП)	воздушные линии электропередач (ВЛ)				кабельные ли	
			ВЛ-35 кВ, км	ВЛ-6(10) кВ, км	ВЛ-0,4 кВ, км	ИТОГО ВЛ 0,4-10 кВ, км	КЛ-6(10) кВ, км	К к
Филиал АО "РОЭК" "Клепиковский район электрических сетей"		71		44,613	154,746	199,359	7,33	
Филиал АО "РОЭК" "Спасский район электрических сетей"		55		34,69	114,75	149,44	0,09	
Филиал АО "РОЭК" "Скопинские городские распределительные сети"		72		42,15	153,893	196,043	43,540	
Филиал АО "РОЭК" "Сасовские городские распределительные сети"		98		47,24	139,552	186,792	60,510	
Филиал АО "РОЭК" "Сапожковский район электрических сетей"		34		17,01	70,407	87,417	0,300	
Филиал АО "РОЭК" "Рязанский район электрических сетей"		84		17,103	156,891	173,994	24,374	2
Филиал АО "РОЭК" "Ряжский район электрических сетей"		78		57,79	184,573	242,363	25,900	
Филиал АО "РОЭК" "Рыбновский район электрических сетей"		74		36,46	122,862	159,322	20,818	1
Филиал АО "РОЭК" "Путятинский район электрических сетей"		23		17,679	33,121	50,8	0,000	
Филиал АО "РОЭК" "Новодеревенский район электрических сетей"		20		5,11	56,379	61,489	0,000	
Филиал АО "РОЭК" "Касимовские городские распределительные сети"		101		31,43	458,707	490,137	85,3	4
Филиал АО "РОЭК" "Михайловский район электрических сетей"	1	88	2,75	71,613	153,447	225,06	10,290	1
Производственный участок р.п. Ухолово		25		13,15	44,75	57,9	0,05	
Производственный участок р.п. Сараи		36		22,91	126,819	149,729	0,350	
Производственный участок р.п. Пителино		15		8,58	29,9	38,48	0,000	
Производственный участок р.п. Милославское		28		0	72,877	72,877	0,000	
Производственный участок с.Захарово		18		10,65	32,349	42,999	0,000	
Производственный участок р.п. Ермишь		20		11,28	49,368	60,648	0,000	
Производственный участок р.п. Чучково		17		0	43,924	43,924	1,200	
Производственный участок р.п. Шацк		33		25,12	88,235	113,355	1,000	
Производственный участок р.п.Старожилово		29		3,02	72,629	75,649	0,000	
ИТОГО АО «РОЭК»	**1**	**1019**	**2,75**	**517,598**	**2360,179**	**2877,78**	**281,052**	**1**

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 2022 год составил **142009** тыс. руб. Структура инвестиций представлена в таблице 4.2. «Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2022год».

В 2022 году объем инвестиций за счет тарифа на содержание сетей в составляет 111709 тыс. руб., что на 65729 тыс.руб. выше утвержденного ГУ РЭК плана, (Плановый объем финансирования Инвестиционной программы на 2022 год из тарифа на содержание сетей, утвержденный ГУ РЭК, - 45980 тыс.руб.). Превышение плановых показателей составило 143% и полностью обусловлено выполнением объектов в целях технологического присоединения.

По сравнению с 2021 годом объем инвестиций из тарифа на содержание сетей снизился на 1,4 %.

Финансирование инвестиционной программы за счет тарифа на технологическое присоединение составляет 14807 тыс. руб.

Следует отметить, что в общем объеме инвестиций на строительство и реконструкцию (независимо от источников финансирования) 76,8% составляют объекты технологического присоединения.

За счет прочей деятельности профинансированы:

- объекты реконструкции и строительства, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, на сумму 387 тыс.руб.;

- приобретение электросетевых объектов (с земельными участками) в г. Рязани на сумму 1 272 тыс. руб.;

- приобретение производственной базы в г. Касимов на сумму 13834 тыс. руб. (земля, здания).

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

Техническое перевооружение и реконструкция

ВЛ-6(10) кВ	**0,61 км**
ВЛ-0,4 кВ	**8,92 км**
КЛ-0,4 кВ	**0,11 км**
Подстанции	**1,54 МВА**
Подстанции	**5 шт.**

Новое строительство

ВЛ-6(10) кВ	**4,14 км**
ВЛ-0,4 кВ	**21,0 км**
КЛ-6(10) кВ	**6,83 км**
КЛ-0,4 кВ	**0,46 км**
Подстанции	**6,47 МВА**
Подстанции	**22 шт.**

Наиболее значимые объекты:

- Строительство ВЛ-0,4кВ №1,№2 от проек. КТП 10/0,4кВ ул.Щетинкина, ул. Кабанова р.п.Тума Клеп.р-на
- Строительство ЛЭП-10кВ от тяговой ПС до РП-6 г. Рыбное 2 этап
- Строительство КТП №15 10/0,4 кВ 400 кВА ул. Весёлая г. Рыбное
- Строительство КТП №19 10/0,4 кВ 400 кВА ул. Большая г. Рыбное
- Строительство двух КЛ-10 кВ (ТП ООО «Агрокомплекс Есенинский») с. Зеленинские дворики Рыбновского р.
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (ТП ООО "Глория") ул. Щетинкина р.п. Тума Клепиковского р-на
- Строительство ВЛ-0,4 кВ (ТП СНТ) с. Путятино
- Строительство КТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА в замен КТП-64 (ТП Ильин Ф.Е.) ул. Большая г. Рыбное
- Строительство КТП-10/0,4кВ 400 кВа (уход от ТП-13) (ТП ООО "Глория") ул. Щетинкина р.п. Тума Клепиковского р.
- Строительство МТП-10/0,4 кВ 250 кВа взамен КТП-7 (ТП АМО-Сараевский мун. р-он) р.п. Сараи

Приобретены:

- автомобиль Садко NEXT с бурильно-крановой установкой;
- оборудование на 2766,5 тыс.руб. (Сервер ASUS 1U RS500 Intel, Дизельные генераторы АД-100С-Т400-1РПМ19 - 2 шт.);

На конец года объем незавершенного строительства составляет 5230 тыс.руб. (плановые объекты 2023 года, объекты в целях технологического присоединения).

По итогу за год сложился недостаток источников финансирования инвестиционных программ на сумму 42221 тыс.руб. (для сравнения недостаток источников в 2021 году составил 44322 тыс.руб.) Эта ситуация сложилась в связи с тем, что, как сказано выше, объем капитальных вложений в целях технологического присоединения больше предусмотренного в утвержденном плане. Часть превышения профинансирована за счет сверхплановой чистой прибыли (с учетом обеспечения выплаты дивидендов в размере 35%) и бухгалтерской амортизации. Недостаток источников финансирования по объектам технологического присоединения будет включен в тарифную заявку на 2024 год.

С целью повышения эффективности капитальных вложений, снижения расходов на строительство и реконструкцию ЛЭП до 200 м работы производились хозяйственным способом.

Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2022 год

№ п/п	Наименование	План 2022 года						
		Всего	в т.ч. из тарифов по регулируемым видам деятельности отчетного года			за счет прочей деятельности	Всего	де
			передача электрической энергии		плата за технологическое присоединение			п элек з
			всего	в т.ч. утверждено РЭК				
1.	**Капитальные вложения**	**117 374**	**97 353**	**45 980**	**14 784**	**5 238**	**142 009**	
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	**10 800**	10 800	10 800			**15 268**	
1.2.	Новое строительство	**84 724**	69 940	23 424	14 784		**100 706**	
1.3.	Приобретение объектов основных средств	**21 850**	16 612	11 756		5 238	**20 046**	
	в том числе:							
1.3.1	Оборудование, приборы	**3 173**	3 173	3 173			**2 767**	
1.3.2	Электросетевые объекты	**10 094**	**4 856**			**5 238**	**250**	
1.3.3	Автотранспорт, спецтехника	**8 583**	**8 583**	**8 583**			**8 163**	
1.3.4	Административные и производственные здания						**8 866**	
1.4	Приобретение земельных участков						**5 990**	
2.	**Издержки производства (в т.ч. лизинг)**	**0**		**0**			**0**	
	ВСЕГО	**117 374**	**97 353**	**45 980**	**14 784**	**5 238**	**142 009**	

4.4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей

В прошедшем 2022 году действовали те же законодательные реалии, с которыми сетевые организации столкнулись еще в июле 2020 года: необходимость обеспечения новых точек учета при технологическом присоединение средствами коммерческого учета за счет сетевой организации, упрощенная процедура технологического присоединения для льготной категории заявителей (с присоединенной мощность энергопримающих устройств не более 150 кВ) - заключение договора путем оплаты заявителем выставленного счета, закрытие договора путем размещение в личном кабинете заявителя документов, подписанных в одностороннем порядке электронно-цифровой подписью.

Однако, в 2022 году вступили в силу принципиальные изменения в порядке расчета стоимости технологического присоединения — была отменена плата в 550 руб. за одно присоединение для заявителей, владеющих энергопринимающими устройствами мощностью до 15 кВт, вместо нее была установлена стоимость в 3000 руб. за 1 кВт мощности для физических лиц, также у сетевых организаций появилась возможность включать в стоимость платы за технологическое присоединение 50% стоимости строительства, в определенных Правилами технологического присоединения случаях.

Что касается сроков технологического присоединения, наличие минимальных складских запасов приборов учета позволяет АО «РОЭК» укладываться даже в минимальный срок для временного технологического присоединения в 15 рабочих дней. В результате проведенной совместно с отделом материально-технического снабжения работы с поставщиками приборов учета, также удалось добиться хранения специально созданных под потребности АО «РОЭК» запасов на базе производителей приборов учета, что позволило сократить время поставки до трех недель, тем самым обеспечив бесперебойную работу по технологическому присоединению.

Отдел договорной работы по технологическому присоединению (ОДРТП) в 2022 стал подразделением, ответственным за контроль сроков строительства объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения. В данной сфере удалось добиться отсутствия срыва срока выполнения данных мероприятий.

Таким образом, работа ОДРТП в 2022 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 2022 году отделом договорной работы по технологическому присоединению также:

- актуализирован калькулятор расчета платы за технологическое присоединение, существующий с 2017 года (ежегодно актуализируется в связи с изменение тарифа на технологическое присоединение);

- принимались и оперативно обрабатывались заявки, поданные заявителями посредством личного кабинета на сайте АО «РОЭК».

- проводилось постоянное смс-информирование, а также оповещение заявителей по электронной почте о ходе исполнения заявок;

- в 2022 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 2022 год поступило **1539** заявок на технологическое присоединение к сетям АО «РОЭК», максимальная мощность по которым составила **33,6** МВт. В том числе, количество поступивших заявок на технологическое присоединение объектов заявителей льготной категории: с энергопринимающими устройствами до 15 кВт - составило **1379** шт, общей мощностью **12,0** МВт., от 15 до 150 кВт - 132 шт, общей мощностью 9,2 МВт (график №1).

График №1

По сравнению с данными 2021 года (1 693,0 шт., мощностью **34,3** МВт) общий объем заявок в связи с описанными выше изменениями порядка расчета стоимости техприсоединения к электрическим сетям снизился на 9%, а объем запрашиваемой мощности - на 2 % (график №2).

График №2

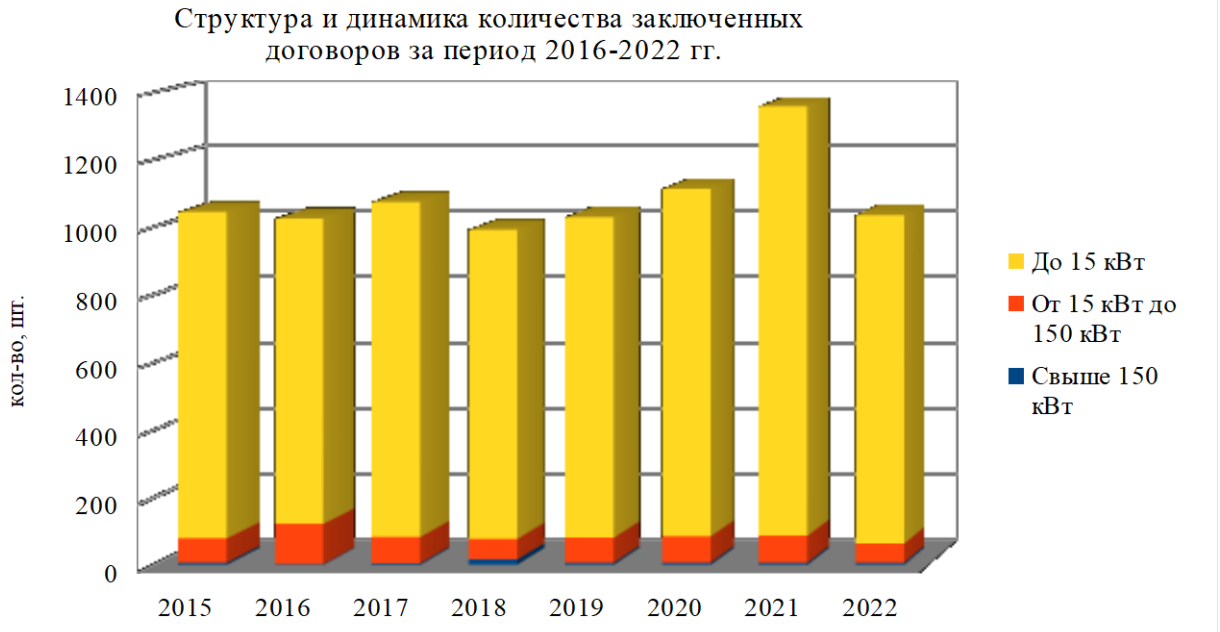
Необходимо отметить оперативность обработки поступавших заявок, в том числе, поданных заявителями через личный кабинет на официальном сайте АО «РОЭК», и отсутствие срыва срока выдачи счетов и договоров об осуществлении технологического присоединения. Средний срок выдачи договора льготной категории заявителей снизился с 6 дней в 2021 году до 4 **календарных дней** для физических лиц, с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт, и с 8 дней в 2021 году до 7 **календарных дней** для объектов малого и среднего бизнеса, с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств от 15 кВт до 150 кВт. Нужно отметить, что срок выдачи договора по Правилам технологического присоединения для данных категорий заявителей составляет не более **12 календарных дней**.

За 12 месяцев 2022 года АО «РОЭК» было заключено **1035** договоров об осуществлении технологического присоединения, присоединяемая максимальная мощность по которым составила **14,7** МВт, общей стоимостью **24,1** млн. руб. (с НДС), по сравнению с 1357 договорами общей стоимостью 17,6 млн. руб. (с НДС), максимальной мощностью 19,2 МВт, в 2021 году. Из них, количество договоров о технологическом присоединении объектов заявителей льготной категории: в категории до 15 кВт - составило 972 шт.,

общей мощностью **8,8** МВт., в категории от 15 до 150 кВт - 57 шт., общей мощностью **4,8** МВт. (график №3).

Таким образом, очевидно снижение количества заключенных договоров и объема присоединенной мощности по сравнению с 2021 годом на 24% при росте стоимости заключенных договоров на 37%, что также является следствием вышеописанных законодательных изменений.

График №3



По итогам 2022 года выручка от реализации услуг по технологическому присоединению составила **21,7** млн. руб. (без НДС), количество подключенных объектов за год составило **1198** шт. (график №4), объем присоединенной к электрическим сетям мощности по закрытым договорам — **19,3** МВт.

Таким образом, наблюдается рост выручки на 64% по сравнению с предыдущем годом при снижении на 25% количества закрытых договоров (выданных Актов) (График №4)

График №4

В 2022 году также оперативно велась работа по переоформлению (восстановлению) документов о технологическом присоединении к электрическим сетям: за минувший год ОДРТП было переоформлено 1010 комплекта документов по технологическому присоединению, что на 52% выше показателя 2021 года. Объем выручки по данному виду деятельности составил 505,6 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 2022 год являлось достижение снижения потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 13,74 % от объема отпуска в сеть. За счет выполнения мероприятий программы целевой показатель 2022 года выполнен.

В 2022 году удалось достичь уровня потерь электрической энергии в размере 11,54%. При увеличении поступления в сеть в 2022 году относительно планового объема на 9 071,01 тыс.кВт*ч, снижение абсолютного объема потерь электроэнергии при ее передаче составило 7 197,4 тыс. кВт*ч.

Увеличение объема поступления в сеть АО «РОЭК» в 2022 году по отношению к 2021 году составило 1 131,2 тыс. кВт*ч.

В рамках выполнения Программы мероприятий по снижению потерь электрических сетях АО «РОЭК» в 2022 году:

- выявлено неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 403 тыс. кВт/ч., в том числе:

	Составлено актов	Выявлен объем неучтенной электроэнергии
по физическим лицам:		
безучетное потребление	56 шт.	49 978 кВт*ч
бездоговорное потребление	22 шт.	26 056кВт*ч
по юридическим лицам:		
безучетное потребление	14 шт.	314 906 кВт*ч
бездоговорное потребление	4 шт.	12 045 кВт*ч

- на основании п. 5 Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018 г. проведены технические мероприятия по замене 1 326 приборов учета потребителей физических и юридических лиц.
- внедрена система опроса приборов учета «Энфорс» с лицензией до 5000 точек учета.

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

В результате проведенных мероприятий показатель надежности электроснабжения за 2022 год имеет положительную тенденцию. Показатель средней продолжительности перерывов электроснабжения в расчете на 1 присоединение составила 0,0225 часа. Увеличение объема полезного отпуска потребителям АО «РОЭК» в 2022 году по отношению к 2021 году составило 5 121,2 тыс. кВт*ч.

В целях снижения потерь электрической энергии на основании п. 5 Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018 г. в 2023 году запланированы мероприятия по замене 2 899 приборов учета потребителей физических и юридических лиц, доукомплектование точек технического учета интеллектуальными приборами в объеме 19 шт., замена комплексов учета э/э на почках поступления в сеть 19 шт., расширение существующей системы опроса приборов учета «Энфорс» до 10 000 точек.

4.6. Перспективы развития Общества.

Первоочередной задачей дальнейшего развития Общества и основным из приоритетных направлений является работа по приобретению в собственность электросетевого хозяйства муниципальных образований.

В связи с принятием Правительством Российской Федерации в апреле 2022 года критериев отнесения к ТСО на территории Рязанской области до 2025 года произойдет поэтапное снижение количества сетевых организаций.

Данное обстоятельство затронет ряд организаций, эксплуатирующих объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности следующих не входящих в зону обслуживания АО «РОЭК» муниципальных образований Рязанской области:

- Пронский муниципальный район;
- Шиловский муниципальный район;
- Лесновское сельское поселение Шиловского муниципального района;
- Кораблинский муниципальный район;
- Касимовский муниципальный район (Гусевское городское поселение; Елатомское городское поселение; Лашманское городское поселение, Сынтульское городское поселение).

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 необходима консолидация муниципального электросетевого хозяйства в Рязанской области.

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

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 путем:

– модернизации (перехода с неизолированного провода на изолированный) и, как следствие, уменьшения потерь в сетях 0,4 кВ, которые максимально приближены к потребителям и зачастую являются основной причиной снижения качества предоставления услуг электроснабжения;

– внедрения цифровых технологий в системе оперативного управления сетями;

– исключения перекрестного субсидирования других сфер деятельности за счет средств, предусмотренных в тарифных решениях на содержание и ремонт электрических сетей.

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

В 2022 году к электрическим сетям АО «РОЭК» было технологически присоединено потребителей в объеме 19,3 МВт.

Спрос на электрическую энергию (мощность) по прогнозу технологического присоединения на 2023 год запланирован на уровне 12,6 МВт, в том числе и по объектам социального и бытового назначения, подключаемых от сетей АО «РОЭК».

На 2023 году прогнозируется сокращение числа выполненных заявок при увеличении выручки, что связано с новым расчетом расчета платы за технологическое присоединение и отменой ряда льгот.

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

5. Бюджет доходов и расходов

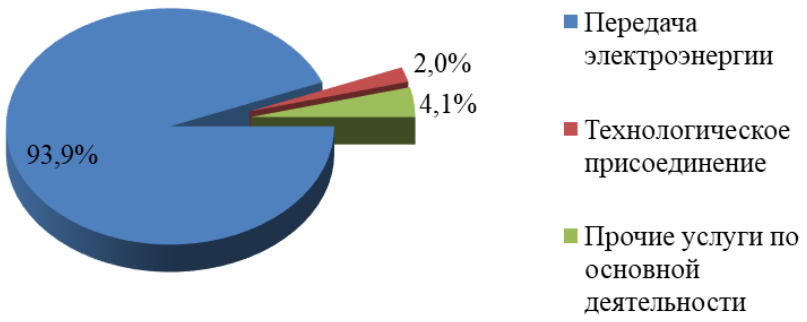
5.1. Доходы Общества

тыс. руб.

Доходы Общества	2020 год	2021 год	2022 год	Прирост 2022 к 2021	
				абс.	%
Услуги по передаче электрической энергии	929 351	963 124	997 325	34 201	3,6%
по ставке за содержание сетей	*728 654*	*747 515*	*773 435*	*25 920*	*3,5%*
по ставке на компенсацию потерь	*200 697*	*215 609*	*223 890*	*8 281*	*3,8%*
Услуги по технологическому присоединению к ЭС	7 232	13 242	21 668	8 426	63,6%
Прочие работы и услуги	26 573	33 217	43 067	9850	29,7%
Начисленные доходы, всего:	**963 156**	**1 009 583**	**1 062 060**	**52 477**	**5,2%**

Объем выручки по итогам 2022 года по всем видам деятельности составил 1 062 060 тыс.руб., что на 5,2% превышает результат 2021 года.

Структура выручки АО «РОЭК» в 2022 году



5.1.1. Услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «РОЭК» на 2022 год, третий год долгосрочного периода регулирования тарифов (2020-2024 гг.), установлены Постановлением ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области № 361 от 24 декабря 2021 года «Об индивидуальных тарифах, применяемых для расчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго» и АО «Рязанская областная электросетевая компания». ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго» - «держатель котла» по принципу «котел сверху» - заказчик услуг.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей в 2022 году относительно 2021 года возросла на 3,47%, однако, ставка на содержание сетей возросла только на 2,54% (из-за увеличения заявленной мощности, по которой она считается).

Принятый при регулировании тариф покупки электрической энергии на компенсацию потерь в сетях в среднем по 2022 году увеличился на 2,66%.

Индивидуальные тарифы

на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

	Ед. изм.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	С 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
Двухставочный тариф			
ставка за содержание сетей	руб./ кВт в мес.	678,89439	678,89439
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВтч	0,48424	0,51988
Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,27895	2,34474

Динамика фактической выручки от деятельности

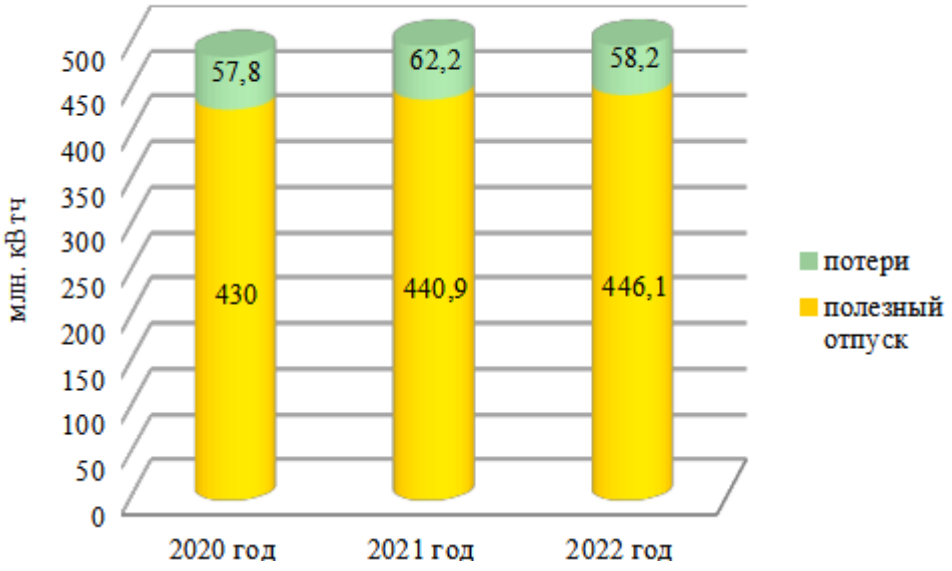
по передаче электроэнергии

Наименование показателей	2020	2021	2022			Откл. 2022 (факт) к 2021г.
	факт	факт	Утверж-дено РЭК	факт	Откл. от утвержд.	
Баланс электрической энергии, млн.кВтч						
Поступление электроэнергии в сеть	487,8	503,1	495,5	504,3	1,8%	0,2%
Полезный отпуск	430,0	440,9	427,4	446,1	4,4%	1,2%
Потери электроэнергии в сети	57,8	62,2	68,1	58,2	-14,5%	-6,4%
Потери электроэнергии в сети к поступлению в сеть, %	11,85%	12,35%	13,74%	11,54%	-2,20%	-0,81%
Выручка						
Выручка (содержание+потери), тыс.руб.	929 351	963 124	987 949	997 325	0,9%	3,6%
Среднеотпускной тариф в сопоставимых условиях (по полезному отпуску), руб./кВтч,	2,16128	2,18445	2,31153	2,23565	-3,3%	2,3%
Темп прироста средне-отпускного тарифа в сопоставимых условиях	7,2%	1,1%	5,82%	2,34%		

Динамика объема оказанных услуг

по передаче электрической энергии

и фактических потерь в сетях, млн. кВт*ч



По итогам работы АО «РОЭК» в 2022 году объем услуг по передаче электрической энергии, т.е. полезный отпуск, по сравнению с 2021 годом увеличился на 1,2%, что в абсолютном выражении составляет 5,2 млн. кВтч, при увеличении объема поступления в сеть в 2022 году относительно 2021 года всего на 0,2% (1,2 млн. кВтч).

В 2022 году достигнут относительный уровень потерь электрической энергии в сетях при транспортировке к поступлению в сеть в размере 11,54%, что на 0,81% ниже уровня 2021 года (12,35%) и на 0,31% ниже уровня 2020 года (11,85%).

Выручка от передачи возросла на 34 201 тыс.руб., т. е. на 3,6% относительно факта 2021 года как за счет роста тарифов на передачу электроэнергии так и за счет роста полезного отпуска.

5.1.2. Услуги по технологическому присоединению

Ставки платы за технологическое присоединение

В 2022 году плата за технологическое присоединение определялась Постановлением ГУ РЭК Рязанской области № 374 от 24.12.2021, № 378 от 29.12.2021, № 4 от 04.02.2022, № 27 от 16.05.2022, № 34 от 16.06.2022, № 37 от 29.06.2022, № 44 от 14.07.2022, № 45 от 14.07.2022, № 46 от 28.07.2022, № 405 от 28.11.2022, 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 2022 года.

Необходимо отметить, что с 01.07.2022 в расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям произошли кардинальные изменения. Была отменена плата в сумме 550 рублей за присоединение для заявителей с присоединяемой мощностью объектов до 15 кВт, и плата стала составлять 3000 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности, а для заявителей с присоединяемой мощностью объектов от 15 до 150 кВт у сетевой организации появилась возможность включения в состав платы 50% 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, являются льготниками и оплачивают только установку прибора учета и подготовку и выдачу ТУ.

Также, с 01.07.2022 законодателем определен круг лиц (включая членов многодетных семей, инвалидов I и II групп и т.д.), для которых действует льготная стоимость не более 1000 руб за 1 кВт присоединяемой мощности.

Динамика фактической выручки от деятельности

по технологическому присоединению

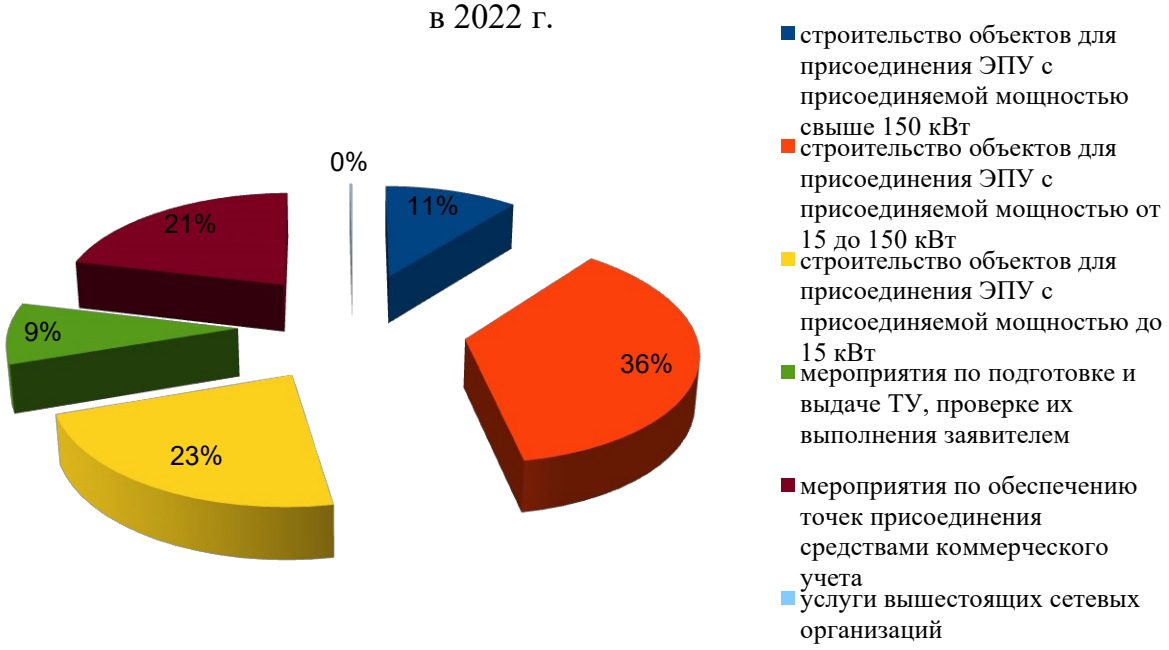
	2021 год	2022 год	Отклонение в %
ВСЕГО			
Количество исполненных заявок, шт.	1 594	1 198	-25
Присоединенная мощность, кВт	19 895	19 279	-3
Выручка, тыс. руб.	13 242	21 668	64
Свыше 15 кВт			
Количество исполненных заявок, шт.	83	63	-24
Присоединенная мощность, кВт	7 100	9 522	34
Выручка, тыс.руб.	9 920	15 710	58
До 15 кВт			
Количество исполненных заявок, шт.	1 511	1 135	-25
Присоединенная мощность, кВт	12 795	9 757	-24
Выручка, тыс.руб.	3 322	5 958	79
В т.ч. временное присоединение			
Количество исполненных заявок, шт.	22	21	-5
Присоединенная мощность, кВт	622	425	-32
Выручка, тыс.руб.	363	240	-34

В 2022 году выручка от технологического присоединения выросла на 64 % по сравнению с уровнем 2021 года. Рост объема выручки с одновременным сокращением числа выполненных заявок на 25%, объясняется вышеописанными изменениями в порядке расчета платы и отменой ряда льгот.

В 2022 году сетевая организация понесла затраты на технологическое присоединение объектов заявителей в размере 167,6 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ до 15 кВт — 38,0 млн. руб.,
- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ от 15 до 150 кВт — 61,0 млн. руб.
- на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства для присоединения Заявителей с мощностью ЭПУ свыше 150 кВт - 18,0 млн. руб.
- мероприятия по подготовке и выдаче ТУ, проверке их выполнения заявителем — 15,0 млн. руб.,
- мероприятия по обеспечению точек присоединения средствами коммерческого учета — 35,3 млн. руб.
- услуги вышестоящих сетевых организаций — 0,3 млн. руб.

Структура затрат по технологическому присоединению в 2022 г.



Сравнение стоимости 1 кВт присоединяемой мощности для заявителя и сетевой организации по итогам 2022 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), Тыс. руб.	Средняя стоимость 1 кВт для сетевой организации (без НДС), руб.
До 15 кВт	1 135	9 757	5 958	611	86 006	8 815
От 15 до 150 кВт	60	5 131	5 069	988	63 481	12 372
От 150 кВт	3	4 391	10 641	2 423	18 100	4 122
Итого	**1 198**	**19 279**	**21 668**	**1 124**	**167 587**	**8 693**

В связи с вышеописанной трансформацией расчета стоимости технологического присоединения с 01.07.2022, средняя стоимость 1 кВт для заявителя возросла почти вдвое (с 666 руб. в 2021 году до 1 124 руб. в 2022 году), преимущественно за счет категории заявителей с ЭПУ до 15 кВт, для которых средняя стоимость 1 кВт увеличилась с 260 до 611 руб.

Однако, средняя стоимость 1 кВт для сетевой организации по итогам 2022 года все равно в разы выше, чем для заявителя. Это объясняется следующими причинами:

- в первой половине 2022 года еще действовали льготы для заявителей с ЭПУ до 150 кВт и стоимость в 550 руб. для заявителей с ЭПУ до 15 кВт, инвестиционные расходы на проектирование и строительство объектов электросетевого хозяйства не учитывались в расчете платы за технологическое присоединение данных категорий заявителей, удельный вес которых в АО «РОЭК» составляет абсолютное большинство (99,8%);

- во второй половине 2022 года (уже после законодательных изменений) все равно остаются льготные категории заявителей, не оплачивающие строительство объектов электросетевого хозяйства. В частности, как видно из графика «Динамика структуры затрат по технологическому присоединению за период с 2019 по 2022 гг.», именно для льготной категории заявителей с ЭПУ от 15 до 150 кВт, оплачивающей только приборы учета и «бумажную работу», строительство объектов сети имеет больший удельный вес в структуре затрат на техприсоединение, и в абсолютном выражении объем такого строительства также растет по сравнению с предыдущими годами.

- 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 2022 году составили 43068 тыс. руб., что на 29,7 % выше объемов 2021 года. Рост сложился в связи с увеличением количества опор, предоставляемых для размещения линий связи на возмездной основе, а также большим объемом работ по созданию технической возможности для размещения линий связи, оплаченных заказчиками.

5.2. Расходы Общества

5.2.1.Операционные расходы

Себестоимости по статьям затрат

Элементы затрат (все виды деятельности)	2021	2022	отклонения	
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%
Энергия на технологические и хозяйственные нужды	200 712	194 642	-6 070	-3,0%
Материальные расходы	86 385	130 485	44 100	51,1%
из них материалы на ремонт	15 301	29 541	14 240	93,1%
приборы учета по ФЗ №522 (установка, замена)	23 511	45 733	22 222	94,5%
материалы на мероприятия по снижению потерь	817	1 063	246	30,1%
Затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы)	384 614	434 655	50 041	13,0%
Амортизация	50 029	63 347	13 318	26,6%
Работы, услуги производственного характера	121 044	45 532	-75 512	-62%
из них услуги подрядных организаций по ремонту ОС	113 914	38 642	-75 272	-66%
Аренда	38 543	33 445	-5 098	-13,2%
Налоги (транспортный, земельный, налог на имущество, ПДВ)	2 602	2 929	327	12,6%
Прочие расходы	34 546	35 787	1 241	3,6%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	14 588	17 617	3 029	20,8%
ИТОГО себестоимость (включая управленческие расходы)	**933 063**	**958 439**	**25 276**	**2,7%**
Справочно: расходы на ремонт (материалы, услуги)	129 215	68 183	-61 032	-47,2%
Коммерческие расходы	71	83	12	16,9%

Себестоимость увеличилась против 2021 года на 2,7%, что составляет 25 376 тыс.руб.

Основные факторы изменения себестоимости:

- расходы на технологические потери электроэнергии снизились на 6636 тыс.руб. (3,4%) относительно факта 2021 года. На формирование показателя повлияло: снижение уровня потерь с 12,35% до 11,54% снизило расходы на 12840 тыс.руб.; роста цен покупки электроэнергии увеличил расходы на 5770 тыс.руб., рост поступления в сеть на сумму 434 тыс.руб.,

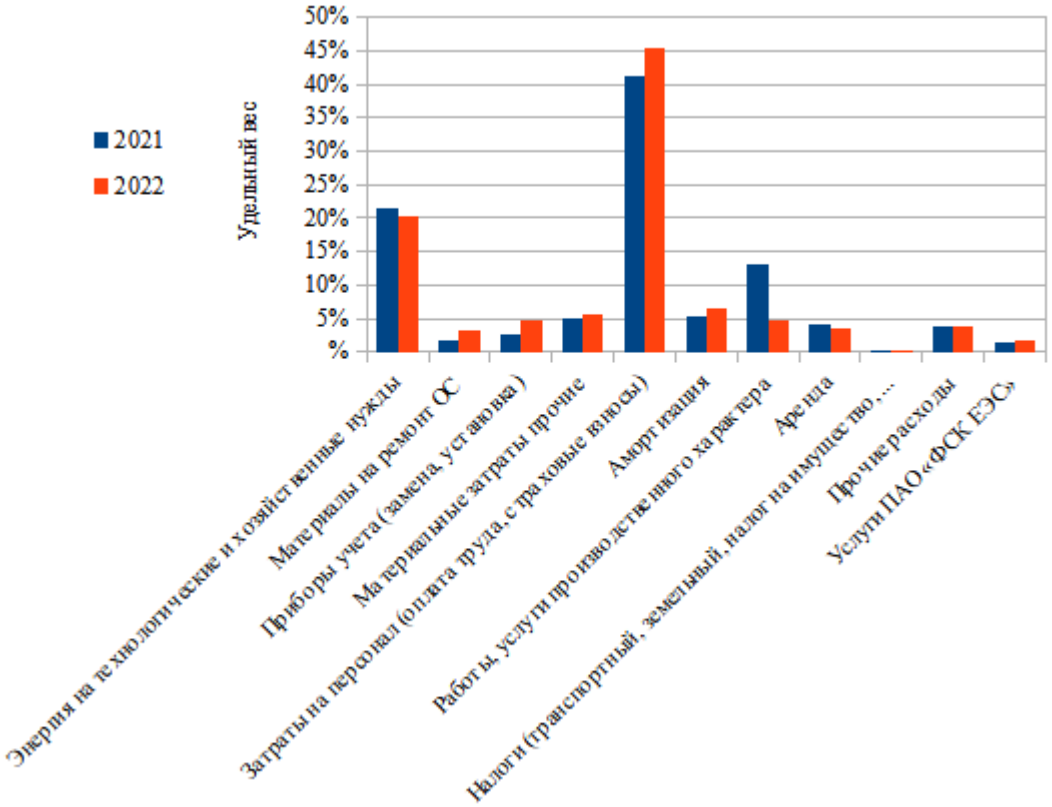
Электроэнергия на технологические нужды

Наименование показателя	2021	2022	Изменение 2022 (факт) к 2021	
	факт	факт	абс.	%
Технологические потери электрической энергии, млн.кВт*ч	62,16	58,17	-3,99	-6,4%
Затраты на покупку электроэнергии на технологические цели, тыс.руб.	193 259	186 623	-6 636	-3,4%
Средняя нерегулируемая цена покупки электроэнергии на технологические цели, руб./кВт*ч	3,109	3,208	0,10	3,2%
Уровень потерь, %	12,35	11,54	х	0,5%

- расходы на замену и установку приборов учета по 522-ФЗ увеличились относительно 2021 года на 22 222 тыс.руб. ;
- затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы) возросли на 13 % - 50 041 тыс.руб. (в пределах фонда оплаты труда в утвержденной тарифной НВВ);
- затраты на ремонт электросетевых объектов в 2022 году составили 68183 тыс.руб., что на 47,2% ниже уровня 2021 года; на 93,1% возросли материальные расходы и составили 29541 тыс.руб., на 66 % произошло снижение затрат на выполнение ремонтных работ подрядным способом, и составило 38642 тыс.руб.;
- расходы на аренду уменьшились на 5098 тыс.руб. (13,2%) в связи с окончанием срока действия части договоров финансовой аренды (лизинга);

- рост амортизации на 13318 тыс.руб. (26,6%) за счет значительного перевыполнения инвестиционной программы по строительству и реконструкции объектов в целях технологического присоединения.

Динамика структуры затрат за 2021-2022 годы



В 2022 году в структуре затрат имели место следующие изменения: снизилась доля затрат - на покупку энергии на технологические и хозяйственные цели, - на работы, услуги производственного характера за счет работ по ремонту основных средств, выполняемых подрядным способом, - на аренду. Возросла доля затрат - на установку и замену приборов учета - затрат на персонал, - на материалы на ремонт ОС, - на амортизацию.

5.2.2. Внереализационные расходы

Внереализационные расходы Общества в 2022 году составили 70707 тыс. руб. и состоят из выплат социального характера, предусмотренных положением об оплате труда и коллективным договором, расходов, связанных с изменением учетной политики (амортизация объектов с пересмотренным сроком полезного использования в соответствии с внедрением новых федеральных стандартов бухгалтерского учета), расходов на оплату услуг регистратора Общества, оплаты комиссий банковских организаций, отчислений в благотворительные фонды и организации, затрат по операциям, не связанным с основными видами деятельности Общества, а также убытков от списания дебиторской задолженности, признанных штрафных санкций и возмещения причиненного вреда. Выплаты процентов за пользование банковским кредитом составляют 4069 тыс.руб.

5.3. Налог на прибыль и чистая прибыль.

За 2022 год Обществом получена прибыль. Чистая прибыль Общества с учетом отложенных активов и обязательств составила 19 356 тыс. руб.

Наименование показателя	Итого за год	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
Выручка	**1 062 060**	**997 325**	**21 668**	**43 068**
Себестоимость	**(857 476)**	**(796 552)**	**(50 621)**	**(10 303)**
Валовая прибыль	204 584	200 773	(28 953)	32 764
Коммерческие расходы	(83)	(78)	(2)	(3)
Управленческие расходы	(100 963)	(93 635)	(6 096)	(1 232)
Прибыль (убыток) от продаж	103 538	107 060	(35 051)	31 529
Проценты к уплате	(4 069)	(4 069)		
Прочие доходы	8 499	7 380	807	3 312
Прочие расходы	(70 707)	(45112)	(416)	(25 179)
Прибыль до налогообложения	37 261	62 258	(34 660)	9 663
Налог на прибыль	(16 373)	(11 281)		(5 092)

Изменение ОНА/ОНО (свернутое сальдо)	**(1 532)**	**(1 614)**		**83**
Чистая прибыль	**19 356**	**49 363**	**(34 660)**	**4 653**
Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП на период регулирования в выручке по передаче по распределительным сетям		(21 654)	21 654	
Расчетная выручка с учетом переноса выпадающих доходов от льготного ТП	**1 062 060**	**975 671**	**43 322**	**43 068**
Чистая прибыль с учетом перераспределения выпадающих доходов от льготного ТП	**19 356**	**27 709**	**-13 006**	**4 653**

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 № 2 от 28.02.2023г.) определены значения ключевых показателей на 2022 год.

Достигнутые значения КПЭ за 2022 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Плановое значение	Фактическое значение	% выполнения плана
КПЭ, учитывающие отраслевую специфику					
1	Относительные потери электроэнергии	%	13,3	11,54	113,23
2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт	0,39376	0,22178	177,54
3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час	1,07705	0,71233	151,20
4	Отсутствие несчастных случаев на производстве	шт	0	0	100

6.2. Финансовые КПЭ.

Достигнутые значения КПЭ за 2022 год следующие:

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Плановое значение	Достигнутое значение	% выполнения плана
Финансовые КПЭ					
4	Чистая прибыль	тыс. руб.	15 530	19 356	124,64
5	ROE (рентабельность собственного капитала)		0,051	0,046	90,20
6	Дивиденды	тыс. руб.	5 435	6 775	124,66
7	Инвестиционная программа по регулируемым видам деятельности	тыс. руб.	45 980	111 407	142,29

7. Охрана труда и промышленная безопасность

За 2022 год в АО «РОЭК» несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний не было.

За 2022 год по вопросам охраны труда поведено обучение через учебные центры:

- *обучено* требованиям охраны труда (по категориям) — 268 работников;
- *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) — 77 работников;
- *обучено и аттестовано* на 2 группу по электробезопасности — 27 работников;
- проведено обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты, электрозащитных средств — 126 работников;

Обучены вторым профессиям:

- «Машинист автовышки и АГП» — 11 работников;
- «Машинист крана автомобильного» — 2 работника;
- Машинист крана-манипулятора — 1 работник;
- «Машинист БКСМ» — 3 работника;
- «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей» —13 работников;

- «Стропальщик» — 14 работников;
- «Рабочий люльки» — 26 работников;
- «Вальщик леса» — 16 работников
- «Кабельщик-спайщик» — 12 работников.

Проведено обучение работников через учебный центр по оказанию первой помощи пострадавшим — 126 работников.

За отчетный год аттестованы в области пожарной безопасности — 18 работников.

Общая сумма затрат по обучению и аттестации персонала за 2022 год составила 1502,1 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 670,8 тыс.руб.

На всех рабочих местах Общества проведена специальная оценка условий труда, в том числе на 270 рабочих местах в 2022 году.

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

В 2022 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 8372,5 тыс. рублей.

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

На техническое обслуживание систем пожарной сигнализации в филиалах затрачено 475,7 тыс. рублей

В рамках реализация мероприятий, направленных на развитие физической культуры и спорта проведены соревнования по настольному теннису и Турнир по футболу среди филиалов Общества.

Всего на мероприятия по охране труда израсходовано за 2022 год — 12954,1 тыс.руб.

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 56 предписаний на устранение выявленных нарушений требований охраны труда, в том числе:

Филиал «Касимовские городские распределительные электрические сети» - 5 предписаний,

Филиал «Клепиковский район электрических сетей» - 5 предписаний,
Филиал «Михайловский район электрических сетей» - 5 предписаний,
Филиал «Новодеревенский район электрических сетей» - 4 предписания,
Филиал « Путятинский район электрических сетей» - 2 предписания,
Филиал «Рыбновский район электрических сетей» - 5 предписаний,
Филиал «Ряжский район электрических сетей» - 6 предписаний,
Филиал «Рязанский район электрических сетей» - 3 предписания,
Филиал «Сапожковский район электрических сетей» - 3 предписания,
Филиал «Сасовские городские распределительные электрические сети» - 9 предписаний,
Филиал «Скопинские городские распределительные электрические сети» - 3 предписания,
Филиал «Спасский район электрических сетей» - 6 предписаний.

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 2022 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., в том числе сервер стоимостью 1,2 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 шести подразделениях АО «РОЭК» функционируют системы видеонаблюдения спроектированные и смонтированные сотрудниками Отдела с привлечением сотрудников филиалов. В том числе в филиале «Ряжский район электрических сетей» установленная в отчетном году.

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;
- прокси-сервер — squid;
- межсетевой экран — netfilter;
- корпоративный антивирусный программный комплекс — DrWeb;
- правовая справочная система — Гарант;
- правовая справочная система — Кодекс;
- 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 2022 году активно продолжалась работа по переходу на юридически значимый электронный документооборот (ЭДО) с контрагентами предприятия. Всего за год принято и отправлено 5 189 документов через систему ЭДО, для сравнения за 2021 год таких документов было 4 511. 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 ведение 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.

Введен в эксплуатацию сервис личный кабинет абонента техприсоединения.

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 втором и четвертом этажах;

- осуществлен монтаж локальной сети в новом помещении

диспетчерской в филиале «Касимовские городские распределительные электрические сети»;

- в филиалы «Ряжский район электрических сетей» и «Рыбновский район электрических сетей» установлены серверы, что способствует дальнейшему расширению информационной инфраструктуры общества;

- внедрен в эксплуатацию программный комплекс «Энфорс»;

- у компании «Мегафон» приобретен и настроен облачный сервер, на базе которого развернут «Личный кабинет абонента»;

- разработана подсистема обработки и передачи данных из ПК «Энфорс» в «1С:Энергобаланс».

Поддерживается функционирование корпоративной сети, состоящей из 25 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 интранет-портала для повышения управляемости предприятием и обеспечения процессов стандартизации и унификации в АО «РОЭК» с построением 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:

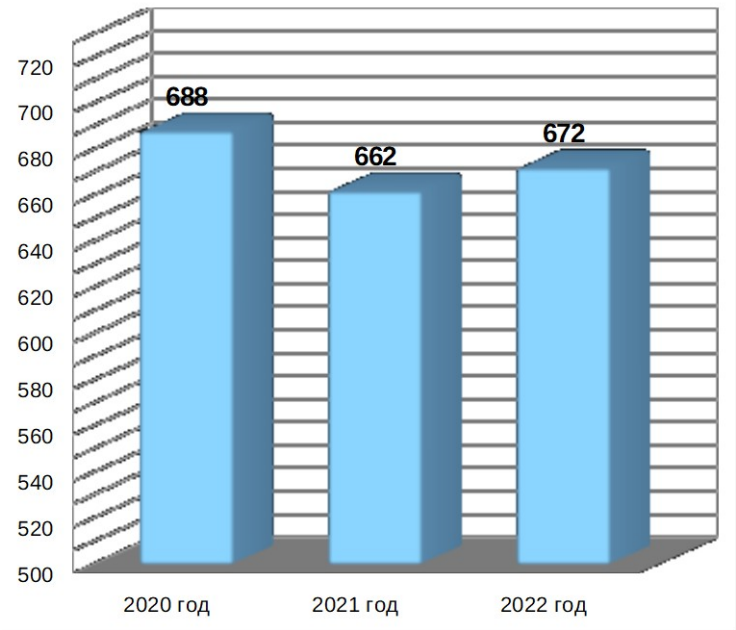
- соответствие требованиям трудового законодательства;
- плановости и комплектности;
- оперативности;
- гибкости системы управления;
- социальной защищенности;
- открытости и информированности.

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



Сведения о списочной численности персонала

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 672 человека, что на 1% выше 2021 года. Рост списочной численности обусловлен приемом персонала на работы, выполняемые собственными силами, и с реализацией приоритетных проектов Общества.

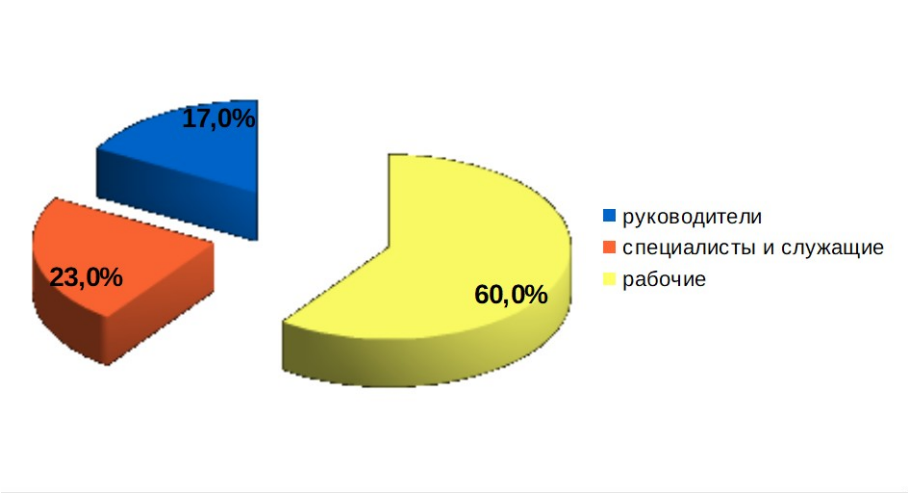
Уровень обеспеченности АО «РОЭК» персоналом на конец 2022 года составляет 89 %.

Количество вакансий в целом по Обществу на 31.12.2022 составляет 81 единиц, из них по рабочим должностям — 65 вакансий, по должностям специалистов — 13 вакансий, по должностям руководителей — 3 вакансии. Информация по вакансиям размещается на интернет-ресурсах.

На конец отчетного периода текучесть кадров в Обществе составила 10,58 %. 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 2022 году стали специалисты и служащие — 31,9% от общего числа уволенных и рабочие — 68,1% от общего числа уволенных.

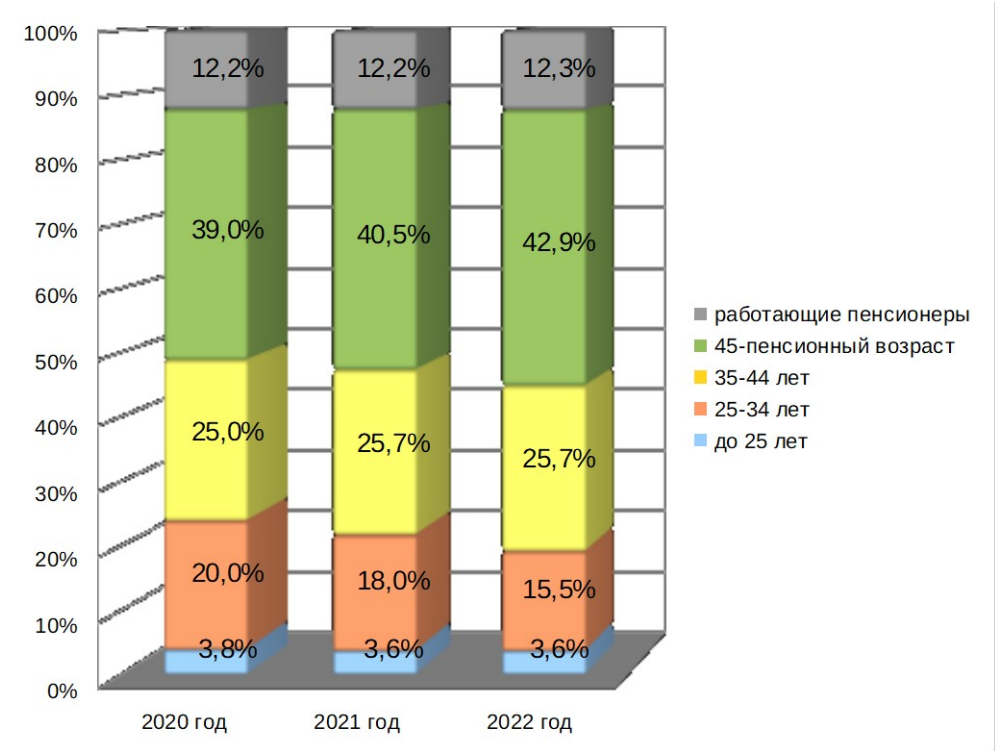
Структура персонала Общества по категориям в 2022 году

По состоянию на 31 декабря 2022 года в состав Общества входят 12 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 — 60%, что обусловлено основным видом деятельности Общества.



9.2. Структурно-качественная характеристика персонала

Динамика структуры персонала по возрасту



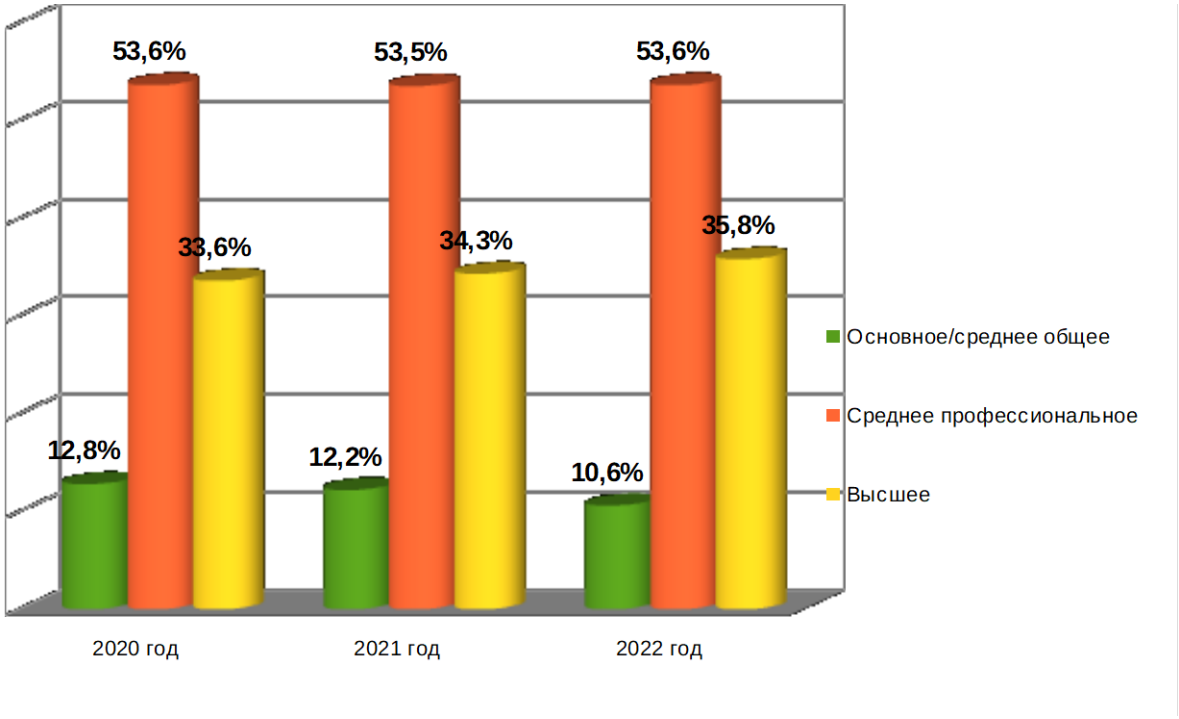
В отчетном году возрастной состав работников Общества практически не изменился. Основу Общества составляет наиболее активная и эффективная возрастная группа — персонал от 35 лет до пенсионного возраста — 68,6%, обладающие высокими профессиональными навыками и личностной мотивацией. В связи с повышением пенсионного возраста наблюдается незначительное увеличение доли работников в возрастной категории «работающие пенсионеры». Количество молодых людей в возрасте до 35 лет и работников старшего возраста сбалансировано, что позволяет более опытным сотрудникам передавать молодежи свой опыт и мастерство.

Анализ возрастных характеристик принятых и уволенных в течение 2022 года работников показывает, что средний возраст принятых работников составляет 40 лет, уволенных — 44 года.

Средний возраст работников АО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2022 составил 44 года.

Структура персонала по уровню образования

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 2020-2022 гг. прослеживается стабильное увеличение уровня образованности работников. Сохраняется тенденция наличия значительной доли работников со средним профессиональным образованием — 53,6%.

Политика развития кадров направлена на поддержание высокого профессионально уровня персонала. Доля сотрудников, имеющих высшее образование, имеет тенденцию к росту и составляет на конец 2022 года 35,8%, что выше уровня 2021 года на 1,5%.

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 2022 году составил 347 164 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 2022 году

Наименование выплат	Сумма, тыс. руб.	Удельный вес в итоге, %
Оплата по окладам	149 500	43,06
Вознаграждение за выслугу лет (стаж работы в электроэнергетике)	30 326	8,74
Ежемесячная премия	77 218	22,24
Премия по итогам работы за предыдущий год	8 992	2,59
Премия за выполнение особо важных и сложных работ	24 728	7,12
Премии по неосновной (сопутствующей) деятельности	2 663	0,77
Оплата очередных и дополнительных отпусков	29 901	8,61
Доплаты, надбавки	5 890	1,70
Материальная помощь к отпуску	14 789	4,26
Прочие	3 157	0,91
ФОТ всего	**347 164**	**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.

В апреле 2022 года всему персоналу предприятия на 7% была проиндексирована заработная плата.

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, увеличении 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 2022 году 114 работникам вручены награды:

Министерства энергетики РФ:

- Почетной грамоты был удостоен 1 работник Общества;

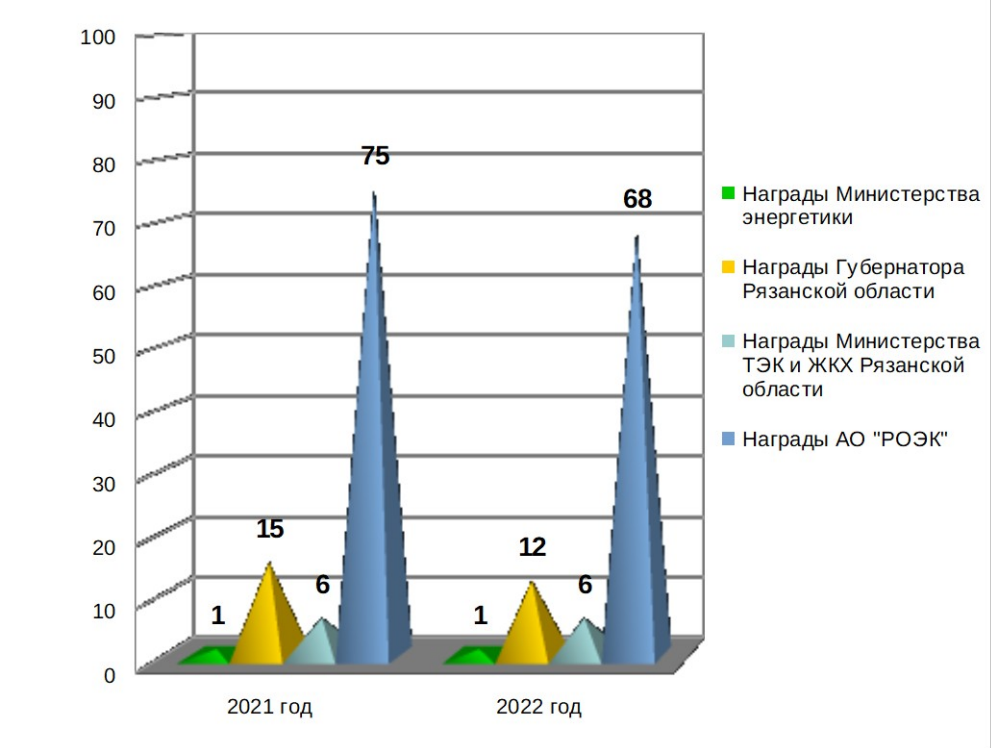
Губернатора Рязанской области:

- Благодарность Губернатора Рязанской области объявлена 2 работникам Общества;
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «Благодарность от Земли Рязанской» награжден 1 работник Общества;
- Памятным знаком Губернатора Рязанской области «За усердие» награждены 2 работника;
- Ценным подарком Губернатора Рязанской области награждены 2 работника;
- Знаком Губернатора Рязанской области «195 лет со дня рождения М.Е. Салтыкова-Щедрина» награжден 1 работник;
- Знаком Губернатора Рязанской области «85 лет Рязанской области» награждены 4 работника;

Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Рязанской области:
- Почетной грамотой награждены 6 работников.

Акционерного общества «Рязанская областная электросетевая компания»:

- Медалью АО «РОЭК» «За заслуги в электроэнергетике награждены 27 работников;
- 68 работников Общества награждены корпоративными наградами АО «РОЭК» - Почетными грамотами и знаками.



9.6. Медицинское страхование

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

9.7. Подготовка персонала

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

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 5,2 %, 35 человек повысили свой уровень квалификации. Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал — 51,4 %.

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 2022 году осуществляло сотрудничество со следующими учебными заведениями Российской Федерации:

- ООО «Прогресс-Центр», г. Санкт-Петербург;
- АНО ДПО «ИОЦ «Северная столица», г. Санкт-Петербург»;
- ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», г. Санкт-Петербург;
- АНО «Консультационный центр «Кодекс», г. Москва;
- АНО ДПО ИРСОТ, г. Рязань;
- Рязанский государственный радиотехнический университет, г. Рязань;
- ООО «Институт Эксперт», г. Нижний Новгород;
- ООО «Регион», г. Санкт-Петербург;
- Информационный портал «Управление ЖКХ», г. Москва.

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