



**РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО**

Утвержден:

решением Общего собрания акционеров
ПАО «Россети Ленэнерго» от 18.06.2025
(протокол от 23.06.2025 № 1/2025)

Предварительно утвержден:

решением Совета директоров
ПАО «Россети Ленэнерго» от 16.05.2025
(протокол от 19.05.2025 № 54)

**Достоверность данных, содержащихся в
годовом отчете, подтверждена:**

решением Ревизионной комиссии
ПАО «Россети Ленэнерго» от 07.05.2025
(протокол от 07.05.2025 № 3)

Годовой отчет

Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго»

за 2024 год

Генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго»

И.А. Кузьмин

Санкт-Петербург

2025

СОДЕРЖАНИЕ**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ РЮМИНА АНДРЕЯ
ВАЛЕРЬЕВИЧА**

5

**ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА КУЗЬМИНА ИГОРЯ
АНАТОЛЬЕВИЧА**

7

РАЗДЕЛ 1. О КОМПАНИИ

9

1.1. Ключевая информация о Компании.....	9
1.2. Ключевые показатели	9
1.3. Инвестиционная привлекательность.....	11
1.4. География деятельности	13
1.5. Бизнес-модель.....	13
1.6. Ключевые события 2024 года.....	16
1.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	22
1.8. Вклад в реализацию национальных целей развития.....	31

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2.1. Обзор отрасли.....	34
2.2. Стратегия развития	38
2.3. Ключевые показатели эффективности	42
2.4. Вклад в устойчивое развитие	60
2.5. Ключевые риски	64
2.6. Системы менеджмента	70

РАЗДЕЛ 3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

73

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И РЕГИОНОВ

73

3.1. Операционные и производственные результаты	73
3.1.1. Передача электрической энергии	73
3.1.2. Технологическое присоединение	86
3.1.3. Обеспечение надежности и ремонтная деятельность	95
3.1.4. Прочая деятельность	99
3.2. Тарифная политика	101
3.3. Инвестиционная деятельность, техническое переоснащение	106
3.3.1. Инвестиционная деятельность	106
3.3.2. Техническая политика.....	116
3.4. Развитие инновационных и цифровых технологий	119
3.4.1. Инновации и НИОКР.....	119
3.4.2. Международное сотрудничество в области инновационного развития	125
3.4.3. Информационные технологии и телекоммуникации.....	126
3.5. Взаимодействие с потребителями	128
3.6. Деятельность по консолидации электросетевых активов	132
3.7. Управление активами	132

ДЛЯ СОТРУДНИКОВ

134

3.8. Кадровая политика	134
3.9. Обучение и развитие персонала	138
3.10. Права человека	144
3.11. Охрана труда	147
3.12. Социальная поддержка работников	158

ДЛЯ ГОСУДАРСТВА И ОБЩЕСТВА

160

3.13. Охрана окружающей среды.....	160
3.14. Противодействие коррупции	165
3.15. Ответственная закупочная деятельность.....	175

3.16. Импортозамещение и взаимодействие с производителями оборудования	183
3.17. Налоговая политика	185
3.18. Благотворительность.....	185
ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	186
3.19. Финансовые результаты	186
3.20. Акционерный капитал, ценные бумаги	200
3.21. Дивидендная политика.....	209
3.22. Облигации.....	212
РАЗДЕЛ 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	214
4.1. Меморандум контролирующего акционера	214
4.2. Структура корпоративного управления	215
4.3. Органы управления Компании	224
4.4. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит	290
РАЗДЕЛ 5. ПРИЛОЖЕНИЯ	296
5.1. Справочная информация.....	296
5.2. Параметры отчета и существенные темы	298
5.3. Основные принципы учетной политики	301
5.4. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России в 2024 году	307
5.5. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных в 2024 году	357
5.6. Сведения об участии в коммерческих и некоммерческих организациях в 2024 году	359
5.7. Сведения об утвержденных тарифах на передачу электрической энергии на 2024-2025 годы»	360
5.8. Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2024-2025 годы»	381
5.9. Динамика структуры капитальных вложений в 2022-2024 гг.*	443
5.10. Организационная структура Компании	446
5.11. Центры обслуживания клиентов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области	447
5.12. Дополнительные показатели устойчивого развития	447
5.12.1. Охрана труда	447
5.12.2. Развитие регионов	464
5.12.3. Корпоративная социальная ответственность.....	464
5.12.4. Экологическая политика	468
5.12.5. Антикоррупционная политика	473
5.13. Показатели системы управления рисками и внутреннего контроля	474
5.14. Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год, подготовленная в соответствии с РСБУ, с аудиторским заключением	476
5.15. Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год, подготовленная в соответствии с МСФО с аудиторским заключением	476
5.16. Показатели устойчивого развития в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития	477
ГЛОССАРИЙ	484
ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	488

ОБ ОТЧЕТЕ

Настоящий Интегрированный Годовой отчет (Отчет, Годовой отчет) подготовлен Публичным акционерным обществом «Россети Ленэнерго» (ПАО «Россети Ленэнерго», «Россети Ленэнерго», Общество или Компания) по итогам работы за 2024 год на основе информации, доступной Компании на дату его составления. В Отчете отражены ключевые результаты ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год в области стратегического и корпоративного управления, итоги финансовой и операционной деятельности, а также информация об устойчивом развитии. Настоящий Отчет подготовлен с целью информирования широкого круга заинтересованных сторон о результатах деятельности Компании, ее текущем состоянии, месте в отрасли и перспективах развития.

Годовой отчет за 2024 год подготовлен с учетом российских и международных требований и стандартов:

- Положения Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»;
- рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России 21.03.2014 и рекомендаций, указанных в письме Банка России от 27.12.2021 № ИН-06-28/102 (Кодекс корпоративного управления Банка России);
- информационного письма Банка России от 12.07.2021 № ИН-06-28/49 «О рекомендациях по раскрытию публичными акционерными обществами нефинансовой информации, связанной с деятельностью таких обществ»;
- стандартов в области устойчивого развития Global Reporting Initiative Sustainability Reporting Standards;
- международного стандарта интегрированной отчетности;
- международного стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000 Stakeholders Engagement Standard (AA1000SES).

Данный Отчет представляет результаты деятельности ПАО «Россети Ленэнерго», его филиалов, дочерних и зависимых обществ.

Достоверность данных годового отчета подтверждена Ревизионной комиссией ПАО «Россети Ленэнерго» (заключение от 07.05.2025), а также общественным заверением Российского Союза Промышленников и Предпринимателей.

Обращение Председателя Совета директоров Рюмина Андрея Валерьевича

Уважаемые акционеры, инвесторы, коллеги!

2024 год стал важным этапом развития «Россети Ленэнерго». Компания получила статус системообразующей территориальной сетевой организации Санкт-Петербурга и Ленинградской области, выполнила поставленные производственные задачи, показала уверенные финансовые результаты.

Объем инвестиционной программы достиг рекордного уровня в 57 млрд рублей. Большое внимание было уделено модернизации электросетей, что напрямую влияет на надежность и качество услуг электроснабжения.

Компания выполнила более 29 тыс. договоров на технологическое присоединение, обеспечив электроэнергией в том числе свыше 4 тыс. организаций малого и среднего бизнеса, 822 социально значимых и бюджетных объекта. Завершилась работа по нескольким крупным проектам, включая электроснабжение новых транспортных терминалов, промышленных предприятий.

Эффективная деятельность «Россети Ленэнерго» – ключевой фактор, влияющий на социально-экономический рост двух стратегически важных регионов России. Здесь живет более 7,5 млн человек, расположены крупные транспортные, промышленные, культурные и научные центры. От надежности электросетевого комплекса, успешной реализации инфраструктурных проектов в существенной степени зависит выполнение планов развития Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Приоритетной задачей отраслевого масштаба сегодня является обеспечение технологического суверенитета. Этой теме мы уделяем особое внимание: в масштабе всей Группы «Россети» проводим системную работу по импортозамещению, сотрудничаем с ведущими отечественными научными и производственными предприятиями. «Россети Ленэнерго» входят в число дочерних компаний, добившихся наиболее высоких результатов по данному направлению.

Инновации в электросетевом комплексе – это вопрос не только применения высокотехнологичного оборудования, но и построения интеллектуальных систем. В 2024 году мы актуализировали программу цифровой трансформации «Россети Ленэнерго», в которой акценты также сделаны на внедрении отечественного программного обеспечения.

Также Компания продолжила совершенствовать корпоративное управление в соответствии с передовыми практиками. По ключевым рейтингам «Россети Ленэнерго» устойчиво держатся на высоких позициях.

Будучи крупным работодателем, налогоплательщиком и заказчиком в регионах присутствия, Компания уделяет большое внимание нефинансовым аспектам своей деятельности и вопросам устойчивого развития. Эффективность проводимой работы подтверждают независимые эксперты. Так, в 2024 году АКРА повысило ESG-рейтинг Компании с уровня ESG-5 до уровня ESG-3, что соответствует очень высокой оценке.

Немаловажным фактором стала модернизация системы управления рисками. Были положительно отмечены принятые в 2024 году документы «Россети Ленэнерго» – Программа сохранения экосистем при прокладке линейных объектов, Кодекс поставщика, Кодекс по недопущению дискриминации, домогательств и преследования. В Обществе действует показатель по недопущению роста текучести кадров, кроме того, разработан ключевой показатель эффективности по уровню укомплектованности персоналом, что окажет позитивное влияние на социальный аспект деятельности Компании.

Подводя итоги, хочу от имени Совета директоров поблагодарить всю команду «Россети Ленэнерго» за профессионализм и достигнутые результаты. Уверен, что Компания сохранит высокий темп развития, продолжит работу по повышению надежности распределительной сети, реализацию значимых для регионов проектов.

Обращение Генерального директора Кузьмина Игоря Анатольевича

Уважаемые коллеги, партнеры и акционеры!

В отчетном году ПАО «Россети Ленэнерго» продолжило выполнять текущие и стратегические задачи, стоящие перед компанией, в условиях изменения законодательства об электроэнергетике и внешних вызовов.

«Россети Ленэнерго» стали единым центром ответственности за электросетевой комплекс в регионах присутствия: в Санкт-Петербурге и Ленинградской области компании присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации. Безусловно, это важный этап, признание накопленного опыта и потенциала предприятия. Мы понимаем высокий уровень ответственности и стремимся улучшать показатели надёжности электросетевого комплекса, а также обеспечивать потребности в новой мощности для развития регионов, роста их инвестиционной привлекательности.

Важную роль в создании единой электрической сети, соответствующей современным стандартам качества и надёжности электроснабжения потребителей, играет консолидация электросетевых активов. В 2024 году в Санкт-Петербурге и Ленинградской области в собственность ПАО «Россети Ленэнерго» было передано 598 км линий электропередачи (ЛЭП), 167 трансформаторных подстанций суммарной мощностью 59 МВА. В рамках мероприятий по консолидации бесхозных электросетевых объектов Обществом проведены мероприятия по признанию прав собственности на 220 объектов, в том числе ЛЭП протяженностью 49 км и трансформаторных подстанций суммарной мощностью 5 МВА. На правах аренды и по договорам эксплуатационного обслуживания у Общества находится более 1359 км линий электропередачи и подстанций общей трансформаторной мощностью 1103 МВА.

Компания развивает электросетевую инфраструктуру в регионах присутствия. В 2024 году продолжена работа по внедрению передовых технических решений на базе инновационных технологий и материалов, направленная на создание высокоавтоматизированной распределительной сети.

Технологическое присоединение к сетям новых потребителей остается одним из приоритетных направлений деятельности «Россети Ленэнерго». Спрос на данную услугу сохраняется на стабильно высоком уровне. Наряду с обеспечением необходимой электрической мощностью населения компания способствует реализации масштабных региональных проектов. В числе значимых объектов 2024 года: новый терминал по перевалке минеральных удобрений компании «ЕвроХим» в Усть-Луге, автоматизированный комплекс по переработке отходов «Волхонка» Невского экологического оператора, племенной завод «Бутры». Продолжается работа над перспективными проектами. За отчетный период «Россети Ленэнерго» подключили к электрическим сетям 4 353 объекта малого и среднего предпринимательства в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. Общая присоединенная мощность составила 93,4 МВт.

Финансовое положение компании остается стабильным несмотря на ужесточение условий привлечения кредитных ресурсов. Высокий уровень капиталоемкости внеоборотных активов компании обеспечен собственными источниками финансирования и достаточным уровнем ликвидности. По итогам деятельности в 2024 году рентабельность по чистой прибыли составила 19,7%, что на 0,6% выше аналогичного показателя 2023 года.

Ключевым направлением социальной политики компании остается вопрос кадрового обеспечения: удержание квалифицированных кадров и привлечение новых сотрудников. Общество постоянно развивает программы адаптации и наставничества.

Кроме того, мы работаем над повышением прозрачности процедур назначений и созданием равных возможностей для всех работников.

«Россети Ленэнерго» сохраняют информационную открытость. В условиях наличия внешних рисков Общество продолжает строго соблюдать стандарты раскрытия финансовой и нефинансовой информации, в том числе на добровольной основе.

По итогам года компания продемонстрировала эффективную работу и сохранила свой ключевой приоритет: предоставление качественных, доступных и надежных услуг. Убежден, что «Россети Ленэнерго» обладают всеми необходимыми ресурсами, чтобы в новом статусе системообразующей территориальной сетевой организации соответствовать высоким ожиданиям потребителей, акционеров и инвесторов.

РАЗДЕЛ 1. О КОМПАНИИ

1.1. Ключевая информация о Компании

«Россети Ленэнерго» — одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России. «Россети Ленэнерго» оказывают услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основным видом деятельности Общества является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям.

«Россети Ленэнерго» включены в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль. Тарифы на оказываемые Обществом услуги устанавливаются государством — региональными регуляторами в рамках решения Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации.

Доля «Россети Ленэнерго» на рынке услуг по передаче электроэнергии в НВВ регионов обслуживания – 89 %.

Активы 2024

Стоимость активов на 31.12.2024	Количество подстанций	Мощность подстанций	Протяженность ЛЭП по цепям
330 млрд руб.	29 582 шт.	36 915 МВА	85 405 км

1.2. Ключевые показатели

Производственные активы:

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2024/2023, %
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	25270	25578	26699	28202	29582	4,9
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), МВА	34642	34320	35221	36036	36915	2,4
Протяженность ЛЭП по цепям, км	79754	80116	81955	83828	85405	1,9

Ключевые операционные и финансовые показатели деятельности Компании:

Показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2024/2023, %
Операционные показатели							
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии	млн кВт*ч	29 580	32 278	32 051	32 342	33 586	3,85

Потери электроэнергии	%	11,25	11,05	11,20	11,27	11,24	-0,03 п.п.
Исполненные договоры технологического присоединения *	шт.	25 458	34 718	40 477	33 959	29 372	-13,5
Присоединенная мощность*	МВт	860	950	1 167	1 128	1 137	0,8

*постоянное ТП (с учетом присоединения объектов генерации)

Финансовые показатели (по РСБУ)							
Показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2024/2023, %
Выручка от реализации продукции	млн руб.	82 646	93 391	95 054	108 777	122 657	12,8
EBITDA*	млн руб.	32 800	42 756	46 643	61 346	67 038	9,3
Рентабельность по EBITDA	%	39,7	45,8	49,1	56,4	54,7	-3,1
Рентабельность собственного капитала (ROE)**	%	8,18	12,48	10,71	11,13	11,81	6,1
Чистая прибыль	млн руб.	14 147	19 794	17 975	20 747	24 204	16,7
Чистый долг	млн руб.	27 270	22 547	10 434	2 566	- 13 083	-
Чистый долг/EBITDA	-	0,8	0,5	0,2	0,04	- 0,2	-
Устойчивое развитие							
Коэффициент частоты травматизма	кол-во случаев на 1000 сотрудников	0,26	0,13	0,50	0	0,25	-
Расходы на охрану окружающей среды	млн руб.	30,31	34,45	36,9	39,5	45,9	16,2
Затраты на охрану труда	млн руб.	281,1	405,8	299,7	300,1	314,9	4,9
Среднесписочная численность персонала	человек	7 589	7 881	7 935	7 984	8 135	1,9
Расходы на оплату труда	млн руб.	7 813	8 871	9 633	10 569	13 304	25,9

Затраты на социальные проекты	млн руб.	232	320	228	267	355	32,9

* Показатель EBITDA = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + Проценты к уплате + Чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами - Сальдо резерва под обесценение финансовых вложений по депозитным вкладам.

** Показатель ROE рассчитан по формуле: (Чистая прибыль / Собственный капитал на конец периода) * 100

Показатель EBITDA составил 67 038 млн руб., что выше показателя за 12 месяцев 2023 года на 9,3% за счет роста выручки.

Рентабельность по EBITDA составила 54,7%, что ниже аналогичного периода прошлого года на 3,1% за счет роста выручки более высокими темпами, чем рост показателя EBITDA.

Показатель рентабельности собственного капитала (ROE) составил 11,81%. Относительно показателя за 2023 год рентабельность собственного капитала выросла на 6,1% за счёт увеличения чистой прибыли Общества за 12 месяцев 2024 года относительно аналогичного периода прошлого года.

Чистая прибыль за отчётный период составила 24 204 млн руб., что выше показателя за 12 месяцев 2023 года на 16,7%. Основное влияние на динамику чистой прибыли оказал рост выручки в большем объеме, чем рост себестоимости при снижении сальдо прочих доходов и расходов.

1.3. Инвестиционная привлекательность

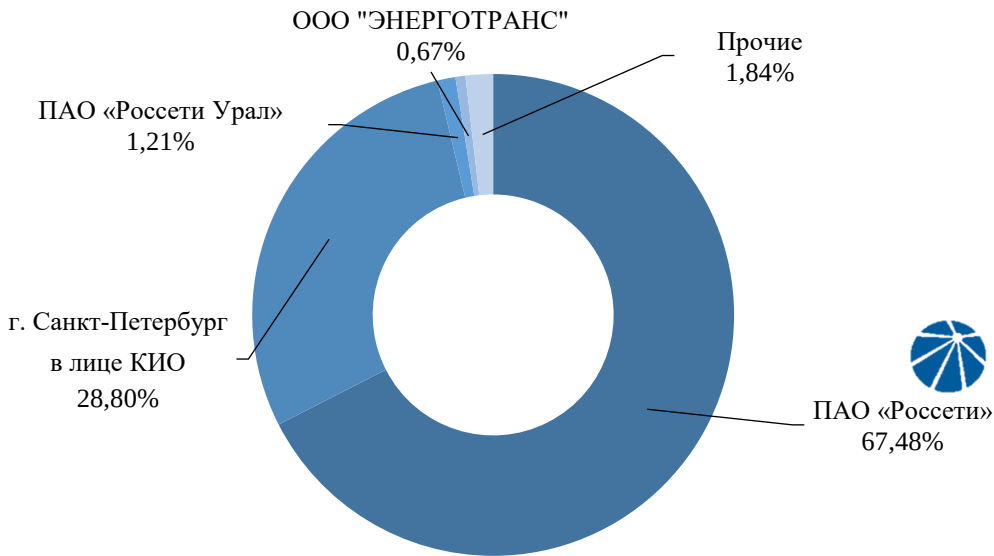
Листинг:

Наименование	Код ценной бумаги	Уровень списка	Дата начала торгов
Обыкновенные акции	LSNG	III	16.07.2003
Привилегированные акции типа А	LSNGP	III	16.07.2003

Рыночная капитализация на конец 2024 года составила 136,575 млрд руб.

Выплаченные дивиденды в 2024 году составили 5,6 млрд руб.

Структура акционеров от УК по состоянию на 31.12.2024, %



Кредитный рейтинг «Россети Ленэнерго» и выпусков облигационных займов:

Агентство	Рейтинг	Дата присвоения	Дата рейтингового действия	Прогноз
АКРА (по национальной шкале)	AA+(RU)	11.04.2018	11.04.2018	стабильный
	AAA(RU)		26.03.2019	стабильный
			24.03.2020	стабильный
			31.08.2020	стабильный
			27.05.2021	стабильный
			20.05.2022	стабильный
			16.05.2023	стабильный
			07.05.2024	стабильный
	AAA(RU)*	05.02.2020	05.02.2020	стабильный
	AAA(RU)**	18.12.2023	18.12.2023	стабильный

* присвоен рейтинг облигациям серий БО-03, БО-04.

** присвоен рейтинг облигациям серии 001P-01.

Рейтинг устойчивого развития:

Агентство	Рейтинг	Рейтинг присвоен/подтвержден	Описание
АКРА АО	ESG-AA (рейтинг повышен)	10.2024	Очень высокая оценка в области экологии, социальной ответственности и управления
Российский институт директоров	НРКУ 7	12.2024	Развитая практика корпоративного управления по шкале национального рейтинга корпоративного управления
Национальное Рейтинговое Агентство	48 место	07.2021	ESG-рэнкинг российских компаний*
Рейтинговое агентство АК&М	RESG 1	07.2024	Рейтинг отчетности ESG — высший уровень раскрытия информации об устойчивом развитии

	1 место**	10.2023	Рейтинг социальной эффективности
	1 место**	10.2023	Рейтинг углеродного следа
	6 место**	10.2024	Рейтинг социальной эффективности
	3 место**	10.2024	Рейтинг углеродного следа

* оценка ПАО «Россети»

** среди электросетевых компаний

1.4. География деятельности

«Россети Ленэнерго» оказывают услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Площадь Санкт-Петербурга 1,4 тыс. кв. км.

Площадь Ленинградской области 83,9 тыс. кв. км.

Население региона: 7,6 млн человек (5,2% от населения Российской Федерации)

Характеристика филиалов:

Филиал	ВЛ по цепям	КЛ	МВА	Среднесписочная численность
Выборгские электрические сети	10 527	574	2 325	606
Гатчинские электрические сети	9 386	245	2 460	570
Кабельная сеть	56	22 597	9 698	1 551
Кингисеппские электрические сети	9 041	177	1 566	559
Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети	1 971	792	14 284	1 062
Новоладожские электрические сети	6 902	147	1 267	629
Южные электрические сети	5 138	5 331	2 965	789
Тихвинские электрические сети	5 519	54	674	404
Северные электрические сети	4 644	2 306	1 677	563
Дирекция строящихся объектов	-	-	-	79
ИТОГО	53 184	32 223	36 916	6 812

1.5. Бизнес-модель

Наша Миссия

Деятельность «Россети Ленэнерго» имеет прочную социальную направленность: мы помогаем миллионам жителей наших регионов работать, общаться, учиться и расти. Мы осознаем, что для долгосрочного создания ценности нам недостаточно только демонстрации стабильных положительных финансовых результатов. Потребители, для которых мы работаем, ждут от нас непрерывного повышения качества и надежности предоставляемых услуг, которые напрямую влияют на уровень их повседневной жизни.

	2023	2024	2024/2023 %
АКТИВЫ (Производственный капитал)			
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	28 202	29 582	4,9
Протяженность ЛЭП (по цепям), тыс. км	83 828	85 405	1,9
Установленная трансформаторная мощность, МВА	36 036	36 915	2,4
ПЕРСОНАЛ (Человеческий капитал)			
Среднесписочная численность персонала, чел.	7 984	8 135	1,9

Гендерный состав (муж/жен), %	70,7/29,3	71,3/28,7	0,6/-0,6
Численность работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы, чел.	7 567 (4 273)	22 963 (6 461)	304 (151)
Среднее количество часов обучения на одного сотрудника, чел./час	41,3	60,8	147
Финансовый капитал			
Собственный капитал, млн руб.	186 414	205 001	10,0
Заемный капитал, млн руб.	25 787	26 677	3,5
Объем инвестиций, млн руб. с НДС	46 818	56 979	21,7
Интеллектуальный капитал			
Инвестиции в НИОКР, млн руб.	76	82	8,3
Количество полученных патентов/свидетельств, шт.	2	1	-50

Социально-репутационный капитал			
2024			
Кредитные рейтинги	Подтверждение кредитного рейтинга на уровне AAA(RU), прогноз «Стабильный» (АКРА, 07.05.2024)		
Рейтинги устойчивого развития	Подтверждение рейтинга отчетности ESG на уровне RESG 1 (AK&M, 18.07.2024)		
	Повышение рейтинга до уровня ESG-AA, очень высокая оценка в области экологии, социальной ответственности и управления (АКРА, 15.10.2024)		
	6 место в рейтинге социальной эффективности — в категории социальная эффективность среди электросетевых компаний (AK&M, 16.10.2024)		
	3 место в рейтинге углеродного следа — среди электросетевых компаний (AK&M, 18.10.2024)		
Природный капитал			
Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.	39,5	45,9	16%
Снижение объема выбросов в воздух загрязняющих веществ (относительно предыдущего года), т	23,2	21,3	8,9%

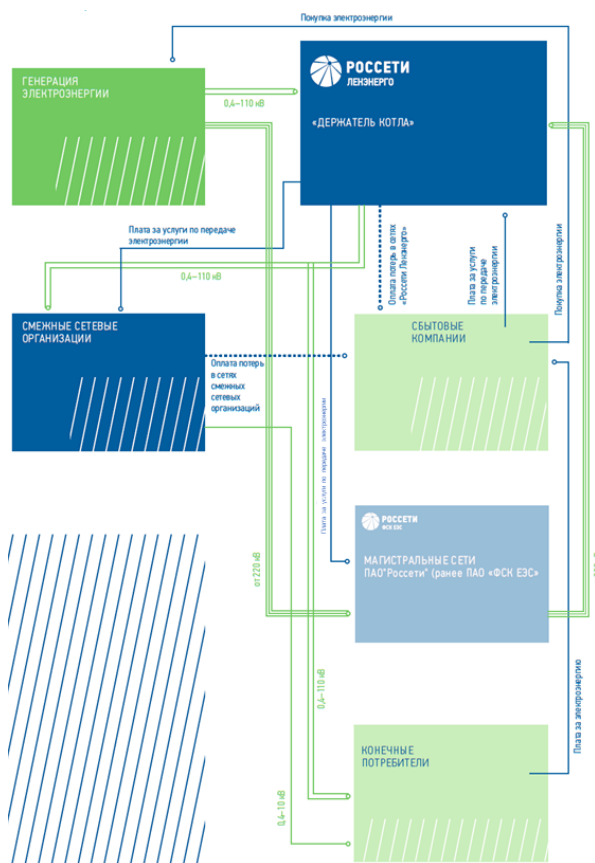
Наша деятельность

- Передача электроэнергии
«Россети Ленэнерго» получают электроэнергию в свои сети от ПАО «Россети» и генерирующих компаний и оказывают услуги по передаче электроэнергии гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям – участникам оптового рынка электроэнергии.

Как мы генерируем прибыль:

Практически вся выручка от деятельности по передаче формируется по схеме «котел сверху». В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию — ПАО «Россети Ленэнерго», которая рассчитывается с нижестоящими территориальными сетевыми компаниями и ПАО «Россети».

Схема операционных потоков



- Технологическое присоединение

На основании заявки, разработанных и согласованных технических условий, и заключенного договора Компания осуществляет присоединение новых потребителей к электрическим сетям.

Как мы генерируем прибыль:

Плата за технологическое присоединение для конкретного заявителя формируется в зависимости от технических условий присоединения. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, осуществляемого на основании заявок, поданных после 1 июля 2024 года в состав платы за технологическое присоединение, допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры. По прочим категориям договоров в плату не включаются расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры. Данные затраты учитываются в плановой инвестиционной программе, которая осуществляется за счет тарифа на передачу электроэнергии.

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению является нестабильным источником дохода ввиду невозможности ее точного планирования, что обусловлено регулярным изменением планов заявителей в соответствии с изменениями внешних экономических условий, их финансового состояния и т.п.

Создание ценностей для Компании и заинтересованных сторон

- Клиенты (потребители)
33 586 млн кВт*ч – объем оказанных услуг по передаче электроэнергии;
1 137 МВт – присоединенная мощность;
1 166 796 шт. – исполненных договоров ТП.
- Внутренние заинтересованные стороны (персонал, топ-менеджмент)
10 474 млн руб. – фонд оплаты труда;
355 млн руб. – расходы на социальные проекты;
45,025 млн руб. – затраты на обучение персонала;
136 тыс. руб. – средняя заработная плата работников.
- Инвестиционное сообщество (акционеры, инвесторы)
24 204 млн руб. – чистая прибыль;
5 696 млн руб. – дивиденды, начисленные по итогам 2023 года.
- Государство (федеральные и региональные органы власти)
1 242 МВА/2 752 км – прирост мощности;
6 374 млн руб. – начисленный налог на прибыль;
1 976 чел. – общее количество принятых на работу в Общество.
- Общество (общественные организации, образовательные учреждения)
108 млн руб. – расходы на благотворительность;
302 студента прошли производственную и преддипломную практику в филиалах «Россети Ленэнерго»;
71 выпускник трудоустроен в филиалы «Россети Ленэнерго».
- Партнеры (поставщики, подрядчики)
1 490 ед. – произведено закупок;
382 907 тыс. руб. (с НДС) – общая сумма закупок.

Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН



1.6. Ключевые события 2024 года

16.01.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией общественное пространство у стадиона «Зенит-Арена»

Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили 2 МВт дополнительной мощности для развития рекреационных зон в прибрежной части Крестовского острова на территории стадиона «Зенит-Арена» в Санкт-Петербурге.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/216797.html>

02.02.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили дополнительной электроэнергией крупнейшего производителя минеральных удобрений в России

Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили более 7 МВт дополнительной мощности новому терминалу по перевалке минеральных удобрений в северо-западной части морского торгового порта Усть-Луга в Кингисеппском районе Ленинградской области.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/223801.html>

28.03.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией новый проект крупнейшего производителя молока в Ленинградской области

«Россети Ленэнерго» присоединили к сетям животноводческий комплекс племзавода «Бугры», который строится на юго-западе Ленинградской области. Это будет одна из крупнейших ферм на Северо-Западе России: здесь будут производить 130 тонн молока в день, создадут 250 рабочих мест. Потребителю выделили почти 2 МВт мощности.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/225482.html>

29.03.2024 «Россети Ленэнерго» готовы к сезону паводков

В рамках подготовки к паводковому сезону в филиалах «Россети Ленэнерго» прошли совместные учения для организации взаимодействия при проведении аварийно-восстановительных работ на энергообъектах, расположенных в зонах подтопления.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/225667.html>

19.04.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией автоматизированный комплекс по переработке отходов (КПО) на юге Санкт-Петербурга

«Россети Ленэнерго» завершили строительство объектов для электроснабжения второй очереди КПО «Волхонка» – одного из наиболее современных комплексов по переработке отходов на северо-западе России.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/228422.html>

25.04.2024 В «Россети Ленэнерго» определили лучшие бригады по ремонту и обслуживанию оборудования подстанций

По итогам соревнований профессионального мастерства лучшей стала команда филиала «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» («СПБВС»). Второе место заняли специалисты из «Гатчинских электрических сетей», бронза досталась бригаде «Выборгских электрических сетей».

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/229182.html>

07.05.2024 Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Россети Ленэнерго» и облигаций компании на наивысшем

уровне AAA(RU) со «стабильным» прогнозом. Это соответствует уровню финансовых обязательств Правительства Российской Федерации.

07.05.2024 Возложение цветов к мемориалу «Мирным гражданам Советского Союза» с ветеранами

17.05.2024 «Россети Ленэнерго» совместно с МЧС России провели тренировку по ликвидации аварийных ситуаций

Специалисты «Россети Ленэнерго» совместно с отрядом Государственной противопожарной службы отработали порядок действий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций, возникающих в результате технологических нарушений в электрических сетях.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/231440.html>

19.06.2024 Состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Россети Ленэнерго»

В форме заочного голосования состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Россети Ленэнерго». Акционерами утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год. Также приняты решения о распределении прибыли и выплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам прошлого года.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/236537.html>

21.06.2024 «Россети Ленэнерго» ввели ночной тариф на всех электрозарядных станциях компании

«Россети Ленэнерго» ввели ночной тариф для зарядки электромобилей на всех электрозарядных станциях (ЭЗС) компании в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. Ранее опция действовала в тестовом режиме.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/236954.html>

24.06.2024 «Россети Ленэнерго» запустили промышленный накопитель электроэнергии в Пушкине

Специалисты филиала «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» запустили пилотный проект по применению промышленной системы накопления энергии (СНЭЭ) в г. Пушкин Санкт-Петербурга. Накопитель электроэнергии позволит сгладить пиковые нагрузки потребления и снизить оплату за потребленную мощность, рассчитываемую по среднему значению потребления в часы максимальной нагрузки энергосистемы.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/237222.html>

27.06.2024 «Россети Ленэнерго» провели семинар для представителей бизнеса

«Россети Ленэнерго» и СПб ГКУ «Дирекция по сопровождению промышленных проектов» организовали совместный семинар для инвесторов и предпринимателей по вопросам взаимодействия с электросетевой компанией. Встреча состоялась на площадке Технопарка Санкт-Петербурга.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/237760.html>

04.07.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией научно-исследовательский институт в Санкт-Петербурге

Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили почти 2 МВт дополнительной мощности научно-исследовательскому институту морской теплотехники в Ломоносовском районе Санкт-Петербурга.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/239068.html>

05.07.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили дополнительной электроэнергией предприятие по разработке и производству вакцин

«Россети Ленэнерго» выделили почти 1,8 МВт дополнительной мощности Санкт-Петербургскому научно-исследовательскому институту вакцин и сывороток (СПбНИИВС) в Красносельском районе Санкт-Петербурга. Источник электроснабжения – подстанция 110 кВ «Красное село».

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/239302.html>

18.07.2024 Рейтинговое агентство АК&М подтвердило высший рейтинг отчетности ESG «Россети Ленэнерго»

Рейтинговое агентство АК&М присвоило рейтинг отчетности ESG «Россети Ленэнерго» на уровне – RESG 1. Это соответствует высшему уровню раскрытия информации об устойчивом развитии компании в ее публичных отчетах. «Россети Ленэнерго» получают максимальный рейтинг второй год подряд.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/241059.html>

02.08.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией лечебно-диагностический центр в Санкт-Петербурге

«Россети Ленэнерго» выделили более 2,5 МВт мощности Медицинскому институту биологических систем им. Березина Сергея на Глухарской улице Приморского района Санкт-Петербурга.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/243034.html>

16.08.2024 Кабельщик «Россети Ленэнерго» стал лучшим на всероссийском Чемпионате профмастерства

Александр Саволайнен из филиала «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть» занял первое место в Чемпионате профессионального мастерства персонала по стандартам Агентства развития профессий и навыков (АРПН) по компетенции «Эксплуатация кабельных линий электропередачи».

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/245053.html>

04.09.2024 «Россети Ленэнерго» присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации в Санкт-Петербурге и Ленинградской области

Соответствующие решения приняты Постановлением губернатора Санкт – Петербурга А.Д. Беглова от 04.09.2024 № 67-пг и Постановлением губернатора Ленинградской области

А.Ю. Дрозденко от 05.09.2024 № 636-рг на основании критериев, утвержденных правительством РФ.

Компания признана единым центром ответственности за надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории Петербурга и Ленобласти.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/smi/248230.html>

06.09.2024 «Россети Ленэнерго» подготовили электросетевую инфраструктуру к Единому дню голосования

«Россети Ленэнерго» перешли в режим повышенной готовности для обеспечения устойчивой работы электросетевых объектов в период проведения Единого дня голосования: выборов губернатора и совмещенных с ними выборов депутатов муниципальных образований Санкт-Петербурга, а также выборов депутатов муниципальных Советов депутатов Ленинградской области.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/247466.html>

24.09.2024 В центре Петербурга открылась инсталляция к 100-летию филиала «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть»

На пешеходной части Большой Морской улицы открыта световая инсталляция в честь 100-летия филиала «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть». Пуск работе арт-объекта дали председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Станислав Протасов и генеральный директор «Россети Ленэнерго» Игорь Кузьмин. На церемонии также присутствовали ветераны и молодые специалисты филиала «Кабельная сеть».

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/250052.html>

02.10.2024 В Петербурге состоялся первый «Энергетический диктант»

«Россети Ленэнерго» провели первую просветительскую акцию «Энергодиктант-2024» для работников топливно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/251111.html>

02.10.2024 «Россети Ленэнерго» и «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» ведут информационный обмен об энергетической инфраструктуре региона

Генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго» Игорь Кузьмин и генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» Андрей Бондарчук обсудили взаимодействие, направленное на совершенствование бизнес-процессов и повышение клиентоориентированности энергетических компаний.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/251133.html>

07.10.2024 Профориентационный проект «Энергокружки» стартовал в Петербурге

«Россети Ленэнерго» присоединились к профориентационному проекту Группы компаний «Россети» - «Энергокружки». Первая группа из 27 учащихся сформирована на базе школы

№ 334 Невского района Санкт-Петербурга. В настоящее время в учебном заведении уже действуют два энергокласса (8 и 10 классы).

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/251727.html>

15.10.2024 Агентство АКРА дало высокую оценку деятельности «Россети Ленэнерго» в области экологии, социальной ответственности и управления

Рейтинговое агентство АКРА повысило ESG-рейтинг «Россети Ленэнерго» с уровня ESG-5 (ESG-A) до уровня ESG-3 (ESG-AA), что соответствует очень высокой оценке работы в области экологии, социальной ответственности и управления. Компания уделяет повышенное внимание этим вопросам.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/252761.html>

29.10.2024 «Россети Ленэнерго» отработали порядок восстановления электроснабжения на энергообъектах в зимний период

В рамках подготовки Санкт-Петербурга к отопительному сезону специалисты «Россети Ленэнерго» провели совместные учения по устранению технологических нарушений на электрических и тепловых сетях в условиях низких температур наружного воздуха. Мероприятие прошло под руководством вице-губернатора Санкт-Петербурга Сергея Кропачева.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/254474.html>

12.11.2024 «Россети Ленэнерго» готовы к отопительному сезону 2024-2025 годов

«Россети Ленэнерго» получили паспорт готовности электросетевого комплекса компании к прохождению отопительного сезона 2024-2025 годов. Паспорт утвержден приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 2147 от 05.11.2024

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/256035.html>

04.12.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией предприятие по производству лекарственных средств

Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили 3,5 МВт мощности фармацевтической компании на территории промышленной зоны «Ржевка» в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/258732.html>

12.12.2024 «Кабельной сети» Санкт-Петербурга – 100 лет

Губернатор Санкт-Петербурга Александр Беглов и Первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети» Андрей Муров приняли участие в торжественном мероприятии, посвященном 100-летию филиала «Россети Ленэнерго» – «Кабельная сеть». В честь юбилея более 50 сотрудников были отмечены наградами.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/259804.html>

16.12.2024 «Россети Ленэнерго» передали книгу «Электричество через века» в дар Российской Национальной библиотеке

Книга «Электричество через века» выпущена к 100-летию со дня основания филиала «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть».

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/260063.html>

23.12.2024 В «Россети Ленэнерго» наградили лучших рационализаторов

В «Россети Ленэнерго» подвели итоги ежегодного корпоративного конкурса «Лучший рационализаторский проект». В номинации «Лучшее рационализаторское предложение» победу одержали две работы, посвященные подсветке отраслевых плакатов безопасности и внедрению в них голосового оповещения.

<https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/260813.html>

1.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

При осуществлении своей деятельности «Россети Ленэнерго» постоянно взаимодействуют со своими стейкхолдерами (заинтересованными сторонами), систематизируют, анализируют и учитывают их запросы, в том числе и при раскрытии информации.

При выстраивании механизмов взаимодействия с заинтересованными сторонами Компания ориентируется на четыре основополагающих принципа серии стандартов AA1000 (102-43), а именно:

- вовлеченность – выявление заинтересованных сторон, определение их потребностей и организация взаимодействия с ними по существенным вопросам в области устойчивого развития;
- существенность – выявление и приоритизация существенных тем в области устойчивого развития и учет их воздействия на интересы заинтересованных сторон;
- реагирование – своевременное реагирование Компании на события, связанные с существенными темами в области устойчивого развития, выражающееся в конкретных действиях или коммуникациях с заинтересованными сторонами;
- воздействие – оценка положительного и/или отрицательного воздействия Компании на аспекты устойчивого развития и интересы заинтересованных сторон.

Компания ответственно относится к работе по информированию заинтересованных сторон по вопросам социальной ответственности, освещение важных для работников событий в части социальных практик.

В 2024 году с целью повышения уровня удовлетворенности социальной сферой проведено более 50 встреч представителей департамента управления персоналом и организационного проектирования с трудовыми коллективами на территориях районов электрических сетей с целью проведения коммуникации между работодателем и работниками по интересующим персонал вопросам, а также с целью информирования работников о проводимых в Компании мероприятиях по повышению уровня оплаты труда, социальных программах и льготах.

Также с целью освещения вопросов развития отношений сторон социального партнерства, совершенствования взаимодействия и сотрудничества между работодателем, профсоюзом и трудовым коллективом в мае 2024 года проведена Конференция трудового коллектива.

Информация о действующих в Обществе социальных программах размещена на сайте Общества.

Также осуществляются периодические тематические информационные рассылки по вопросам социального характера.

В Компании широко развита система социального партнерства, что исключает возникновение конфликтных ситуаций в сфере социальной ответственности и трудовых прав.

Взаимодействие «Россети Ленэнерго» с заинтересованными сторонами:

Заинтересованные стороны	Ключевые интересы	Механизмы взаимодействия	Мероприятия
Акционеры и инвесторы	- эффективность деятельности - повышение рыночной стоимости Компании - высокий уровень корпоративного управления - повышение деловой репутации Компании	- обязательное раскрытие информации в соответствии с корпоративным законодательством - обеспечение работы органов управления: Совета директоров, Правления - проведение собраний акционеров - дополнительное раскрытие информации: IR-релизы, презентации, Q&A, дата-бук и прочее - IR взаимодействие в рамках работы профильного подразделения	12.2024 Практика корпоративного управления «Россети Ленэнерго» получила высокую оценку экспертов Российский институт директоров (РИД) подтвердил рейтинг «Россети Ленэнерго» на уровне НРКУ 7 — «Развитая практика корпоративного управления». Мониторинг проводился с декабря 2023 года по декабрь 2024 года. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/259357.html 01.11.2024 «Россети Ленэнерго» победили в ежегодном конкурсе годовых отчетов Московской биржи Годовой отчет «Россети Ленэнерго» за 2023 год завоевал гран-при XXVII ежегодного конкурса годовых отчетов Московской биржи в номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией от 40 до 200 млрд рублей». https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/254910.html
Клиенты и потребители	формирование лояльного отношения потребителей услуг к компании в целом	- встречи руководителей блока развития и технологического присоединения (далее Блок) в очном формате с представителями малого и среднего предпринимательства и пр.; - очное информирование потребителей о мероприятиях, направленных на повышение доступности энергетической инфраструктуры; - индивидуальное консультирование по ключевым вопросам электроснабжения	16.01.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией общественное пространство у стадиона «Зенит-Арена» Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили 2 МВт дополнительной мощности для развития рекреационных зон в прибрежной части Крестовского острова на территории стадиона «Зенит-Арена» в Санкт-Петербурге. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/216797.html 24.05.2024 «Россети Ленэнерго» провели семинар по актуальным вопросам технологического присоединения, тарифного и антимонопольного регулирования

			Учебный комплекс «Россети Ленэнерго» организовал двухдневный практический семинар на тему изменения законодательства в области технологического присоединения к электрическим сетям, тарифного и антимонопольного регулирования. Ежегодная встреча состоялась на площадке Санкт-Петербургской Торгово-промышленной палаты с участием специалистов энергетического сектора со всей страны: электросетевых организаций группы «Россети» и смежных компаний. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/232588.html
Топ-менеджмент Компании	- прирост всех видов капитала (финансового, производственного, кадрового, интеллектуального) - выполнение КПЭ - соблюдение Кодекса корпоративного управления Банка России	- взаимодействие в рамках деятельности Компании	15.03.2024 Совет директоров «Россети Ленэнерго» рассмотрел ключевые вопросы деятельности компании. 14.03.2024 в очной форме состоялось заседание Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» под председательством Генерального директора ПАО «Россети» Андрея Рюмина. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/223801.html 01.10.2024 Совет директоров «Россети Ленэнерго» рассмотрел ключевые результаты деятельности компании. 30.09.2024 состоялось заседание Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» под председательством Генерального директора ПАО «Россети» Андрея Рюмина. Рассмотрены исполнение бизнес-плана компании за I полугодие 2024 года, а также дорожная карта по внедрению стандартов качества обслуживания потребителей. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/250911.html 22.11.2024 состоялось очное заседание Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго». 21.11.2024 года состоялось заседание Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» под председательством Генерального директора ПАО «Россети» Андрея Рюмина. Рассмотрено исполнение бизнес-плана компании за 9 месяцев 2024 года, а также результаты работы по снижению просроченной дебиторской задолженности. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/257318.html

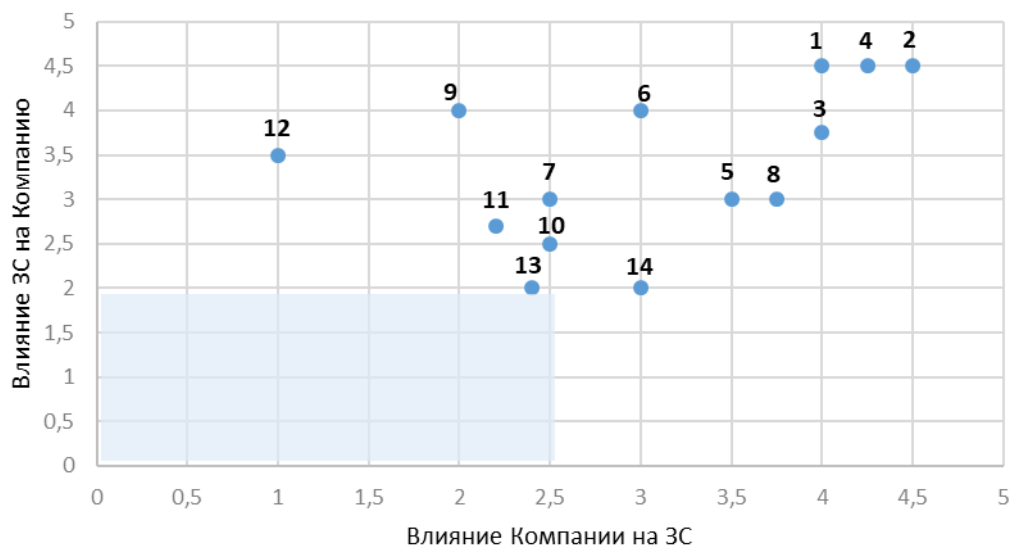
Персонал	- комфортные и стабильн - оплата труда и социальные льготы - возможности для карьерного роста, обучения, роста профессиональных компетенций - удержание квалифицированных кадров - безопасность и охрана труда	- кадровая и социальная политика - взаимодействие с профсоюзами, организациями работников - очные встречи высшего менеджмента с работниками - дистанционное взаимодействие с работниками - анкетирование персонала в целях создания благоприятных условий труда - политика охраны труда, производственной безопасности	19.04.2024 В Центре управления сетями «Россети Ленэнерго» выбрали лучших диспетчеров. В «Россети Ленэнерго» завершились первые соревнования профессионального мастерства среди оперативного персонала Центра управления сетями (ЦУС). https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/228520.html 27.05.2024-02.06.2024 Всероссийские соревнования профессионального мастерства Группы «Россети». В Ленинградской области прошли Всероссийские соревнования профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанций Группы «Россети». За звание лучших боролись более 100 энергетиков со всей страны в составе 15 команд. https://rosseti-lenenergo.ru/press/holding/233842.html 05.12.2024 Семинар «Устойчивое развитие и ESG-повестка: основные определения и тренды» Специалисты департамента консультирования в области устойчивого развития «Пачоли Консалтинг» провели для персонала и членов органов управления «Россети Ленэнерго» обучение по вопросам устойчивого развития. На семинаре были раскрыты основные понятия и драйверы темы устойчивого развития, перечислены практики компаний и метрики уровня зрелости.
Государство	- обеспечение безопасности и надежности деятельности - поддержание социально-экономического развития региона - участие в социально значимых проектах - создание и поддержание качественных рабочих мест	- раскрытие информации в соответствии с законодательством - открытый диалог с органами государственной власти - организация совместных мероприятий, участие в мероприятиях, организуемых государством	17.01.2024 «Россети Ленэнерго» обеспечили электроэнергией новое фондохранилище Кунсткамеры в Санкт-Петербурге. Специалисты «Россети Ленэнерго» выделили 2 МВт мощности многофункциональному научно-хранительскому комплексу музея антропологии и этнографии (Кунсткамера) на Заповедной улице в Приморском районе Санкт-Петербурга. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/216886.html

			02.07.2024 В «Россети Ленэнерго» стартовал юбилейный сезон студенческих отрядов. Филиалы «Россети Ленэнерго» приняли участников 10-го сезона студенческих отрядов – учащихся профильных образовательных учреждений из разных регионов России. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/238385.html 23.09.2024 «Россети Ленэнерго» почтили память героев-энергетиков Великой Отечественной войны. 23.09.2024 в день 82-й годовщины со дня прорыва энергетической блокады Ленинграда на территории мемориала «Разорванное кольцо» у памятника героям-энергетикам, установленного «Россети Ленэнерго», состоялась торжественно-траурная церемония. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/249877.html
Общество	доведение информации до потребителей о результатах и планах деятельности по ТП	использование интернет ресурсов	05.02.2024 «Россети Ленэнерго» провели семинар по актуальным вопросам технологического присоединения к электросетям «Россети Ленэнерго» и общественная организация малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ» провели совместный обучающий семинар. Эксперты обсудили планируемые изменения законодательства в области технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/219541.html 24.04.2024 «Россети Ленэнерго» - участник Российского международного энергетического форума Генеральный директор компании «Россети Ленэнерго» Игорь Кузьмин выступил на пленарном заседании Российского международного энергетического форума (РМЭФ). В рамках дискуссии эксперты обсудили вопросы импортозамещения и обеспечения технологического суверенитета, тарифного регулирования в энергетике, создания системообразующих сетевых организаций и другие актуальные темы. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/229076.html

Партнеры (деловые партнеры, поставщики, подрядчики)	- обмен опытом - развитие и модернизация электроэнергетики - формирование устойчивой цепочки поставок - поддержание стабильного уровня деловых отношений	- совместные проекты - договорные отношения и соглашения о сотрудничестве - научно-технический обмен и трансфер технологий - закупочная деятельность	06.06.2024 «Россети Ленэнерго» заключили соглашение о сотрудничестве с НПФ «Механотроника РА». Соглашение, подписанное на XXVII Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ), предусматривает взаимодействие в области инновационного развития электросетевого комплекса компании. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/234527.html 06.06.2024 «Россети Ленэнерго» заключили соглашение о сотрудничестве с Ассоциацией энергетических предприятий СЗФО. Соглашение, подписанное на XXVII Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ), предусматривает взаимодействие в области создания благоприятных условий для экономического развития Санкт-Петербурга и Ленинградской области, повышения качества обслуживания и надежности электроснабжения потребителей двух регионов. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/234565.html 06.06.2024 «Россети Ленэнерго» заключили соглашение о сотрудничестве с Санкт-Петербургским политехническим университетом Петра Великого. Соглашение, подписанное на XXVII Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ), предусматривает взаимодействие для реализации совместных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, образовательных и инновационных проектов, а также подготовки кадров для электроэнергетики. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/234571.html 06.06.2024 «Россети Ленэнерго» заключили соглашение о сотрудничестве с банком ПСБ. Соглашение, подписанное на XXVII Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ), предусматривает развитие стратегического сотрудничества между сторонами в сфере предоставления банковских услуг и финансовых инструментов.

			https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/234695.html 01.04.2024 Российские производители представили передовые разработки в рамках Дня презентаций «Россети Ленэнерго». В Учебном комплексе «Россети Ленэнерго» состоялся корпоративный День презентаций. Отечественные производители представили инновационные технологии для строительства, эксплуатации, диагностики и мониторинга линий электропередачи (ЛЭП) 6-110 кВ. https://rosseti-lenenergo.ru/press/lenenergo/225961.html

Карта заинтересованных сторон



1	Топ-менеджмент
2	Сотрудники
3	Акционеры и инвесторы
4	Клиенты и потребители
5	Деловые партнеры, поставщики, подрядчики
6	Федеральные и региональные органы исполнительной власти, органы государственного контроля
7	Профессиональные и отраслевые ассоциации, экспертное сообщество
8	Дочерние и зависимые организации
9	Регулирующие и инфраструктурные организации (Московская Биржа, Банк России)
10	Экологические организации
11	Профсоюзные организации
12	СМИ
13	Образовательные учреждения
14	Общественные, социальные и благотворительные организации

1.8. Вклад в реализацию национальных целей развития

Национальные цели развития России	Вклад Компании в реализацию целей развития
Сохранение населения, здоровье и благополучие людей	В течении 2024 года в ПАО «Россети Ленэнерго» придерживалось ключевых правил производственной безопасности («золотых правил» охраны труда): - до начала работ в электроустановке выполнение организационных мероприятий, обеспечивающих безопасность работ (выполнение работ только при наличии оформленного задания); - до начала работ в электроустановке выполнение технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ; - правильное и полное применение средств индивидуальной защиты, электрозащитных средств; - правильное применение средств защиты от падения при работе на высоте; - обязательное использование имеющихся ремней безопасности пассажиром при движении транспортного средства; - обязательное соблюдение правил дорожного движения; - запрещение нахождения на территории объектов Общества в алкогольном, наркотическом и других состояниях опьянения, употребление запрещенных препаратов, психотропных лекарственных средств. Расходы на охрану труда в 2024 году составили 314,9 млн руб.
Возможности для самореализации и развития талантов	Функционирование Учебного комплекса Учебный комплекс «Россети Ленэнерго» – передовой подстанционный полигон, общей площадью 4 Га. На территории комплекса размещаются следующие основные здания и сооружения: • три здания учебного назначения; • площадка ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ; • ЗРУ 35 кВ; • ЗРУ 10 кВ, КРУН 10 кВ; • здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ); • участок для отработки навыков производства работ под напряжением на линиях 0,4–6–10 кВ; • учебно-тренировочный комплекс по обучению современным цифровым технологиям в энергетике; • кафедра «Цифровая подстанция», состоящая из 4-х классов, оснащенных цифровым оборудованием, поддерживающим стандарт передачи данных МЭК 61850. Учебный комплекс реализует программы дополнительного профессионального образования, профессионального обучения и повышения квалификации рабочих профессий и должностей для электроэнергетической отрасли Кадровый резерв «Россети Ленэнерго», менторство) В 2024 году в «Россети Ленэнерго» была проведена работа по формированию и оценке управленческого кадрового резерва, завершена реализация программы молодежного кадрового резерва. На конец 2024 года численность управленческого кадрового резерва составила 664 человека. В проекте по менторингу приняли участие 84 работника Общества (27 чел. в качестве менторов, 57 чел. в качестве менти).

Комфортная и безопасная среда для жизни Устойчивая и динамичная экономика	По итогам 2024 года «Россети Ленэнерго» обеспечило технологическое присоединение 822 социально значимых и бюджетных объектов, в т.ч.: 27 – средних общеобразовательных школ, 30 – дошкольных образовательных учреждений, 31 – объектов здравоохранения, 42 – спортивных объектов.
Экологическое благополучие	В 2024 году Общество утвердило «Программу сохранения экосистем при прокладке линейных объектов ПАО «Россети Ленэнерго», в которой описаны мероприятия по предупреждению воздействия на экосистемы и установлены целевые показатели эффективности по управлению следующими рисками: риски нарушения экосистем при прокладке линейных объектов, риски нарушения и фрагментация критических местообитаний, риски чрезмерного изъятия земель. В ходе выполнения мероприятий по сохранению и воспроизводству объектов животного и растительного мира установлено 1440 птицевоздушных устройств. Установка ПЗУ позволяет предотвратить технологические нарушения на энергообъектах, связанные с жизнедеятельностью птиц, а также минимизировать риск травмирования пернатых. Проведены встречи с представителями ООО «Эко-НИОКР» с целью изучения усовершенствованных птицевоздушных устройств. По результатам встречи в рамках пробной эксплуатации установлены 6 птицевоздушных устройств марки «Зонт». В ходе строительства и реконструкции ВЛ 0,4 - 35 кВ с заменой неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП) введено более 0,379 тыс. км. В Обществе действует Методика по признанию и определению величины оценочного обязательства по лесовосстановлению. Выполнены мероприятия по лесовосстановлению – проведена высадка деревьев - 89041 шт. и выполнены работы по лесовосстановлению на 57,46 Га.
Технологическое лидерство	Разработана и утверждена Программа инновационного развития ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2024-2029 с перспективой до 2035 года (протокол заседания Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 06.02.2025 №38). В Обществе активно велась разработка научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по актуальным для электросетевого комплекса тематикам. Результативность реализации ПИР ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год на основании анализа ОПЭ и ПЭ можно оценить, как достаточно высокую. ПАО «Россети Ленэнерго» продолжит реализацию мероприятий Программы в целях обеспечения повышения надежности, качества и экономичности снабжения потребителей путем модернизации электрических сетей на базе инновационных технологий с превращением их в интеллектуальное ядро технологической инфраструктуры энергетики.

Цифровая трансформация	- Утверждена Программа цифровой трансформации ПАО «Россети Ленэнерго» на период с 2022 до 2030 год (протокол заседания Совета директоров Общества от 14.03.2024 №41); - проведены мероприятия по: • поставке и СМР подсистем информационной безопасности 45 объектов, включая Исполнительный аппарат; • проектированию подсистемы информационной безопасности на 2025 год, в объеме 50 подстанций 35/110 кВ и 800 ТП/РП; • организации регулярного обучения информационной безопасности работников, эксплуатирующих значимые объекты критической информационной инфраструктуры (ЗОКИИ), на базе учебного полигона в п. Терволово; • введению должности специалиста ИБ на уровне филиалов (18 штатных единиц); - в рамках мероприятий по обеспечению кибербезопасности в 2024 году предотвращено 96 млн шт. компьютерных атак; - в рамках исполнения утвержденного Плана по переходу Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения в 2024 году реализованы проекты перевода на 100% использование отечественного ПО.

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2.1. Обзор отрасли

Экономика России

На протяжении последних двух лет российская экономика функционирует в условиях беспрецедентного санкционного давления, которое не ослабевает, а, наоборот, расширяется. При этом Российской Федерации удалось не только сохранить набранные темпы экономического роста, но и обеспечить рост экономики значительно выше других крупных развитых стран. На данный момент Российская Федерация входит в четверку крупнейших экономик мира (по ВВП, рассчитанному по паритету покупательной способности), что доказало эффективность предпринятых антикризисных мер.

В 2023 году ситуация в мировой экономике оставалась сложной. Несмотря на значительное снижение цен на товарно-сырьевых рынках относительно максимумов 2022 года, уровень инфляции во многих странах оставался выше целевых значений. Это вынудило мировые центральные банки сохранить жесткость денежно-кредитной политики, что привело к росту процентных ставок до максимальных значений за последние 20 лет.

В 2024 году началось смягчение денежно-кредитной политики, однако ставки сохраняются на относительно высоком уровне, так как инфляция замедляется медленнее, чем ожидалось ранее. Темп роста ВВП в 2024 году составил 4,1%, превысив верхнюю границу октябрьского прогнозного диапазона. Расширение экономической активности в 2024 году было в значительной степени обеспечено потребительским и инвестиционным спросом.

В соответствии со среднесрочным макроэкономическим прогнозом Банка России, в 2025–2027 годах мировая экономика будет расти средними темпами ниже тех, что наблюдались в 2000–2019 годах. Инфляционное давление продолжит постепенно ослабевать, центральные банки будут осуществлять нормализацию денежно-кредитной политики.

Основным драйвером роста выступит внутренний спрос, как потребительский, так и инвестиционный, удовлетворение которого будет реализовываться за счет развития экономики предложения и последовательного достижения показателей.

Динамика макроэкономических показателей России в 2024 году, %¹:

Реальная начисленная з/п ²	101,9%
Реальные располагаемые денежные доходы ²	107,3%
Индекс цен производителей промышленных товаров ²	107,9%
Индекс потребительских цен ²	109,5%
Оборот розничной торговли ²	107,2%
Продукция сельского хозяйства ²	96,8%
Инвестиции в основной капитал ³	105,1%
Объем промышленного производства ²	104,6%
ВВП ⁴	104,1%

Примечания к таблице:

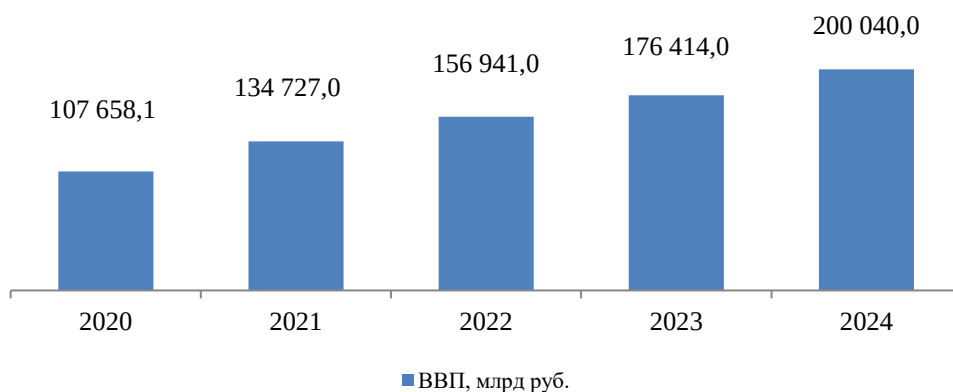
1) Основные экономические и социальные показатели Российской Федерации в таблице отражены в соответствии с данными официального сайта Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации (Росстата, <http://www.gks.ru>, в том числе согласно докладу «Социально-экономическое положение России», размещенному на указанном ресурсе в сети интернет 07.03.2025); по строкам «импорт» и «экспорт» в соответствии с поручением Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Р. Белоусова временно приостановлена до особого указания публикация данных внешней торговли товарами;

2) Данные по показателям – оценка Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации за период январь–декабрь 2024 года в процентах к соответствующему периоду предыдущего года;

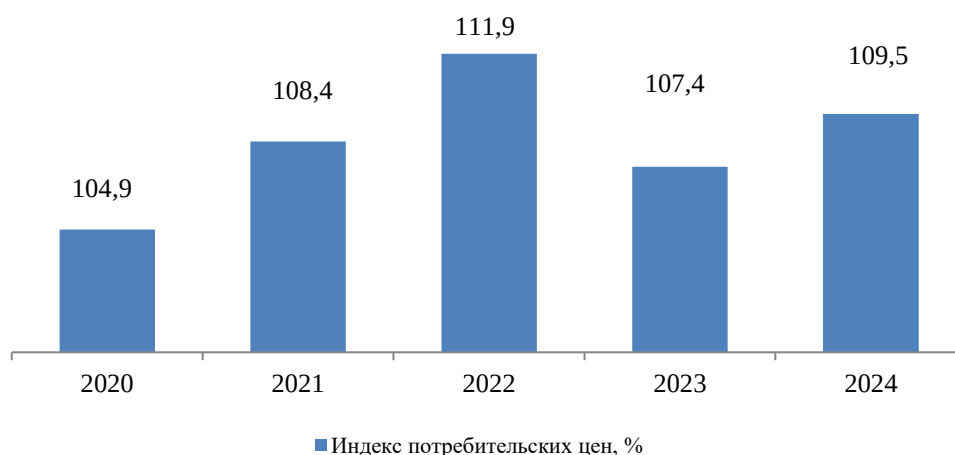
3) По строке «Инвестиции в основной капитал» отражена оценка изменения инвестиций в основной капитал за январь-сентябрь 2024 года по оперативным данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации;

4) Отражен индекс физического объема ВВП за январь-декабрь 2024 года в процентах к январю-декабрю 2023 года в соответствии с первой оценкой ВВП по данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации.

Динамика ВВП, млрд руб.

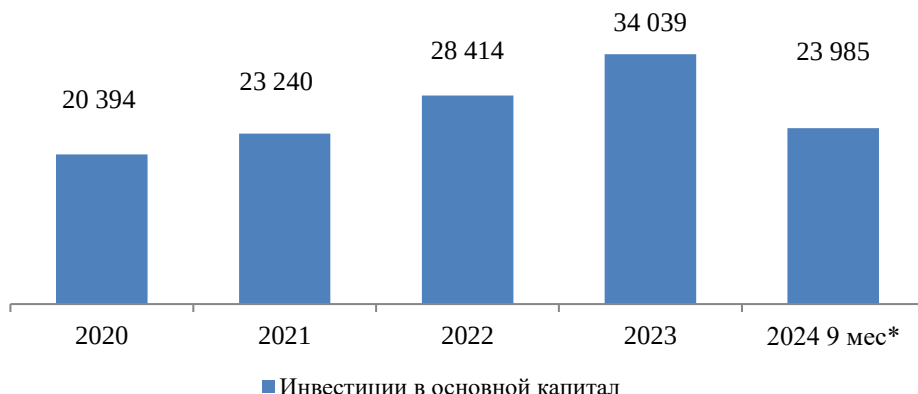


Динамика ИПЦ



* инвестиции в основной капитал отражены за январь-сентябрь 2024 года по оперативным данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации

Инвестиции в основной капитал, млрд руб.



Экономика региона присутствия

Поскольку перспективы Компании находятся в прямой зависимости от ситуации в экономике страны в целом и в регионах деятельности в частности, учет ситуации в региональной экономике является неотъемлемым элементом стратегического развития «Россети Ленэнерго».

Изменения по ряду показателей и параметров экономической ситуации в регионах деятельности Общества оказывают влияние и на функционирование «Россети Ленэнерго» и результаты его деятельности.

Основные показатели социально-экономического развития региона обслуживания Компании в 2024 году:

Наименование показателя	Санкт-Петербург	Ленинградская область
Индекс потребительских цен, %	109,5	109,3
Индекс промышленного производства к январю-декабрю 2024 года, %	110,9	108,2
Динамика реальных денежных доходов, %	111,7	106,2
Исполнение консолидированного бюджета за 2024 год, млрд руб.	1 347	271,15
Государственный долг субъекта на 31.12.2024, млрд руб.	72,9	11,1
Инвестиции в основной капитал за 2024 год, млрд руб.	1 280	739
Ввод в действие жилых домов, общей площади, тыс. м. кв.	2 666	4 065

Источник: Управление Федеральной службы государственной статистики по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области. Доклад о социально-экономическом положении Санкт-Петербурга и Ленинградской области в январе-декабре 2024 г.

Обзор рынка

Энергосистема Российской Федерации состоит из Единой электрической системы России (семь объединенных энергосистем — Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга, Востока и Сибири) и территориально изолированных энергосистем (Чукотский автономный округ, Камчатский край, Сахалинская и Магаданская область, Норильско-Таймырский и Николаевский энергорайоны, энергосистемы северной части Республики Саха (Якутия)).

В 2024 году выработка электроэнергии электростанциями Единой электрической системы России (ЕЭС России) составила 1 180,7 млрд кВт·ч. Потребление электроэнергии ЕЭС России в 2024 году составило 1 174,1 млрд. кВт·ч и выросло на 2,7%. При этом наибольший рост

продемонстрировали энергосистемы Сибири и Востока. Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 1 января 2025 года составила **263,7 тыс. Мвт.**

Все энергосистемы ЕЭС России соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220-500 кВ и выше и работают в синхронном режиме (параллельно).

Энергетика региона

«Россети Ленэнерго» оказывают услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также по присоединению потребителей к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, которые входят энергосистему Северо-Запада. Общая площадь регионов обслуживания составляет 85,3 тыс. кв. км.

В настоящий момент «Россети Ленэнерго» является самой крупной сетевой компанией на территории региона и осуществляет технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4-110 кВ к собственным сетям.

Электроэнергия поступает в сети ПАО «Россети Ленэнерго» от филиала ПАО «Россети» – «МЭС Северо-Запада», смежных энергосистем и напрямую от генерирующих компаний. Услуги по передаче электроэнергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям – участникам оптового рынка электроэнергии.

Основные участники электроэнергетического рынка на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области:

- Производители электроэнергии: ПАО «ТГК-1», Ленинградская АЭС, С-3 ТЭЦ и др.
- Основные потребители услуг по передаче электроэнергии (сбытовые компании):



- 10 смежных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Санкт-Петербурге, и 10 смежных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Ленинградской области.

Доля «Россети Ленэнерго» на рынке

Доля передачи электроэнергии, приходящаяся на «Россети Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии потребителями энергосбытовых компаний, осуществляющих деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом потребителей, непосредственно присоединенных к электроустановкам генерирующих компаний, за последние три года выглядит следующим образом:

- 2022 год – 88,1%;
- 2023 год – 89,1%;
- 2024 год – 88,4%;

Доля рынка по оказанию услуг по передаче электроэнергии «Россети Ленэнерго» на рынке услуг по сравнению с 2023 годом уменьшилась, что обусловлено ростом расходов на оплату услуг организации по управлению ЕНЭС, а также некоторых ТСО.

Доля «Россети Ленэнерго» в НВВ регионов обслуживания*, %



* Для расчета показателя «доля НВВ в регионе» используется информация, отраженная в решениях о принятии единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

2.2. Стратегия развития

Миссия Компании — обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей качественной и экологически чистой электроэнергией и удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию и мощность.

Цели и задачи стратегического развития Общества соответствуют основным национальным целям и стратегическим задачам, поставленным перед электросетевым комплексом на федеральном уровне, в том числе:

- Указами Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» (в редакции Указа Президента Российской Федерации от 21.07.2020 № 474) и от 09.05.2017 № 203 «О стратегии развития информационного общества в Российской Федерации на 2017-2030 годы»
- Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р,
- Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р¹.

Советом директоров «Россети Ленэнерго» в 2024 году рассматривалась отчетная информация по ключевым стратегическим вопросам и программным документам: инвестиционная программа, программа инновационного развития, программа цифровой трансформации, бизнес-план, ключевые показатели эффективности и др.

В новом периоде стратегического планирования 2025-2030 гг. развитие Общества будет осуществляться в рамках Стратегии развития Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» и его дочерних и зависимых обществ на период до 2030 года, утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 31.03.2025 № 682) и

¹ Распоряжением правительства Российской Федерации от 12.04.2025 утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2050 года.

формируемого Обществом плана реализации мероприятий, направленных на исполнение данной стратегии.

Стратегические приоритеты

- обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей;
- формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона присутствия;
- поддержание высокого уровня организационной, операционной и инвестиционной эффективности;
- развитие научного и инновационного потенциала Компании, осуществление вклада в инновационное развитие отрасли электроэнергетики;
- повышение инвестиционной привлекательности Компании, укрепление имиджа, улучшение взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.

Достижение заявленных стратегических целей планируется через основные направления реализации стратегии: технологическое и инновационное развитие, цифровую трансформацию, диверсификацию бизнеса, повышение операционной и инвестиционной эффективности, продвижение законодательных инициатив, развитие международной деятельности и кадрового потенциала и других.

Целевые показатели развития Компании:

Показатели	2024 факт	2025 план	2028 прогноз
SAIDI, час	0,500	0,702	0,671
SAIFI, ед.	0,320	0,380	0,363
Уровень потерь электрической энергии, %	11,24	11,08	11,05
Доля затрат на НИОКР, %	0,2	0,2	0,2
Производительность труда, %	25,4	≥ 15	≥ 30
Снижение OPEX, %	23,0	отсутствие роста относительно уровня предыдущего отчетного года в сопоставимых ценах	

Стратегия в действии

1. Надежность и доступность услуг

Обеспечение надежного энергосбережения потребителей, обеспечение доступа потребителей к сетям

Задачи:

- Снижение показателя удельной аварийности;
- Сокращение среднего времени ликвидации технологических нарушений;
- Разработка и реализация эффективной ремонтной программы;
- Повышение эффективности ремонтной программы;
- Повышение эффективности и управляемости сети;
- Повышение доступности сетевой инфраструктуры, упрощение механизмов технологического присоединения.

Ключевые показатели эффективности	Целевое значение на 2024 г.	☑ / ☒
Готовность к работе в отопительный сезон	1	☑
Отсутствие значимых аварий в электрических сетях, расследуемых Ростехнадзором	0	☑
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	1,1	☑
Достижение фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата	100	☑

2. Эффективность

Поддержание высокого уровня операционной, организационной и инвестиционной эффективности

Задачи:

- Оптимизация процессов и систем;
- Повышение производительности труда;
- Снижение потерь электроэнергии;
- Повышение загрузки мощностей;
- Повышение результативности и снижение удельной стоимости инвестиций;
- Снижение операционных затрат;
- Повышение уровня рентабельности основной деятельности;
- Увеличение безопасности энергосбережения;
- Обеспечение принципов технологической безопасности и охраны труда;
- Поддержание экологической безопасности.

Ключевые показатели эффективности	Целевое значение на 2024 год	☑ / ☒
EBITDA (Прибыль по операционной деятельности), млн руб.	42 690	☑
Повышение производительности труда относительно 2022 года, %	10	☑
ROIC (Рентабельность инвестированного капитала), %	7,3	☑
Рентабельность операционной деятельности, %	17,9	☑

Чистая прибыль без обесценения и ТП, млн руб.	16 504	☒
Уровень потерь электроэнергии, %	11,27	☒

3. Инвестиционная привлекательность

Повышение инвестиционной привлекательности, укрепление имиджа Компании, улучшение взаимодействия с заинтересованными сторонами

Задачи:

- Привлечение инвесторов в электросетевой комплекс;
- Реализация программы публичных заимствований;
- Работа с рейтинговыми агентствами;
- Реализация эффективной дивидендной политики;
- Соблюдение принципов открытости и прозрачности бизнеса.

Ключевые показатели эффективности	Целевое значение на 2024 год	☒ / ☐
Значение кредитного рейтинга Общества от национального рейтингового агентства	Значение кредитного рейтинга Общества по национальной рейтинговой шкале на уровне не ниже AAA	☒
Обеспечение требований по защите инсайдерской информации, поддержание листинга акций и рейтинга корпоративного управления	Выполнен	☒

4. Развитие и инновации

Развитие научного и инновационного потенциала Компании, осуществление вклада в инновационное развитие отрасли электроэнергетики

Задачи:

- Внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- Формирование инновационной политики, соответствующей стратегии развития отрасли электроэнергетики;
- Реализация программ в области НИОКР.

Ключевые показатели эффективности	Целевое значение на 2024 год	☒ / ☐
Эффективность инновационной деятельности, %	≥ 98	☒
Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции, %	77	☒

5. Техническое перевооружение

Формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона присутствия

Задачи:

- Реализация инвестиционной программы, предусматривающей развитие инфраструктуры региона;
- Реализация программ реновации оборудования;

- Осуществление проектов развития сетей;
- Скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию объектов сетевой инфраструктуры;
- Снижение объемов незавершенного строительства на конец периода.

Ключевые показатели эффективности	Целевое значение на 2024 год	☑ / ☒
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию, %	93,5	☑

2.3. Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности.

С 2023 года формирование системы ключевых показателей эффективности группы компаний «Россети» осуществляется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 3579-р (далее – распоряжение № 3579-р).

В соответствии с распоряжением № 3579-р система ключевых показателей эффективности разделена на две группы показателей - ключевые показатели эффективности (далее – КПЭ) и функциональные ключевые показатели эффективности (далее – ФКПЭ). При этом, КПЭ – это показатели, связанные со стратегическими документами Общества, на основании которых оценивается эффективность деятельности всего руководящего состава Общества (руководитель, заместители руководителя, главный бухгалтер), ФКПЭ – это индивидуальные показатели, устанавливаемые для должностных лиц Общества персонально с учетом специфики курируемых ими направлений деятельности Общества.

Применяемая в Обществе система КПЭ и ФКПЭ взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента (50% стимулирующих выплат за достижение КПЭ, 50% стимулирующих выплат за достижение ФКПЭ) – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих показателей.

В 2024 году относительно 2023 года в отношении КПЭ и ФКПЭ произведены следующие изменения:

1. ФКПЭ «Чистое привлечение кредитов и облигационных займов для покрытия дефицита источников финансирования инвестиционной программы» заменен на ФКПЭ «Долг/EBITDA»;
2. ФКПЭ «Выполнение Комплексного плана по обеспечению безопасности» заменен на ФКПЭ «Сохранность имущества организации»;
3. ФКПЭ «Отсутствие оговорок и/или модифицированного мнения Аудитора, влияющих на достоверность данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» заменен на ФКПЭ «Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудитором и ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода»;
4. Добавлен раздел «Показатели депремирования», включающий показатели депремирования «Предельный объем разногласий по объему потерь на конец отчетного периода (года)», «Нарушение порядка совершения сделок», Своевременное выполнение планов корректирующих мероприятий (ПКМ)»;

5. Добавлены ФКПЭ «Уровень укомплектованности персоналом», «Своевременность проведения ГОСА/ГОСУ Общества и дочерних обществ», «Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции», «Эффективность реализации дополнительных услуг».

КПЭ и ФКПЭ Общества и их целевые значения на 2024 – 2026 годы установлены на основании:

- пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества,
- решения Совета директоров Общества от 28.11.2023 (протокол от 29.11.2023 № 24), решения Совета директоров Общества от 01.11.2024 (протокол от 02.11.2024 № 23).

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
ROIC (Рентабельность инвестированного капитала)	Отношение операционной прибыли, скорректированной на размер обесценения/(восстановления обесценения) основных средств, выручки от оказания услуг по технологическому присоединению и начисления/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки, к сумме средних величин капитала и долгосрочных кредитов и займов	10	%	7,3	12,3	120%, достигнут	-	7,1	7,3

² За 2024 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета показателей. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров ПАО «Россети Ленэнерго»

³ В случае если процент достижения КПЭ составляет более 120%, то указывается — равный 120%, в случае если процент достижения менее 80%, указывается процент достижения равный 0%.

⁴ Состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 01.11.2024 (протокол от 02.11.2024 № 23) и подлежат уточнению (при необходимости) по решению Совета директоров Общества с учетом требований Типового порядка расчета КПЭ и ФКПЭ руководящего состава ДО ПАО «Россети», утвержденного приказом ПАО «Россети» от 03.04.2025 № 171

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
Рентабельность операционной деятельности	Отношение операционной прибыли, скорректированной на размер обесценения/(восстановления обесценения) основных средств и выручки от оказания услуг по технологическому присоединению, к выручке без учета выручки от оказания услуг по технологическому присоединению	20	%	17,9	28,2	120%, достигнут	-	18,7	19,4
Чистая прибыль без обесценения и ТП	Прибыль/(убыток), скорректированная на размер обесценения/(восстановления обесценения) основных средств и выручки от оказания услуг по технологическому присоединению (с учетом соответствующего налога на прибыль)	20	тыс. руб.	16 504 248	28 454 788	120%, достигнут	-	17 024 169	18 327 841

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
Уровень потерь электроэнергии	Отношение объема потерь электроэнергии в сетях Общества (рассчитывается как разница отпуска электроэнергии в сеть и отпущенной электроэнергии из сети и расхода на хозяйственные нужды), увеличенного на величину разногласий за предшествующие периоды, урегулированную не в пользу Общества, к отпуску электроэнергии в сеть за отчетный период	15	%	11,27	11,24	100,3%, достигнут	-	11,23	11,17
Готовность к работе в отопительный сезон	Показатель, оценивающий готовность Общества к работе в отопительный сезон на основании ежемесячного мониторинга, проводимого Минэнерго России	20	ед.	1	1	100%, достигнут	-	1	1

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема вводов основных средств в эксплуатацию в отчетном году, определяемый на основании отчета об исполнении инвестиционной программы Общества (в денежном выражении, на основании даты подписания Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией) к плановому в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и графиком реализации	15	%	93,5	105,6	113%, достигнут	-	95,0	95,0
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ									
Предельный объем разногласий по объему потерь на конец	Показатель депремирования, размер которого определяется расчетным путем как доля	-10	%	3,50	0	достигнут	-	3,50	3,50

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
отчетного периода (года)	разногласий на конец отчетного периода (года) (не урегулированных по состоянию на конец второго месяца года, следующего за отчетным), не охваченных исковой работой, к объему потерь электроэнергии в сетях Общества								
Нарушение порядка совершения сделок	Показатель, оценивающий отсутствие нарушений в совершении крупных сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, а также сделок, получение согласования на совершение которых предусмотрено Уставом Общества	-10	кол-во	0	0	достигнут	-	0	0
Своевременное выполнение планов	Показатель, оценивающий своевременность выполнения Обществом	-10	%	90	100	достигнут	-	90	90

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения//процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое//пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ²	Оценка достижения в 2024 году (% , достигнут/не достигнут) ³	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁴	Целевое значение на 2026 год ³
корректирующих мероприятий (ПКМ)	планов корректирующих мероприятий в отчетном периоде, разработанных и утвержденных в Обществе по итогам контрольных мероприятий, проводимых в отношении Общества и проверок, проводимых ревизионными комиссиями								
ИНДИКАТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
Достижение фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата	Показатель определяется на основании степени достижения эталонных ориентиров показателей фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата в субъектах Российской Федерации, входящих в зону эксплуатационной ответственности Общества	Индикативный показатель	%	100	108	100%, достигнут	-	100	100

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (%), достигнуто/не достигнуто ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
ЕВITDA (Прибыль по операционной деятельности)	Рассчитывается как прибыль/(убыток) до налогообложения до вычета расходов на амортизацию и процентов к уплате, скорректированная на размер обесценения/(восстановление обесценения) основных средств, и выручки от оказания услуг по технологическому присоединению	Генеральный директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	тыс. руб.	42 690 280	54 949 853	100%, достигнут	-	47 036 663	50 762 136
Получение паспорта готовности в отопительный сезон	Своевременное получение паспорта готовности к работе в отопительный сезон Обществом должно быть обеспечено в срок до 5 ноября отчетного года в соответствии с Правилами оценки готовности	Генеральный директор, Первый заместитель генерального директора -	ед.	1	1	100%, достигнут	-	1	1

⁵ За 2024 год приведен ожидаемый уровень достижения ФКПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета показателей. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров ПАО «Россети Ленэнерго»

⁶ В случае если процент достижения ФКПЭ составляет более 100%, то указывается — равный 100%, в случае если процент достижения менее 90%, указывается процент достижения равный 0%

⁷ Состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 01.11.2024 (протокол от 02.11.2024 № 23) и подлежат уточнению (при необходимости) по решению Совета директоров Общества с учетом требований Типового порядка расчета КПЭ и ФКПЭ руководящего состава ДО ПАО «Россети», утвержденного приказом ПАО «Россети» от 03.04.2025 № 171

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
	субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543	главный инженер							
Отсутствие значимых аварий в электрических сетях, расследуемых Ростехнадзором	При расчете показателя учитываются аварии в электрических сетях Общества, классифицированные комиссией Ростехнадзора по п.4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике (утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846)	Первый заместитель генерального директора - главный инженер	кол-во	0	0	100%, достигнут	-	0	0
Эффективность инновационной деятельности	Интегральный показатель эффективности инновационной деятельности оценивает степень выполнения трех	Первый заместитель генерального директора -	%	98,0	102%	100%, достигнут	-	98,0	98,0

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
	составных показателей: показатель затрат на НИОКР, показатель закупки инновационной продукции, показатель качества разработки (актуализации) ПИР/выполнения ПИР	главный инженер							
Повышение производительности труда относительно 2022 года	Отношение добавленной стоимости по всем видам услуг к среднегодовой численности работников. Сравнение с базовым 2022 годом	Заместитель генерального директора-руководитель Аппарата, Заместитель генерального директора по экономике и финансам	%	10,0	25,4	100%, достигнут	-	15,0	20,0
Активная текучесть персонала	Отношение суммарного количества работников Общества, уволенных по собственному желанию в соответствии с пунктами 3 (расторжение трудового договора по инициативе работника) и 5 (перевод работника по его просьбе или с его согласия на работу	Заместитель генерального директора-руководитель Аппарата	%	6,5	2,8	100%, достигнут	-	6,5	6,5

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
	к другому работодателю, или переход на выборную работу (должность)) статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации, к среднесписочной численности за отчетный период								
Уровень укомплектованности персоналом	Определяется как отношение разницы штатной численности и вакантных должностей к штатной численности персонала Общества на конец отчетного периода	Заместитель генерального директора-руководитель Аппарата	%	95	96	100%, достигнут	-	95	95
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	Комплексный показатель, оценивающий уровень качества осуществляемого техприсоединения к сети, из двух составляющих – качество рассмотрения заявок на ТП, качество исполнения договоров об осуществлении ТП заявителями к сети	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению	отн.ед.	1,1	1,1	100%, достигнут	-	1,1	1,1

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
Долг/EBITDA	Отношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к показателю EBITDA	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	отн.ед.	0,6	0,5	100%, достигнут	-	0,6	0,5
Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения	Определяется как доля (процент) установленного российского (отечественного) ПО в общем объеме установленного ПО в Обществе, реализующего утвержденный Советом директоров Общества собственный план по переходу на преимущественное использование отечественного ПО	Заместитель генерального директора по цифровой трансформации и дополнительным услугам	%	84,3	83,1	99%, достигнут	- ⁸	88,9	90,0
Эффективность перехода на использование отечественной	Определяется как доля (процент) закупки Обществом российской (отечественной) РЭП в	Первый заместитель генерального директора -	%	77	99,9	100%, достигнут	-	78	79

⁸ 1. Несоблюдение подрядчиком договорных сроков выполнения работ по проекту "Модернизация серверного и компьютерного оборудования в части замены на программно аппаратный комплекс "Операционные системы и офисные пакеты".

2. Длительное проведение торгово-закупочных процедур в связи с жалобами участников закупки в ФАС по проекту "Модернизация корпоративной геоинформационной системы".

3. Запрет со стороны ПАО "Россети" на продолжение работ по разработке и внедрению локальной ИС Service Desk.

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (%), достигнуто/не достигнуто ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
радиоэлектронной продукции-1	общем объеме по Обществу, реализующего план по переходу на преимущественное использование отечественной радиоэлектронной продукции	главный инженер							
Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции-2	Определяется как доля (процент) закупки Обществом российской (отечественной) РЭП в общем объеме по Обществу, реализующего план по переходу на преимущественное использование отечественной радиоэлектронной продукции	Заместитель генерального директора по цифровой трансформации и дополнительным услугам	%	77	95	100%, достигнут	-	78	79
Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии	Непревышение фактического значения просроченной дебиторской задолженности (без учета мораторной задолженности) на конец отчетного периода над целевым значением	Заместитель генерального директора по передаче электроэнергии,	тыс. руб.	504 364,9	10 034,9	100%, достигнут	-	561 743,5	561 743,5

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
		Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению							
Сохранность имущества организации	При расчете показателя учитываются факты хищений или преднамеренных повреждений имущества Общества	Заместитель генерального директора по безопасности	шт.	0	0	100%, достигнут	-	0	0
Значение кредитного рейтинга Общества от национального рейтингового агентства	Определяется путем проведения рейтингового анализа аккредитованным Банком России российским рейтинговым агентством, с которым у Общества заключен договор об осуществлении рейтинговых действий	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	шкала рейтинга	не ниже AAA	на уровне AAA	100%, достигнут	-	не ниже AAA	не ниже AAA
Обеспечение требований по защите инсайдерской информации, поддержание	Комплексный показатель, оценивающий уровень корпоративного управления в Обществе, из трех составляющих – обеспечение требований по	Заместитель генерального директора по правовому и	вып/не вып	Выполнен	Выполнен	100%, достигнут	-	Выполнен	Выполнен

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
листинга акций и рейтинга корпоративного управления	защите инсайдерской информации, поддержание листинга акций и поддержание рейтинга корпоративного управления	корпоративному управлению							
Своевременность проведения ГОСА/ГОСУ Общества и дочерних обществ	Для расчета показателя принимаются случаи нарушения Обществом и его дочерними обществами сроков проведения ГОСА/ГОСУ, установленных законодательством Российской Федерации	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению	%	100	100	100%, достигнут	-	100	100
Доля договоров, заключенных по результатам состоявшихся процедур, проведенных в электронной форме	Рассчитывается как отношение количества закупочных процедур, проведенных в электронной форме, по результатам которых заключены расходные договоры, к общему количеству закупочных процедур (конкурентных и неконкурентных), по результатам которых	Генеральный директор, Заместитель генерального директора по капитальному строительству	%	56,0	59,1	100%, достигнут	-	60,0	64,0

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение за 2024 год ⁵	Оценка достижения (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
	заключены расходные договоры								
Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудитором и ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода	При оценке выполнения показателя учитываются замечания (ошибки) в части ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, замечания в части исполнения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, а также учитывается уровень существенности, который устанавливается стандартами аудиторской деятельности	Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности	шт.	0	0	100%, достигнут	-	0	0
Эффективность реализации дополнительных услуг	Показатель оценивает достижение плановой выручки от реализации дополнительных услуг прочей деятельности и достижение плановой валовой прибыли от реализации дополнительных услуг	Заместитель генерального директора по цифровой трансформации и дополнительным услугам	%	100	223	100%, достигнут	-	100	100

Наименование показателя	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнуто е значение за 2024 год ⁵	Оценка достижен ия (%, достигну т/не достигну т) ⁶	Причины недостиж ения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁶
	прочей деятельности за отчетный период								

2.4. Вклад в устойчивое развитие

Приоритеты Компании в области устойчивого развития

«Россети Ленэнерго» понимают под устойчивым развитием удовлетворение потребностей настоящего времени без ущерба для способности будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности, которое основано на сбалансированном учете экономических, социальных и экологических последствий деятельности Компании для всех членов общества.

Осуществляя услуги по передаче электрической энергии и присоединению к электросетям на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, «Россети Ленэнерго» обеспечивают жизнедеятельность населения и развитие всех отраслей экономики Северо-Западного региона. Осознавая свою ответственность перед государством и обществом, Компания последовательно внедряет принципы устойчивого развития в свои операционные и управленческие процессы.

Приоритетные направления деятельности «Россети Ленэнерго» в области устойчивого развития:

- повышение надежности, качества и доступности электроснабжения потребителей;
- формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона;
- развитие научного и инновационного потенциала Компании и отрасли;
- комплексное внедрение цифровых технологий;
- развитие кадрового потенциала;
- повышение инвестиционной привлекательности, укрепление имиджа, улучшение взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Планы по совершенствованию системы управления устойчивым развитием:

1. Обеспечение устойчивого и последовательного развития основных элементов системы корпоративного управления Общества.
2. Обеспечение эффективного управления рисками.
3. Обеспечение регулярного и своевременного повышения квалификации сотрудников Общества.
4. Реализация антикризисных мероприятий в целях сохранения финансовой устойчивости Общества.

Вклад «Россети Ленэнерго» в достижение целей устойчивого развития ООН

«Россети Ленэнерго» соотносят направления устойчивого развития, реализуемые Компанией, с Целями устойчивого развития ООН (ЦУР ООН), что позволяет осознавать свой вклад в достижение общемировых целей в сфере экономики, экологии и социальной сферы.

Направления и результаты деятельности «Россети Ленэнерго» по достижению ЦУР ООН

ЦУР ООН	Вклад ПАО «Россети Ленэнерго» в достижение ЦУР ООН	
	Направление деятельности	Результаты деятельности в 2024 г.
	Электроснабжение объектов здравоохранения	Обеспечена электросетевая инфраструктура нескольких медицинских учреждений (31 шт.) в т.ч.:

		• Здания скорой помощи на 10 бригад (г. Петергоф, улица 1 мая) • Здания больницы на ул. Глухарская в Приморском районе Санкт-Петербурга и пр.
	Программы по охране труда и снижению производственного травматизма	• Расходы на охрану труда – 314,865 млн руб.; • Уровень производственного травматизма (коэффициент) – 0,246; Профессиональные заболевания среди работников ПАО «Россети Ленэнерго» <i>отсутствуют/присутствуют.</i>
	Забота о здоровье сотрудников, программы ДМС, санаторно-курортное лечение, вакцинация	• В рамках ДМС от гриппа вакцинирован 661 сотрудник; - от клещевого энцефалита 1504 сотрудника. 56 работников получили частичную компенсацию стоимости самостоятельно приобретенных путевок на санаторно-курортное лечение, также осуществлена частичная компенсация 169 путевок в детские оздоровительные лагеря расположенные на территории Российской Федерации.
	Электроснабжение учебных заведений	Осуществлено технологическое присоединение: <u>Средние образовательные школы (27 шт.) в т.ч.</u> • Общеобразовательная школа на 1125 мест в пос. Парголово; • Объект начального и среднего общего образования на 1375 мест, в МО Гавань на Морской наб; • Общеобразовательная школа на 550 мест в г. Пушкин <u>Дошкольные образовательные учреждения (30 шт.) в т.ч.</u> • На Ленинском проспекте северо-западнее пересечения с ул. Доблести, • Спортивно-оздоровительные учреждения (42 шт.) в т.ч. • Спортивно-оздоровительный лагерь в Приозерском районе Ленинградской области; • Спортивный объект СПбГБПОУ «Олимпийские надежды» в пос. Парголово
	Повышение квалификации сотрудников	• Годовые расходы на обучение – 45,025 млн руб.; • Среднее количество часов обучения на одного работника – 60,8 чел./час; Количество работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы – 6 461 чел. (22 963 человеко-курсов)
	Целевая подготовка кадров, сотрудничество с ВУЗами	• В рамках целевой подготовки студентов в 2024 году в ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» поступили 3 абитуриента по направлению «Электроэнергетика и электротехника», 4 абитуриента поступили на целевые места в ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский аграрный университет» по направлению «Электроэнергетика и электротехника». • В 2024 году 15 студентов СПб ГБПОУ «Колледж автоматизации производства», обучающиеся по программе 13.01.10 «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования» стали целевыми студентами Общества.

		• На конец 2024 года 28 студентов обучаются в рамках целевого набора по программам высшего образования, 14 студентов в рамках среднего профессионального образования. • Реализуется корпоративная программа «Энергостарт», участниками которой являются 10 студентов ссузов СПб и ЛО. • В программу стипендиальной поддержки на конец 2024 года включено 52 студента. • В контуре внимания компании студенты: целевики, практиканты, участники трудового сезона Студенческого отряда, программы Энергостарта, из них 52 включены в программу стипендиальной поддержки и по завершению обучения будут трудоустроены в филиалы Общества.
	Внедрение инноваций в деятельности по передаче электрической энергии	• Затраты на реализацию программы инновационного развития по ключевым направлениям – 2 916,87 млн руб.
	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности	• Суммарный эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии – 239,7 млн кВтч (1005,2 млн руб.)
	Соответствие требованиям международных стандартов	ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018) ИСО 56002-2020 (ISO 56002:2019)
	Вклад в экономику региона	• Объем выручки – 122 657 млн руб.; • Объем налоговых отчислений – 21 136 млн руб.
	Достойная оплата и условия труда	• Средняя заработная плата производственного персонала – 117 095 руб.; • Льготы, предоставляемые сотрудникам на условиях полной занятости: - предоставление и оплата дополнительных отпусков; - доплаты и надбавки за условия труда, отклоняющиеся от допустимых; - единовременная выплата стимулирующего характера к отпуску; - надбавка за выслугу лет; - вознаграждение работникам, удостоенным государственных, отраслевых и ведомственных и корпоративных наград; - выплата единовременного пособия при рождении ребенка и ежемесячного пособия по уходу за ребенком до 3 лет; - выплата материальной помощи в случае регистрации брака;

		- компенсация расходов за содержание детей в детских дошкольных учреждениях многодетным семьям и семьям, имеющим ребенка-инвалида; - поощрение работников к юбилейным датам; - поощрение к праздничным датам (День защитника Отечества; Международный женский день – 8 марта; День энергетика); - частичная компенсация оплаты электрической и тепловой энергии, используемой в быту, всем работникам, а также пенсионерам-ветеранам, пенсионерам и инвалидам ПАО «Россети Ленэнерго»; - иные выплаты.
 9 ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ, ИННОВАЦИИ И ИНФРАСТРУКТУРА	Поддержка региональных производителей и поставщиков	• Доля закупок победителями которых являются субъекты малого и среднего предпринимательства 83%
 11 УСТОЙЧИВЫЕ ГОРОДА И НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ	Количество исполненных договоров технологического присоединения	• По итогам 2024 года исполнено 29,37 тыс.шт. договоров технологического присоединения
	Надежное электроснабжение региона	• Установленная мощность – 36 914,56 МВА; • Общая протяженность воздушных и подземных линий передачи и распределения электроэнергии – 85 405,11 км; • Средняя частота прекращений передачи электроэнергии (SAIFI) – 0,32 шт.; • Средняя продолжительность прекращений подачи электроэнергии (SAIDI) – 0,50 час; - Затраты на техническое обслуживание и ремонт – 5 799,2 млн руб.
 12 ОТВЕТСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО	Сокращение производства отходов	• Затраты по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления – 15,8 млн руб.; - Сокращение валового выброса в воздух загрязняющих веществ до 21,33 т в 2024 году (23,222 т в 2023 году).
	Повторное использование, восстановление и утилизация отходов	Затраты на вывоз и размещение отходов на лицензированных полигонах – 14,76 млн руб.
	Снижение энергопотребления	Снижение энергопотребления на хозяйственные нужды – 0,7 млн кВтч (2,1%) или 24,4 млн руб.

	Минимизация потерь электроэнергии при передаче и распределении	Потери электроэнергии при передаче и распределении в процентном соотношении от общего объема электроэнергии – 11,24%
	Сокращение объема водопотребления	75,77 тыс. м. куб. Увеличение объема водопотребления на 4 % в результате ввода в эксплуатацию новых объектов строительства и реконструкции в филиале СПбВС.
	Повышение энергоэффективности (экономия топливно-энергетических ресурсов)	Экономия топливно-энергетических ресурсов составила 0,99 тыс. тут. (-4,51%).
	Мероприятия по защите и сохранению окружающей среды	Оснащение электросетевых объектов птицевозащитными устройствами – 1440 шт.; Лесовосстановление – 57,46 га., высажено деревьев – 89 041 шт.

2.5. Ключевые риски

Сведения об утверждении предпочтительного риска (риск-аппетита) Общества

Предпочтительный риск (риск-аппетит) Общества представляет собой совокупность приемлемых уровней отклонений (границ) и неприемлемости отклонений показателей, оказывающих влияние на достижение стратегических целей и обеспечение соблюдения антикоррупционного и антимонопольного законодательства.

В Обществе утвержден Порядок определения предпочтительного риска (риск-аппетита) ПАО «Россети Ленэнерго». В соответствии с нормами Порядка определения предпочтительного риска (риск-аппетита) Общества при необходимости осуществляется пересмотр риск-аппетита Общества и его актуализация. В отчетном периоде действовало решение Совета директоров Общества от 09.10.2023 (протокол от 12.10.2023 № 18) об утверждении предпочтительного риска (риск-аппетита):

№	Целевой показатель предпочтительного риска (риск-аппетита)
1	ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает надежное и качественное электроснабжение
2	ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает реализацию обязательств Политики в области охраны труда, развитие и совершенствование системы управления охраной труда и культуры безопасности
3	ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает развитие и повышение доступности электросетевой инфраструктуры
4	ПАО «Россети Ленэнерго» стремится к снижению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении
5	ПАО «Россети Ленэнерго» стремится к сохранению устойчивого финансового положения
6	ПАО «Россети Ленэнерго» стремится к снижению (минимизации) негативного воздействия на окружающую среду
7	ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает соблюдение прав акционеров
8	ПАО «Россети Ленэнерго» не приемлет нарушение требований, установленных законодательством Российской Федерации

№	Целевой показатель предпочтительного риска (риск-аппетита)
9	ПАО «Россети Ленэнерго» стремится к обеспечению технологического и инновационного развития путем проведения и внедрения научных разработок
10	ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает развитие кадрового потенциала электросетевого комплекса и поддерживает стабильно высокий уровень обеспеченности персоналом

По итогам 2024 года предпочтительный риск (риск-аппетит) Компании соблюден по всем целевым показателям.

Сведения об управлении ключевыми рисками⁹ Общества

Компания регулярно выявляет, оценивает и контролирует риски, адаптирует свою деятельность с целью уменьшения вероятности и потенциальных последствий реализации рисков, а также информирует об этом акционеров и иных заинтересованных лиц. Для оценки уровня воздействия рисков на деятельность Общества определяется уровень существенности риска. Риски ранжируются по трем уровням существенности:

- умеренный – не оказывают значительного влияния на деятельность Общества, подлежат периодическому мониторингу,
- значимый – оказывают существенное влияние на деятельность Общества и подлежат управлению,
- критический – являются неприемлемыми для Общества и подлежат приоритетному управлению.

Ниже представлен перечень ключевых рисков, которые могут влиять на деятельность Общества, а также основные мероприятия по минимизации негативных последствий их воздействия.

⁹ В соответствии с Реестром рисков Общества, утвержденным решением Правления (протокол от 09.12.2024 № 651).

ID риска	Наименование риска	Уровень существенности риска в 2024 году ¹⁰	Мероприятия по управлению риском
CP1	Недостижение показателей уровня надежности и качества электроснабжения	Значимый	– Мониторинг показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) и средней частоты прекращения передачи; – Контроль внесения достоверной информации по времени прекращения электроснабжения потребителей и точкам поставки при расследовании аварий (технологических нарушений); – Своевременное выполнение технического обслуживания и ремонта, диагностики оборудования электросетевых объектов Общества; – Контроль выполнения требований нормативных правовых актов Российской Федерации и организационно-распорядительных документов Общества при выполнении аварийно-восстановительных работ при стихийных природных явлениях (усиление ветра, снегопад и др.); – Контроль за сроками исполнения договоров на технологическое присоединение на постоянной основе
CP4	Недостижение показателей Стратегии цифровой трансформации	Значимый	– Актуализация программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Ленэнерго» на период до 2030 года»; – Конкурсные процедуры по отбору контрагентов
OP2	Возникновение несчастного случая на производстве	Значимый	– Выполнение мероприятий «Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год»; – Проведение анализа эффективности системы управления охраной труда; – Реализация системы реагирования на нарушения требований охраны труда работниками филиалов; – Добровольное страхование от несчастных случаев
OP9	Нарушение и (или) прекращение функционирования объектов критической информационной инфраструктуры в результате совершения компьютерных атак	Критический	– Автоматизированный инструментальный контроль ОКИИ; – Контроль за предоставлением доступа (Комплекс мероприятий по мониторингу и обеспечению информационной безопасности при предоставлении доступа к ИТ ресурсам Общества); – Информирование ответственных об уязвимостях в информационных системах; – Реализация Программы ИБ 2020-2025 гг.; – Контроль и мониторинг событий информационной безопасности

¹⁰ В связи с пересмотром в 2024 году методологии по управлению рисками динамика оценки рисков в настоящем годовом отчете не раскрывается.

ID риска	Наименование риска	Уровень существенности риска в 2024 году ¹⁰	Мероприятия по управлению риском
ОР10	Неправомерный доступ к конфиденциальной информации	Значимый	– Участие в согласовании договоров в части заключения соглашений о неразглашении с контрагентами; – Проведение проверок по выявленным фактам разглашения конфиденциальной информации
ОР13	Публикация в медиаресурсах негативной информации в отношении Общества, менеджмента и работников	Значимый	– Мониторинг СМИ на предмет негативной информации о деятельности Общества; – Подготовка оперативных комментариев и опровержений о деятельности Общества; – Размещение информации о деятельности Общества на официальном сайте; – Подготовка информационных сообщений о деятельности Общества
ПР2	Нарушение трудового законодательства	Значимый	Повышение качества работы с персоналом: - организация процедуры оформления кандидатов в соответствии с требованиями ТК РФ
ПР4	Нарушение законодательства в области промышленной и пожарной безопасности	Значимый	– Мониторинг и анализ изменений законодательства в области промышленной и пожарной безопасности; – Мониторинг соблюдения требований законодательства в области промышленной и пожарной безопасности; – Проведение обучающих мероприятий в области промышленной и пожарной безопасности
ПР5	Нарушение природоохранного законодательства	Значимый	– Мониторинг и анализ изменений природоохранного законодательства; – Повышение квалификации персонала; – Осуществление производственного экологического контроля; – Осуществление платы за негативное воздействие на окружающую среду; – Обеспечение природоохранной документацией
ПР9	Совершение преступления коррупционной направленности работниками Общества	Критический	Реализация мероприятий Плана противодействия коррупции на 2024 год

Карта ключевых рисков Общества в 2024 году

Уровень вероятности	Крайне высокая					
	Высокая		СР4			

Средняя		CP1 OP10 PP2	PP5	OP2	OP9 PP9
Низкая			OP13 PP4		
Крайне низкая					
	Крайне низкие	Низкие	Средние	Существенные	Критические

Реализовавшиеся в 2024 году ключевые риски и их последствия

Информация о реализации критических и значимых рисков рассматривается органами управления Общества в рамках отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год.

Информация о рисках информационной безопасности и киберугроз

В условиях повышенного уровня проведения компьютерных атак на информационную инфраструктуру и объекты электроэнергетики Общества существует значительная вероятность реализации угроз информационной безопасности. В качестве основных идентифицированы следующие риски информационной безопасности:

- Неправомерный доступ к конфиденциальной информации;
- Совершение преступления коррупционной направленности работниками Общества;
- Неправомерные действия юридических и физических лиц, в том числе работников ДО, наносящие экономический ущерб, а также вред деловой репутации Общества.

С целью исключения (минимизации) реализации вышеуказанных рисков в Обществе в 2024 году приняты соответствующие организационные и технические меры:

- Утвержден Регламент предоставления удаленного доступа;
- Утвержден приказ о мероприятиях по проведению внутреннего аудита ИБ;
- Обновлены Методические рекомендации по обеспечению ИБ в Обществе;
- Утвержден приказ о мероприятиях, направленных на повышение уровня знаний работников в области ИБ;
- Утверждены планы тренировок по компьютерным инцидентам и нештатным ситуациям;
- Обновлена политика информационной безопасности;
- Утвержден Регламент реагирования на компьютерные инциденты;

- Утвержден приказ о типовом перечне функциональных обязанностей работников, эксплуатирующих ЗОКИИ;
- Комплексная система информационной безопасности обеспечена технической поддержкой;
- Реализуется программа ИБ 2020-2025 гг.;
- Осуществляется процесс круглосуточного мониторинга комплексной системы информационной безопасности.

Риски в области устойчивого развития

Общество устанавливает следующие стратегические цели в области охраны труда и окружающей среды, промышленной безопасности:

- обеспечить безопасные условия труда для всех сотрудников и подрядчиков Общества;
- обеспечить последовательное и непрерывное снижение производственного травматизма в Обществе, достижение показателей «Vision Zero» или «Нулевого травматизма»;
- совершенствовать систему менеджмента путем внедрения цифровых инструментов, направленных на повышение безопасности и эффективности процессов при выполнении технологических операций;
- снижать негативное воздействие на окружающую среду, рационально использовать водные ресурсы, внедрять наилучшие доступные природоохранные технологии;
- содействовать экологическому просвещению и поддерживать взаимодействие с заинтересованными сторонами по вопросам охраны окружающей среды;
- обеспечить соответствие текущих и новых продуктов требованиям клиентов в области безопасности и экологичности продукции, совершенствовать процессы взаимодействия с клиентами по вопросам устойчивого развития в целях обмена лучшими практиками и повышения экологических преимуществ готовой продукции и оказанных услуг;
- придерживаться международных требований и технических регламентов в области химической безопасности, минимизировать использование опасных и высоко опасных химических веществ в процессе производства и оказания услуг;
- сохранять биоразнообразие, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России;
- максимально эффективно использовать природные энергетические ресурсы и потенциала энергосбережения, включая постоянное повышение энергетической эффективности и снижение уровня удельных затрат за счет использования инновационных технологий и оборудования, нормирования, рационального использования и экономии энергетических ресурсов.

Классификация и оценка рисков, описание рисков в области устойчивого развития

Компания стремится соответствовать самым высоким стандартам в сфере управления устойчивым развитием и ведет работу по минимизации возможных ESG - рисков.

Для определения воздействия рисков и возможностей на деятельность Общества определяется их уровень существенности, по которому риски и возможности ранжируются по трем уровням:

- умеренный – уровень, не оказывающий существенного негативного или позитивного влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности, но

требующий непрерывного мониторинга для своевременного выявления возможного роста уровня существенности риска или возможности;

– значимый – уровень, при котором реализация риска или возможности может привести к значительным отклонениям ключевых показателей эффективности, краткосрочной приостановке или заметному изменению деятельности, снижению или, напротив, повышению независимых рейтингов, изменению характера освещения деятельности в СМИ;

– критический – уровень, при котором реализация риска или возможности может привести к недостижению или существенному изменению целей, установленных органами управления, длительному прерыванию или существенному изменению деятельности, чувствительному изменению характера освещения деятельности в СМИ и снижению или повышению рыночной котировки акций.

Управление ESG-рисками осуществляется в рамках общей системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. В 2024 году в Обществе идентифицированы следующие ключевые ESG-риски:

1. Социальные риски:

- ОР2 «Возникновение несчастного случая на производстве»;
- ОР12 «Недостижение уровня обеспеченности персоналом»;
- ПР2 «Нарушение трудового законодательства»;
- ПР3 «Нарушение законодательства об охране труда».

2. Климатические риски:

- СР5 «Риски, связанные с влиянием изменения климата на деятельность Общества»;
- ПР5 «Нарушение природоохранного законодательства».

3. Риски корпоративного управления:

- ПР7 «Нарушение законодательства об акционерных обществах и законодательства о ценных бумагах».

Указанные риски имеют умеренный уровень существенности, за исключением ОР2, ПР2 и ПР5, которые оценены как значимые.

2.6. Системы менеджмента

В Обществе внедрена и действует интегрированная система менеджмента, которая включает следующие системы менеджмента:

1. Система менеджмента качества (далее – СМК)

СМК – это часть общей системы управления Общества, которая предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнеров Общества.

В марте 2024 года по результатам второго надзорного аудита СМК Общества была признана полностью соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015). Выданные по итогам независимой проверки в 2022 году сертификаты действуют до 29.03.2025.

2. Система экологического менеджмента (далее – СЭМ)

СЭМ – это часть общей системы управления Общества со своей организационной структурой, механизмами, процедурами и ресурсами, необходимыми для управления экологическими аспектами деятельности путем разработки и достижения целей экологической политики.

В марте 2024 года по результатам второго надзорного аудита СЭМ Общества была признана полностью соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015). Выданные по итогам независимой проверки в 2022 году сертификаты действуют до 29.03.2025.

3. Система энергетического менеджмента (далее – СЭНМ)¹¹

СЭНМ – это часть общей системы управления Общества, которая обладает четкой организационной структурой и ставит целью достижение положений, указанных в энергетической политике посредством реализации программ по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

В 2024 году осуществлено внедрение СЭНМ на соответствие требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001-2023 (ISO 50001:2018).

4. Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (далее – СМБТиОЗ)

СМБТиОЗ – это часть общей системы управления Общества, которая позволяет управлять рисками и улучшать показатели деятельности в области безопасности труда и охраны здоровья.

В марте 2024 года по результатам второго надзорного аудита СМБТиОЗ Общества была признана полностью соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018). Выданные по итогам независимой проверки в 2022 году сертификаты действуют до 29.03.2025.

5. Система инновационного менеджмента (далее – СИМ)

СИМ – это часть общей системы управления Общества, которая обладает множеством взаимосвязанных или взаимодействующих элементов, необходимых для выработки политик и целей в области инноваций, а также процессов достижения поставленных целей.

В марте 2024 года проведен первый надзорный аудит СИМ Общества, подтвердивший соответствие требованиям стандарта ГОСТ Р 56273.1-2014/CEN/TS 16555-1:2013 с учетом рекомендаций ГОСТ Р ИСО 56002-2020 (ISO 56002:2019). Выданные по итогам независимой проверки в 2023 году сертификаты действуют до 05.04.2026.

Системы менеджмента Общества соответствуют требованиям стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), ГОСТ Р ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018) и ГОСТ Р 56273.1-2014/CEN/TS 16555-1:2013 с учетом рекомендаций ГОСТ Р ИСО 56002-2020 (ISO 56002:2019).

Информация о наличии сертификатов:

	Системы менеджмента / Срок действия сертификата				Орган по сертификации
	ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015)	ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015)	ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018)	ИСО 56002-2020 (ISO 56002:2019)	
ПАО «Россети Ленэнерго»	№ 22.0695.026 от 04.04.2022 (до 29.03.2025)	№ 22.0697.026 от 04.04.2022 (до 29.03.2025)	№ 22.0699.026 от 04.04.2022 (до 29.03.2025)		ООО «Русский Регистр – Балтийская инспекция»
				№ 23.0303.026 от 05.04.2023 (до 05.04.2026)	Ассоциация по сертификации «Русский Регистр»
Примечание: ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) – система менеджмента качества ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) – система экологического менеджмента ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018) – системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья ИСО 56002-2020 (ISO 56002:2019) – система инновационного менеджмента.					

¹¹ СЭНМ в отчетном периоде начала проходить первичную сертификацию (первая стадия – ноябрь 2024 года, вторая стадия – февраль-март 2025 года)

К основным участникам систем менеджмента относятся:

- Совет директоров Общества;
- исполнительные органы Общества – генеральный директор и Правление;
- представитель руководства Общества по соответствующей системе менеджмента;
- структурное подразделение, осуществляющее функции по организации функционирования систем менеджмента;
- структурные подразделения Общества, участвующие в процессе функционирования систем менеджмента.

Основные результаты функционирования систем менеджмента:

- а) повышение надежности и качества энергоснабжения;
Информация предоставлена в разделе «Обеспечение надежности и ремонтная деятельность».
- б) увеличение безопасности энергоснабжения;
Информация предоставлена в разделе «Передача электрической энергии».
- в) обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда;
Информация предоставлена в разделе «Охрана труда».
- г) повышение энергетической эффективности;
Информация предоставлена в разделе «Энергопотребление и энергосбережение».
- д) обеспечение экологической безопасности;
Информация предоставлена в разделе «Охрана окружающей среды».
- е) повышение качества услуг по технологическому присоединению;
Информация предоставлена в разделе «Технологическое присоединение».
- ж) обеспечение инновационной деятельности.
Информация предоставлена в разделе «Инновационная деятельность».

В целом функционирование интегрированной системы менеджмента показало положительный результат за истекший год.

РАЗДЕЛ 3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И РЕГИОНОВ

3.1. Операционные и производственные результаты

3.1.1. Передача электрической энергии

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора по передаче электроэнергии Поветкина И.В.

В целом 2024 год можно охарактеризовать как год стабильного роста объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии, что обусловлено ростом потребления электроэнергии конечными потребителями. Фактический объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в 2024 году составил 33,6 млрд кВтч, что выше объема переданной электроэнергии в 2023 году на 3,8%. Рост потребления электроэнергии наблюдался практически по всем группам потребителей, в том числе крупными потребителями, на деятельность которых повлияло изменение логистических цепочек и переход на импортозамещённое сырьё и комплектующие. Сложившаяся в 2024 году динамика потребления электроэнергии достигла самого высокого уровня роста за последние годы деятельности Компании. Кроме того, со второго полугодия 2024 года были внесены изменения в расчетные схемы за услуги по передаче электроэнергии группе потребителей «население» в части включения дифференциации тарифов на диапазоны потребления.

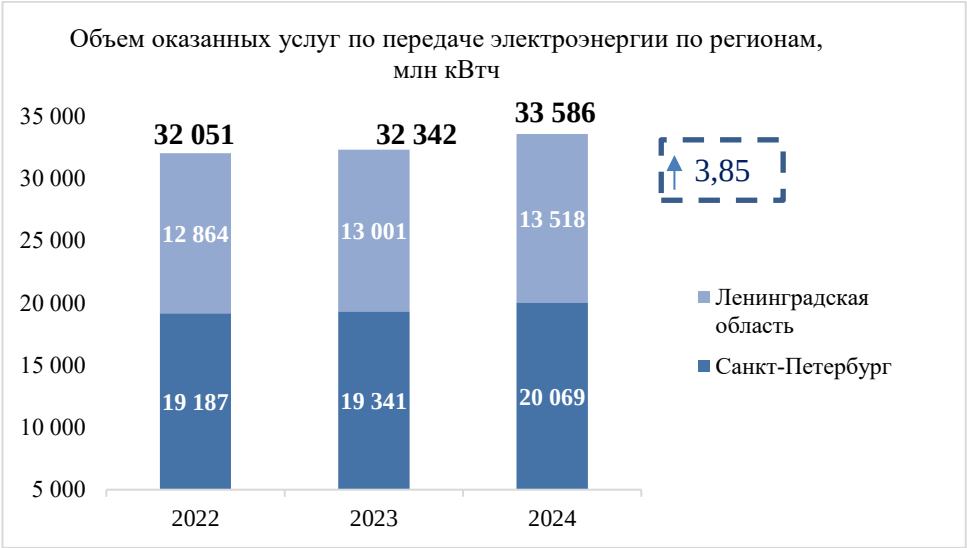
Увеличение объемов потребления электроэнергии сформировало рост выручки за услуги по передаче электрической энергии. Фактическая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электроэнергии за 2024 год составила 108,5 млрд рублей. Положительным результатом деятельности компании является то, что на фоне роста выручки за услуги по передаче электроэнергии не ухудшился показатель уровня просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии. На конец 2024 года данный показатель составил всего 70,5 млн рублей (по состоянию на начало 2024 года величина просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии составляла 685,2 млн рублей). В результате реализации мероприятий по снижению и недопущению формирования новой просроченной дебиторской задолженности по итогам 2024 года данный показатель является самым низким за последние годы деятельности ПАО «Россети Ленэнерго».

Объёмы реализации услуг по передаче электроэнергии:

Субъект	Отпуск в сеть, млн кВтч			Отпуск из сети э/э, млн кВтч			Потери э/э, млн кВтч			Потери э/э, %		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Санкт-Петербург	21 967	22 151	22 992	19 333	19 458	20 208	2 634	2 694	2 785	11,99	12,16	12,11
Ленинградская область	15 098	15 200	15 820	13 582	13 685	14 244	1 516	1 514	1 577	10,04	9,96	9,97
ПАО «Россети Ленэнерго»	37 065	37 351	38 813	32 915	33 143	34 451	4 150	4 208	4 361	11,20	11,27	11,24

По итогам работы ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой

и эксплуатационной ответственности составил 34 451 млн кВтч, что в сравнении с показателями 2023 года (33 143 млн кВтч) на 1 308 млн кВтч или 3,95 % больше.

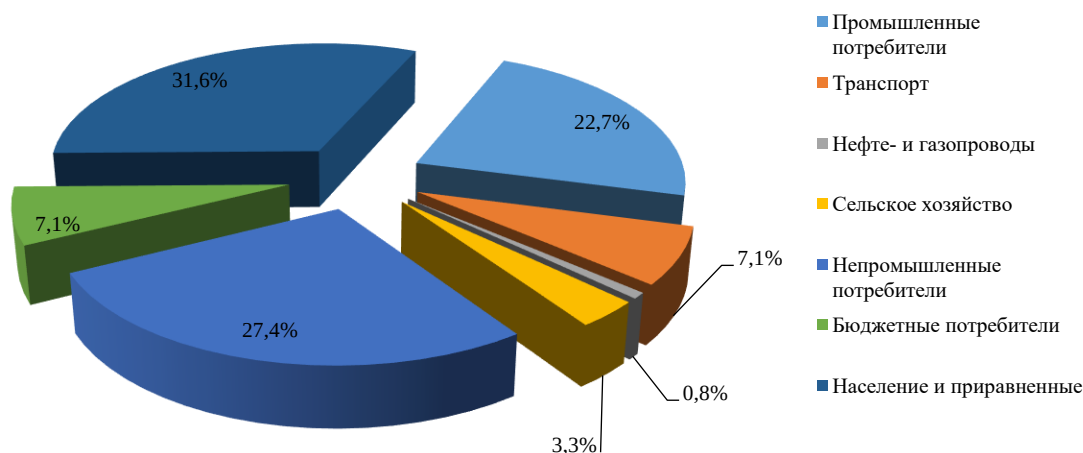


Рост объема оказанных услуг обусловлен улучшением динамики потребления крупными потребителями, на деятельность которых повлияло изменение логистических цепочек и переход на импортозамещённое сырьё и комплектующие, влиянием температурного фактора, в частности, не характерных для регионов более низких температур в 1 квартале 2024 года.

Структура объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по группам потребителей, млн кВтч:

Категория	Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии, млн кВтч			
	2023	2024	2024/2023	
			Абс.	%
Промышленные потребители	7 325	7 613	288	3,93
Транспорт	2 411	2 391	-20	-0,83
Нефте- и газопроводы	270	256	-14	-5,19
Сельское хозяйство	1 124	1 125	1	0,09
Непромышленные потребители	8 614	9 201	587	6,81
Бюджетные потребители	2 352	2 379	27	1,15
Население и приравненные	10 246	10 621	375	3,66
Всего	32 342	33 586	1 244	3,85

Структура объема оказанных услуг по группам потребителей ПАО «Россети Ленэнерго»



Относительно факта 12 месяцев 2023 года наблюдается увеличение электропотребления по всем группам потребителей, за исключением потребителей категории «транспорт» (-0,83%) и «нефте- и газопроводы» (-5,19%), что связано со снижением объема грузовых перевозок морским и железнодорожным транспортом в Ленинградской области в результате введенных санкций, а также ограничением поставок нефти и газа в страны Западной Европы.

Рост объема оказанных услуг по категории «промышленные потребители» (+3,93%) и «непромышленные потребители» (+6,81%) обусловлен улучшением динамики потребления крупными потребителями, на деятельность которых повлияло изменение логистических цепочек и переход на импортозамещённое сырье и комплектующие.

Незначительный прирост по группе «сельское хозяйство» (+0,09%) обусловлен сохранением объема производства отечественной сельскохозяйственной и пищевой продукции на уровне 2023 года, тогда как в 2023 году прирост составил +3,51% от факта 2022 года.

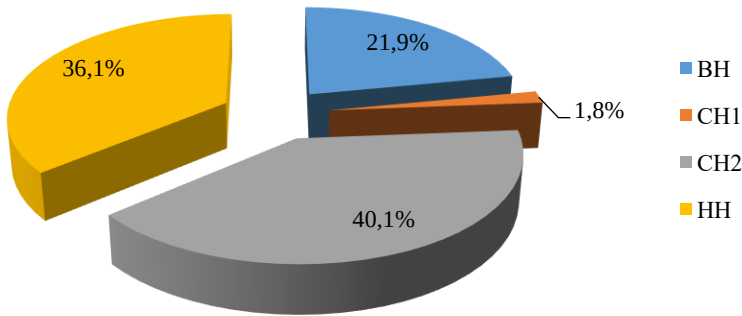
Прирост по группе «население и приравненные к ним потребители» (+3,66%) связан в первую очередь с завершением строительства и вводом в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов и индивидуальных жилых строений в Ленинградской области, а также приростом потребления в 1 квартале 2024 года в обоих регионах в связи низкой температурой наружного воздуха.

Прирост по группе «бюджетные потребители» (+1,15%) вызван в первую очередь увеличением объемов потребления электроэнергии в результате прироста потребления в 1 квартале 2024 года в связи низкой температурой наружного воздуха.

Структура объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения, млн кВтч:

Уровень напряжения	2022	2023	2024	2024/2023, %
ВН	7 301	7 261	7 372	1,53
СН1	613	604	616	1,99
СН2	12 729	12 919	13 481	4,35
НН	11 409	11 558	12 117	4,84
Всего	32 052	32 342	33 586	3,85

Структура объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по уровням напряжения в 2024 году, %



Структура объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в разрезе уровней напряжения показывает, что наибольшую долю составляет объем на уровне напряжения СН2 – 40,1% и на уровне напряжения НН – 36,1%. На уровни напряжения ВН и СН1 приходится только 23,8% объема оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «Россети Ленэнерго». В связи с тем, что в структуре сетевого оборудования «Россети Ленэнерго» незначительную долю занимает оборудование 35 кВ, соответственно, наименьший объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в доле 1,8% приходится на уровень напряжения СН1.

Относительно 2023 года структура объема оказанных услуг практически не изменилась, что свидетельствует о стабильной работе предприятий в регионах присутствия Общества.

По указанным выше причинам наблюдается рост объема оказанных услуг ПАО «Россети Ленэнерго» по всем уровням напряжения. Основной объем оказанных услуг и соответственно прирост потребления приходится на СН2 и НН уровни напряжения, как и в 2023 году.

Потребление электрической энергии по крупнейшим потребителям в 2024 году:

Наименование субъекта	Наименование потребителя	Объем потребления, млн кВтч	Доля в полезном отпуске, %	Объем потребления, млн кВтч	Доля в полезном отпуске, %

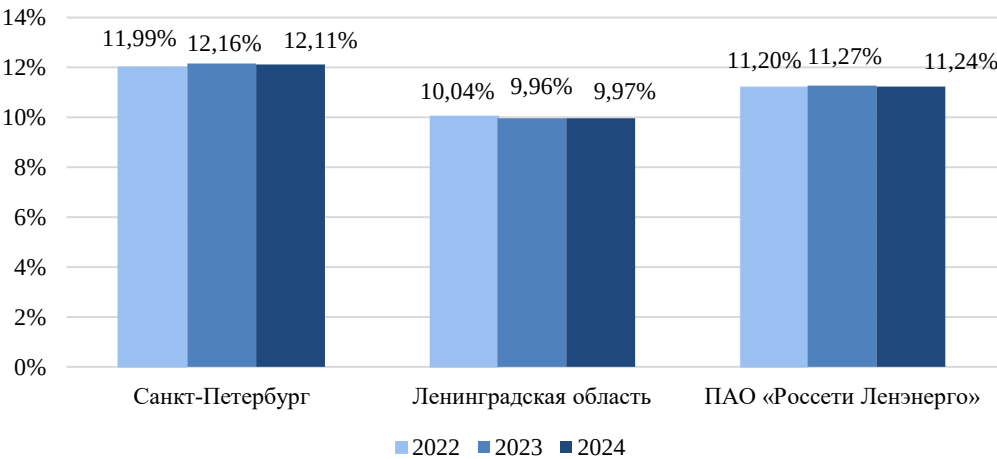
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии		2023 г.		2024 г.	
		32 343	100,0	33 586	100,0
Санкт-Петербург	ГУП «Водоканал»	341,0	1,1	402,3	1,2
	ГУП «ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕТРОПОЛИТЕН»	548,1	1,7	517,7	1,5
	ОАО «Адмиралтейские верфи»	78,3	0,2	64,5	0,2
	ПАО «Светлана»	40,2	0,1	38,7	0,1
	ООО «Хендэ Мотор Мануфактуринг Рус»	28,2	0,1	42,7	0,1
	СПб ГУП "ГОРЭЛЕКТРОТРАНС"	190,0	0,6	212,3	0,6
	ГУП "ТЭК СПб"	226,3	0,7	340,9	1,0
	ООО "ПЕТРО"	50,1	0,2	52,6	0,2
	ПАО "Силовые машины"	93,2	0,3	131,5	0,4
	ОАО "РЖД"	339,0	1,0	339,7	1,0
	ООО "Автозавод Санкт-Петербург" (быв. ООО "Ниссан Мэнупэкчуринг РУС")	8,3	0,0	7,3	0,0
Ленинградская область	ООО «Транснефтьбалтика»	190,1	0,6	200,4	0,6
	ЗАО «Тихвинский ферросплавный завод»	278,5	0,9	180,6	0,5
	ОАО «ВЛК»	104,5	0,3	54,6	0,2
	ООО «Петербургцемент»	13,5	0,0	8,7	0,0
	ОАО «С-Пб Картонно-полиграфический комбинат» (АО «Кнауф Петроборд»)	141,5	0,4	139,8	0,4
	ГУП «Водоканал»	73,4	0,2	80,7	0,2
	АО «РОСТЕРМИНАЛУГОЛЬ»	51,5	0,2	43,6	0,1
	ООО НОКИАН ТАЙЕРС	20,9	0,1	49,2	0,1
	НПАО "Сильвамо Корпорейшн Рус"	434,6	1,3	444,2	1,3
	ООО "ПГ" "Фосфорит"	78,3	0,2	95,1	0,3
	ООО «ИКЕА Индастри Тихвин» (ООО "Лузалес-Тихвин")	11,2	0,0	15,8	0,0
	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"	51,3	0,2	50,6	0,2
	Волховский филиал АО "Апатит"	53,2	0,2	38,2	0,1
	АО "РУСАЛ Бокситогорский глинозем"	66,4	0,2	78,8	0,2
	ЗАО "Птицефабрика "Северная"	69,2	0,2	75,7	0,2
	АО "БФ "Коммунар"	46,2	0,1	58,8	0,2
	ОАО "РЖД"	900,3	2,8	887,1	2,6
	ООО "НОВАТЭК-Усть-Луга"	54,7	0,2	64,8	0,2
Итого по крупнейшим потребителям		4 582	14,2	4 716	14,0

В таблице указаны данные электропотребления только по наиболее крупным потребителям Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Их доля в объеме оказанных услуг по передаче электроэнергии за 2024 год составляет 14%. В целом по двум регионам количество потребителей с максимальной мощностью 670 кВт и выше составляет около 2,6 тыс. шт.

Потери электроэнергии

Потери электроэнергии в сетях:

Субъект	2022		2023		2024		2024/2023	
	млн кВтч	%	млн кВтч	%	млн кВтч	%	%	п.п.
Санкт-Петербург	2 634	11,99	2 694	12,16	2 785	12,11	3,4	-0,05
Ленинградская область	1 516	10,04	1 514	9,96	1 577	9,97	4,1	-0,01
ПАО «Россети Ленэнерго»	4 150	11,20	4 208	11,27	4 361	11,24	3,6	-0,03



Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «Россети Ленэнерго» составили 4 361 млн кВтч или 11,24% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом предыдущего года при росте отпуска в сеть на 3,91%, рост потерь электрической энергии в абсолютном выражении составил 153 млн кВтч, а в относительном выражении уровень потерь снизился на 0,03 процентных пункта. При этом относительно 2022 года произошел рост относительной величины потерь электроэнергии на 0,04 процентных пункта, что обусловлено изменением состава сетевого оборудования и ростом нагрузочных потерь ввиду роста отпуска в сеть на 4,7%.

Снижение уровня потерь электрической энергии в 2024 году относительно фактических показателей 2023 года обусловлено реализацией программы мероприятий по снижению потерь, несмотря на рост потерь в абсолютном выражении, вызванный ростом нагрузочных потерь электроэнергии, обусловленных ростом потребления электроэнергии, и изменением состава оборудования в результате консолидации электрических сетей.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции закона от 13.06.2023), постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (в редакции постановления от 30.01.2019), постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в редакции постановления от 27.12.2024), распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р (в редакции распоряжения от 06.03.2024 № 33-р) и приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.06.2014 № 91-п (в редакции от 10.03.2017 № 41-р), а также внутренним нормативным документам.

В ПАО «Россети Ленэнерго» разработана, утверждена Советом Директоров и реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2024-2028 годы.

Плановые и фактические значения целевых показателей по энергетической эффективности за отчетный год:

№ п.п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024		отклонение	
			План	Факт	абс.	%
1.	Потери электрической энергии	млн кВтч	4 193	4 361	168	4,0
		млн руб. без НДС	14 908	14 311	-597	-4,0
		% от отпуска в сеть	11,27	11,24	-0,03	-0,3
2.	Расход на собственные нужды подстанций	млн кВтч	103	106	3,0	2,9
		% от потерь электроэнергии	2,46	2,43	-0,03	-1,2
3.	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	301	272	-29,0	-9,6
		тыс. т у.т.	14,7	13,7	-1,0	-6,8
3.1.	электрическая энергия	млн кВтч	34,8	34,0	-0,8	-2,3
		тыс. т у.т.	4,2	4,1	-0,1	-2,4
		млн руб. без НДС	266	241	-25,0	-9,4
		млн кВтч/м²	0,00022	0,00021	-0,00001	-4,5
3.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	11 502	10 787	-715	-6,2
		тыс. т у.т.	1,6	1,5	-0,1	-6,3
		млн руб. без НДС	29,3	25,4	-3,9	-13,3
		Гкал/м³	0,04	0,03	-0,01	-25,0
3.3	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м³	7 663	7 012	-651	-8,5
		тыс. т у.т.	8,9	8,1	-0,8	-9,0

		млн руб. без НДС	6,0	4,8	-1,2	-20,0
4.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн руб. без НДС	3,2	3,0	-0,2	-6,3
		тыс. м³	72,3	72,6	0,3	0,4
4.1.	<i>водоснабжение холодное:</i>	тыс. м³	72,3	72,6	0,3	0,4
		млн руб. без НДС	3,2	3,0	-0,2	-6,3
5.	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.	6 099	6 054	-45,0	-0,7
		тыс. т у.т.	7,3	7,2	-0,1	-1,4
		млн руб. без НДС	311	318	7,2	2,3
5.1.	<i>бензин:</i>	тыс.л.	2 554	2 503	-51,0	-2,0
		тыс. т у.т.	2,9	2,8	-0,1	-3,4
		млн руб. без НДС	116	115	-1,0	-0,9
		тыс.л/100 км	25,5	25,0	-0,5	-2,0
5.2.	<i>дизельное топливо:</i>	тыс.л.	3 545	3 552	7,0	0,2
		тыс. т у.т.	4,4	4,4	0,0	0,0
		млн руб. без НДС	195	203	8,0	4,1
		тыс.л/100 км	35,5	35,5	0,0	0,0
6.	Иные виды топлива для автотранспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:	тыс. т у.т.	0,0006	0,0010	0,0004	66,7
		млн руб. без НДС	0,037	0,062	0,025	67,6
6.1.	<i>электрическая энергия:</i>	млн кВтч	0,005	0,008	0,003	60,0
		тыс. т у.т.	0,0006	0,0010	0,0004	66,7
		млн руб. без НДС	0,04	0,06	0,02	50,0
7.	Оснащенность энергосберегающими осветительными устройствами, в том числе с использованием светодиодов	%	83,4	84,6	1,2	1,4
7.1.	объем используемых осветительных устройств, в т.ч.	шт.	39 345	39 345	0,0	0,0
7.2.	с энергосберегающими лампами (без учета светодиодных)	шт.	6 521	6 065	-456	-7,0
7.3.	с использованием светодиодов	шт.	32 824	33 280	456	1,4
8.	Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке*	%	34,0	34,2	0,2	0,6

* доля точек учета конечных потребителей, включенных в ИСУ, в т.ч. точки технического учета, без учета вводов в МКД и помещений в МКД

Увеличение объемов потребления холодной воды на хозяйственные нужды по сравнению с планом связано с аварийной ситуацией при проведении ремонтных работ на объекте по адресу Санкт-Петербург, ул. Гаккелевская, д. 21, литер А в октябре 2024 года (прорыв трубы). В сопоставимых условиях расход потребления воды составил 72,29 м³, что на 0,04% ниже планового значения.

Увеличение расхода дизельного топлива по сравнению с плановой величиной связано с увеличением фактически отработанных часов РИСЭ при АВР в 4 квартале 2024 года (110,22 тыс.л.) для обеспечения энергоснабжения потребителей при ремонтных

и аварийных режимах работы. В сопоставимых условиях расход дизельного топлива составил 3 441,3 тыс.л., что на 2,9% ниже планового расхода.

Увеличение объемов потребления электрической энергии на 0,003 млн кВтч электротранспортом по сравнению с плановой величиной связано с увеличением суммарного общего пробега электротранспорта по сравнению с планом.

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии

В ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

Реализация основных мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2024 году:

Мероприятия	Эффект от реализованных мероприятий		Эффект от реализованных мероприятий	
	млн кВтч		млн руб.	
	План	Факт	План	Факт
Мероприятия, всего	208	240	827	1 005
1. Организационные мероприятия	43,3	87,2	171	434
выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	29,0	48,7	119	242
оптимизация распределения нагрузки	0,4	2,1	1,4	7,1
контрольное снятие показаний и проведение проверок приборов учета	13,9	36,4	50,7	185
2. Технические мероприятия	3,5	3,1	13,0	10,7
Технические в рамках ИПР	2,1	1,7	7,8	5,6
Технические в рамках прочих источников	1,4	1,4	5,2	5,1
3. Мероприятия по совершенствованию учета электроэнергии	161	150	643	561

В 2024 году на выполнение мероприятий по снижению потерь было направлено 3 744 млн руб.

Фактический полученный эффект от мероприятий по снижению потерь электроэнергии за 2024 год (в натуральных единицах) превысил плановый на 15,2%.

В рамках организационных мероприятий проведена работа:

1) По выявлению неучтенного потребления электрической энергии. За 2024 год в результате проверок потребителей было принято к учету 5 589 актов неучтенного потребления электроэнергии, в том числе:

- 4 247 актов безучетного потребления электроэнергии (рассчитанный и включенный в полезный отпуск объем безучетного потребления электроэнергии составил 39,5 млн кВтч на сумму 181,5 млн руб. без НДС);

- 1 342 акта бездоговорного потребления электроэнергии (эффект от выявления бездоговорного потребления составил 9,2 млн кВтч и 60,3 млн руб. без НДС).

2) По реализации мероприятий, направленных на предотвращение возможности недоучета или хищения электроэнергии потребителями (плановая проверка и контрольное снятие показаний приборов учета у потребителей, установка антимагнитных пломб). В результате выполненных мероприятий за 2024 год было проведено 30 149 проверок приборов учета электрической энергии, установлено 7 755 антимагнитных пломб.

Суммарный эффект составил в натуральном выражении 36,4 млн кВтч или в денежном выражении 184,8 млн руб.

3) По оптимизации режимов работы электрической сети с отключением трансформаторов на ПС и ТП с сезонной нагрузкой и выравниванию нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ. В результате проведенных мероприятий в 2024 году было выполнено 591 операция по выравниванию нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ и отключено трансформаторов на ПС и ТП общей мощностью 647,8 МВА. Суммарный эффект составил в натуральном выражении 2,1 млн кВтч или в денежном выражении 7,1 млн руб.

В итоге за 2024 год эффект от реализации организационных мероприятий составил в натуральном выражении 87,2 млн кВтч или в денежном выражении 433,7 млн руб. без НДС.

В рамках Технических мероприятий проведена работа:

1) По реконструкции ПС, КЛ и ВЛ, в объеме реализации инвестиционных проектов Общества (в том числе замена перегруженных силовых трансформаторов на трансформаторы большей мощности, замена провода на большее сечение и СИП). За 2024 год эффект в натуральном выражении составил 1,7 млн кВтч или в денежном выражении 5,6 млн руб. Снижение объемов работ относительно плановой величины связано с корректировкой ИПР на 2024 год.

2) По замене провода (монтаж СИП, замена провода на большее сечение с улучшенными характеристиками), в составе ремонтной программы Общества. За 2024 год эффект от данного мероприятия в натуральном выражении составил 1,4 млн кВтч или в денежном выражении 5,1 млн руб.

В рамках мероприятий по установке приборов учета электроэнергии, в части реализации инвестиционной программы Общества проведена работа по замене и установке интеллектуальных приборов учета электрической энергии. За 2024 год была модернизирована 31 481 точка учета (в т.ч. на 1 546 точках учета произведена замена измерительных трансформаторов без замены прибора учета), затраты составили 1 206,5 млн руб.

В результате реализации мероприятия по модернизации точек учета электроэнергии суммарный эффект за 2024 год составил в натуральном выражении 149,4 млн кВтч или в денежном выражении 560,8 млн руб., что ниже запланированной величины на 12,0 млн кВтч (7,4%) и на 82,0 млн руб. (12,8%). Причиной не достижения планового показателя является установка в период с 4 квартала 2023 года по 3 квартал 2024 года меньшего количества приборов учета, чем было учтено при планировании вследствие корректировки инвестиционной программы Общества.

По результатам 2024 года эффект, достигнутый в результате реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии, в целом по Обществу составил 239,7 млн кВтч или 1 005,2 млн руб.

Мероприятия по снижению потребления энергетических и природных ресурсов на производственные и хозяйственные нужды

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления энергоресурсов на производственно-хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, являются организационные и технические мероприятия.

В рамках мероприятий, направленных на снижение расхода электрической и тепловой энергии, природного газа, холодной воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, были реализованы следующие мероприятия: внедрение энергоэффективных светильников (произведена замена

люминесцентных светильников, ламп накаливания и ртутных уличных ламп на светодиодные), произведены работы по улучшению теплоизоляции стен, крыш и потолков верхних этажей, произведена замена остекления, замена и ремонт дверей, установка сенсорных смесителей, оптимизация режимов работы системы отопления зданий и сооружений (электроэнергия, теплоэнергия, природный газ), оптимизация потребления холодной воды.

Плановые и фактические значения целевых показателей по потреблению энергоресурсов за 2024 год:

Показатель	Ед. изм.	План 2024	Факт 2024	отклонение	
				абс.	%
Электрическая энергия	млн кВтч	34,8	34,0	-0,7	-2,1
	тыс. т у.т.	4,2	4,1	-0,1	-2,1
	млн руб. без НДС	265,8	241,4	-24,4	-9,2
Теплоэнергия	Гкал	11 502	10 787	-715	-6,2
	тыс. т у.т.	1,6	1,5	-0,1	-6,2
	млн руб. без НДС	29,3	25,4	-3,9	-13,3
Природный газ	тыс.м3	7 663	7 012	-651	-8,5
	тыс. т у.т.	8,8	8,1	-0,8	-8,5
	млн руб. без НДС	6,0	4,8	-1,2	-20,2
Холодное водоснабжение	тыс.м3	72,3	72,6	0,3	0,4
	млн руб. без НДС	3,2	3,0	-0,2	-6,0

Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды от плановых значений целевых показателей утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – Программа) по итогам 2024 года составило 0,7 млн кВтч (-2,1%) и обусловлено реализацией запланированных мероприятий. Фактически полученный эффект от реализации мероприятий по снижению расхода электроэнергии зданий административно-производственного за 2024 год составил 1,3 млн кВтч (7,8 млн руб.). Плановый показатель выполнен.

Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды от плановых значений целевых показателей утвержденной Программы по итогам 2024 года составило 714,8 Гкал (-6,2%). Фактически полученный эффект от реализации мероприятий по снижению расхода тепловой энергии зданий административно-производственного за 2024 год составил 183,7 Гкал (0,4 млн руб.). Плановый показатель выполнен.

Снижение расхода природного газа на хозяйственные нужды от плановых значений целевых показателей утвержденной Программы по итогам 2024 года составило 651,1 тыс.м3 (-8,5%). Реализация мероприятий по снижению расхода природного газа зданий административно-производственного в 2024 году позволила снизить потребление газа на 297,2 тыс.м3 (0,2 млн руб.). Плановый показатель выполнен.

Увеличение расхода холодной воды на хозяйственные нужды от плановых значений целевых показателей утвержденной Программы по итогам 2024 года составило 0,27 тыс.м3 (+0,4%). Это связано с аварийной ситуацией с прорывом трубы при проведении ремонтных работ в октябре 2024 года, что не могло быть учтено при планировании показателей. В

сопоставимых условиях расход потребления воды составил 72,29 м3, что ниже планового значения.

Реализация основных мероприятий по снижению потребления энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды в 2024 году:

Мероприятия	Ед.изм	Эффект от реализованных мероприятий в указанной размерности		Эффект от реализованных мероприятий, млн руб.	
		План	Факт	План	Факт
1. Организационные мероприятия					
Оптимизация режимов работы системы отопления и освещения (электроэнергия)	млн кВтч	0,6	0,5	5,0	3,9
Оптимизация режимов работы системы отопления (тепловая энергия)	Гкал	156	165	0,5	0,4
Оптимизация режимов работы системы отопления (природный газ)	тыс.м3	104	297	0,1	0,2
Оптимизация потребления холодной воды на хозяйственные нужды	тыс.м3	0,6	0,1	0,03	0,01
2. Технические мероприятия					
Ремонт кровель и фасадов зданий	Гкал	0,0	13,1	0,0	0,03
Замена деревянных окон на стеклопакеты	Гкал	0,0	5,0	0,0	0,01
Ремонт дверей	Гкал	0,0	0,6	0,0	0,001
Установка сенсорных смесителей	тыс.м3	0,0	1,7	0,0	0,1
Оснащение зданий, строений, сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов	млн кВтч	0,6	0,8	2,9	3,9
Итого				8,5	8,6

Эффект от реализации запланированных мероприятий по снижению потребления энергетических и природных ресурсов достигнут и составил в денежном эквиваленте 101% от запланированной величины.

Мероприятия по снижению потребления моторного топлива

Основными мероприятиями, направленными на снижения расхода моторного топлива, являются:

- оптимизация расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в результате оптимизации маршрутов движения транспорта;
- внедрение системы геопозиционирования и контроля на базе системы ГЛОНАСС.

Плановые и фактические значения целевых показателей по потреблению моторного топлива за 2024 год:

Показатель	Ед. изм.	План 2024	Факт 2024	отклонение	
				абс.	%
Расход моторного топлива всего	тыс.л.	6 099	6 054	-45	-0,7
	тыс. т. у.т.	7,3	7,2	-0,1	-0,7
	млн руб. без НДС	311	318	7	2,3
Расход бензина	тыс.л.	2 554	2 503	-51	-2,0
	тыс. т. у.т.	2,9	2,8	-0,1	-2,0
	млн руб. без НДС	115,9	115,4	-0,5	-0,4
Расход диз.топлива	тыс.л.	3 545	3 552	7	0,2
	тыс. т. у.т.	4,4	4,4	0,0	0,2
	млн руб. без НДС	195,2	203,0	7,7	4,0
Расход электроэнергии электротранспортом	млн кВтч	0,005	0,008	0,0	64,0
	тыс. т. у.т.	0,001	0,001	0,0	64,0
	млн руб. без НДС	0,04	0,06	0,0	68,4

По результатам эксплуатации транспортных средств и техники в 2024 году фактический расход моторного топлива сложился ниже запланированного, отклонение от плановой величины составило 44,9 тыс. л (- 0,7%). Выполнение плана по расходу ГСМ обеспечено реализацией запланированных мероприятий.

Плановые и фактические значения целевых показателей по потреблению топливно-энергоресурсов в тыс. т.у.т. в целом за 2024 год:

Показатель	Ед. изм.	План 2024	Факт 2024	Отклонение	
				абс.	%
Расход моторного топлива и электрической энергии транспортом	тыс. т.у.т.	7,3	7,2	-0,1	-0,7
Расход энергоресурсов на хозяйственные нужды	тыс. т.у.т.	14,7	13,7	-1,0	-6,4
Итого	тыс. т.у.т.	21,9	20,9	-1,0	-4,5

По результатам 2024 года снижение расхода топливно-энергетических ресурсов от реализации целевых мероприятий в целом по Обществу относительно величины, учтенной в Программе, составило 4,5%.

3.1.2. Технологическое присоединение

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Стромакова В.В.

По итогам 2024 года ПАО «Россети Ленэнерго» продемонстрировало положительную динамику изменения основных показателей договорной деятельности по технологическому присоединению. В частности, количественные показатели заключения договоров по технологическому присоединению превысили значение в 30 тыс. шт., увеличившись на 14% по отношению к 2023 году. Данная ситуация, во многом явилась следствием увеличения спроса от заявителей в отчетном периоде (рост объема поступивших заявок на 11% к 2023 году).

Объем присоединенной мощности по итогам 2024 года превысил 1,14 ГВт, увеличившись на 3% относительно аналогичного показателя за 2023 год.

В процессе осуществления деятельности по технологическому присоединению за 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго» действовало в соответствии с утвержденными нормативными документами федерального и регионального законодательства, стандартами качества обслуживания потребителей услуг, а также внутренними организационно-распорядительными документами, регламентирующими процедуру технологического присоединения в Обществе.

В частности, в целях внедрения Единых стандартов качества обслуживания потребителей услуг в 2024 году была утверждена Дорожная карта (решение Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 30.09.2024 (протокол от 03.10.2024 №17).

Мероприятия по Дорожной карте, запланированные на 2024 год, выполнены в полном объеме, достигнуты следующие результаты:

- 1) обеспечена реализация запланированных функциональных потоков передачи данных из информационных систем ПАО «Россети Ленэнерго» на Портал электросетевых услуг ПАО «Россети» (далее – Портал ТП.рф) в рамках реализации Единого интеграционного решения группы компаний «Россети»;
- 2) заочное обслуживание потребителей осуществляется в соответствии с требованиями разделов Стандартов;
- 3) обеспечен мониторинг и актуализация сценариев обработки обращений, поступающих по телефонной связи в рамках опытного тестирования робота – нейросетевого агента (НСА);
- 4) осуществлен переход на отечественную единую платформу по работе с обращениями всех блоков ПАО «Россети Ленэнерго»;
- 5) обеспечивается поддержание высокого уровня квалификации работников, непосредственно задействованных в бизнес-процессах оказания услуг и взаимодействия с потребителями путем проведения обучения, а также проведения аттестации и проверки знаний.

По итогам года для обеспечения предоставления основных и дополнительных услуг через единый официальный ресурс ГК «Россети» Обществом осуществлен переход с использования Личного кабинета клиента на сайте ПАО «Россети Ленэнерго» на использование Портала ТП.рф.

В целях соблюдения клиентоцентричного подхода к обслуживанию потребителей организована работа по проведению в Обществе на ежемесячной основе «Дня клиента» по ключевым направлениям деятельности: качество и надежность, передача электроэнергии, технологическое присоединение, дополнительные услуги и консолидация электросетевых объектов. Данный формат взаимодействия позволяет в режиме реального времени

предоставлять клиентам квалифицированную консультацию. «День клиента» подразумевает личное взаимодействие работников Общества и Центра обслуживания клиентов. По результатам указанного мероприятия проводится оценка уровня удовлетворённости потребителей услуг качеством полученной консультации.

В рамках взаимодействия с центрами управления регионами (АНО «Диалог Регионы») в 2024 году на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области была организована работа с обращениями с официальных страниц и сообществ в социальных сетях органов государственной власти, органов местного самоуправления, а также подведомственных организаций посредством системы «Инцидент Менеджмент».

Обеспечивается формирование открытой и доступной информационной среды в помещении ЦОК, а также на базе МФЦ, в том числе размещение листовок и раздаточных материалов с инструкциями и информационных стендов согласно требованиям, к организации офисов обслуживания потребителей, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2014 №186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций». Оценка достаточности информированности потребителей производится путем телефонных опросов, а также личных опросов посетителей клиентских центров.

Кроме того, Обществом осуществляется повышение грамотности населения посредством размещения подкастов в Телеграмм-канале, актуализация информации об объеме свободной мощности и территории покрытия каждого источника питания на интерактивной карте, размещенной на Портале ТП.РФ, и прочие мероприятия.

В целом, по итогам 2024 года ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечило выполнение плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, установленных на отчетный период региональными регулирующими органами, рассчитываемые в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

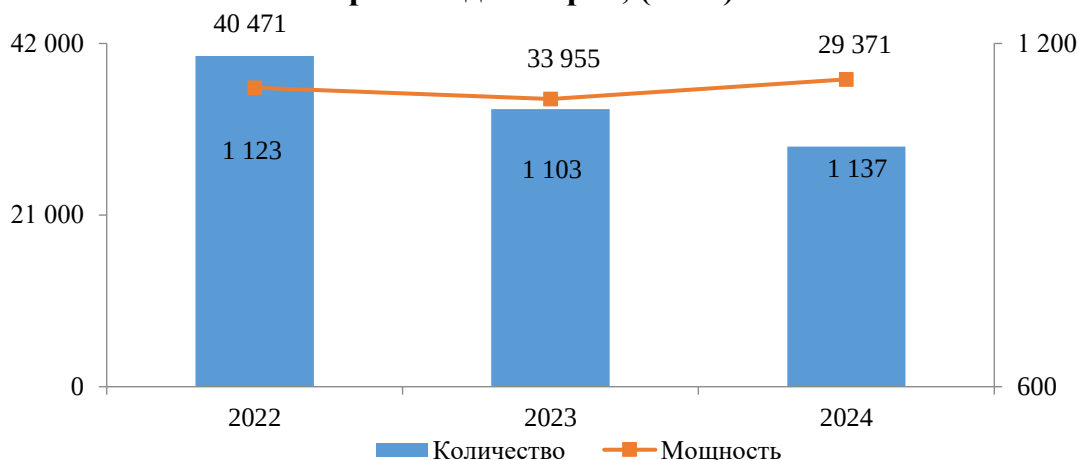
Исполненные договоры по технологическому присоединению*:

	2022		2023		2024		2024/2023, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
Санкт-Петербург	7 518	425	6 917	383	6 844	483	-1,1	26,1
Ленинградская область	32 953	698	27 038	720	22 527	654	-16,7	-9,2
ПАО «Россети Ленэнерго»	40 471	1 123	33 955	1 103	29 371	1 137	-13,5	3,1

*без учета присоединения объектов генерации и объектов, подключаемых по временной схеме (постоянное ТП)

В 2024 году присоединен один объект генерации суммарной мощностью 0,15 МВт.

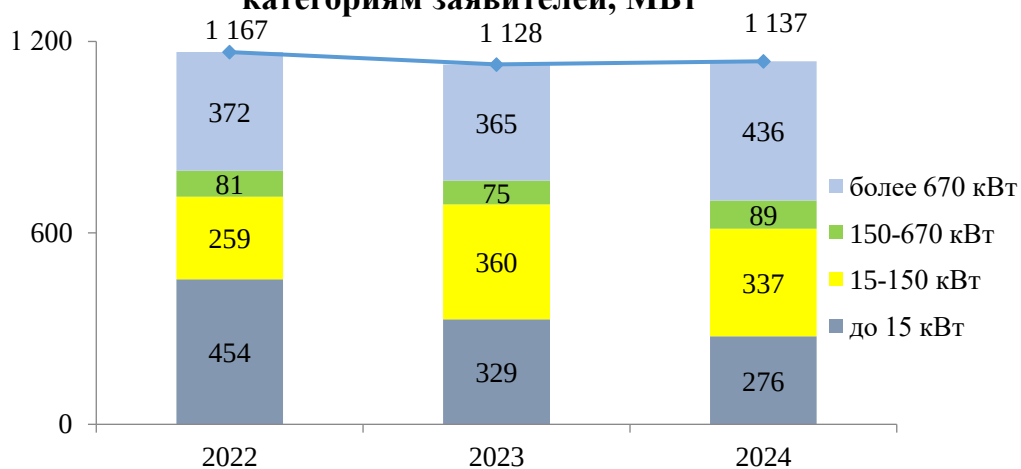
Динамика присоединенной мощности и количество закрытых договоров, (МВт) шт.*



*без учета присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Динамика присоединенной мощности свидетельствует об увеличении данного показателя в 2024 году к 2023 году на 3%, главным образом за счет крупных заявителей категории более 670 кВт (38% в общем объеме присоединенной мощности).

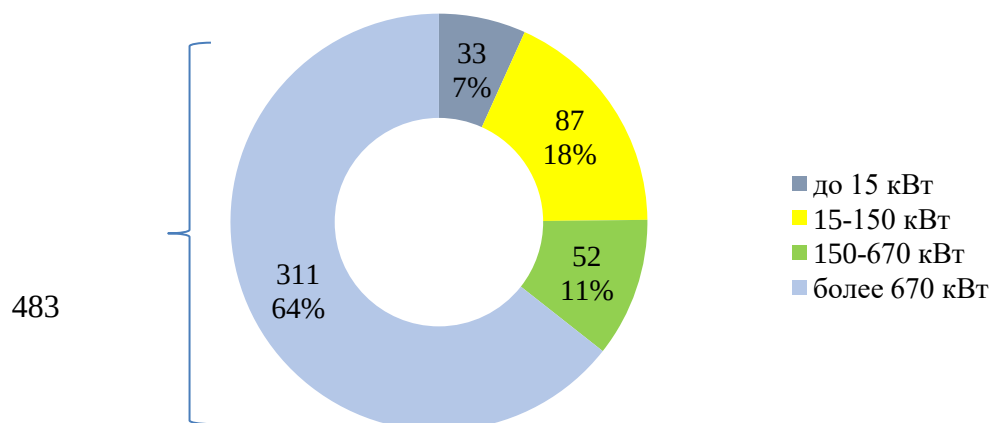
Динамика присоединенной мощности по категориям заявителей, МВт



* с учетом присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу также свидетельствует о преобладании крупной категории заявителей «более 670 кВт», составив 64 % общего объема присоединенной мощности по данному субъекту за 2024 год (311 МВт).

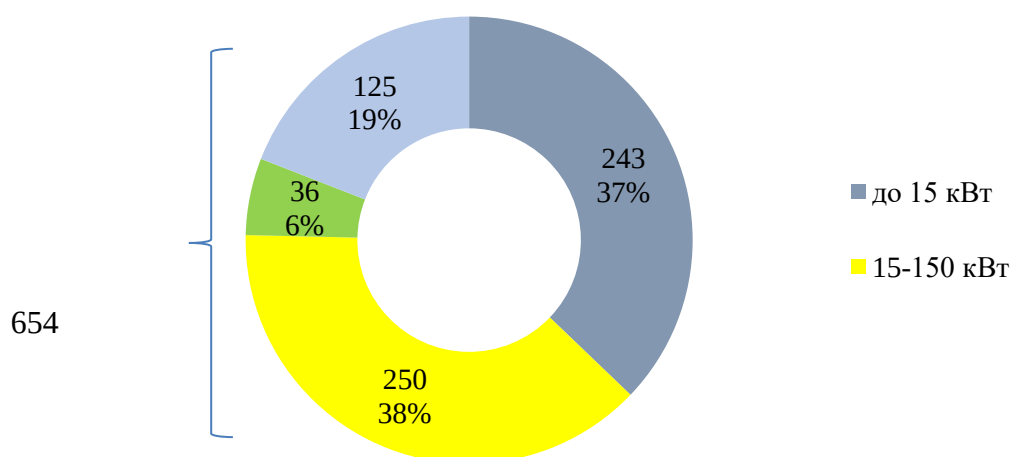
Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу в 2024 году, МВт (%)*



* с учетом присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Специфика технологического присоединения заявителей в Ленинградской области традиционно характеризуется значительной долей заявителей категории «до 15 кВт», составляющей 37 % от общего объема присоединенной мощности в регионе (243 МВт).

Структура присоединенной мощности по Ленинградской области в 2024 году, МВт (%)*



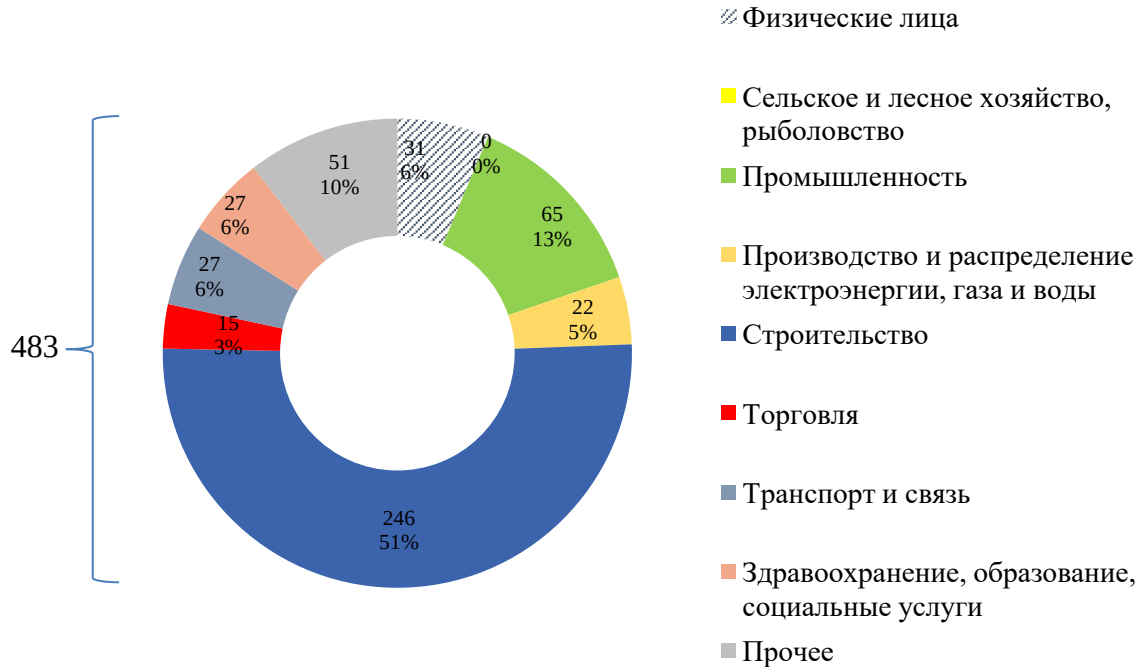
* с учетом присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Структура присоединенной мощности в разрезе отраслей хозяйственной деятельности в Санкт-Петербурге в 2024 году характеризуется преобладанием строительного сектора (51%). С учетом вклада предприятий промышленного сектора, а также категории «Здравоохранение, образование, социальные услуги», совокупный объем присоединенной мощности по указанным группам заявителей составил 70% общей присоединенной мощности в регионе.

Сравнение отраслей хозяйственной деятельности за 2024 и 2023 годы по Санкт-Петербургу свидетельствует об увеличении удельного веса доли «Промышленность» (с 4

до 13%), а также об увеличении доли «Здравоохранение, образование, социальные услуги» (с 4 до 6%).

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу в 2024 году, МВт (%)



* с учетом присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Анализ структуры отраслей хозяйственной деятельности по Ленинградской области в 2024 году свидетельствует о росте темпов развития предприятий отрасли «Производство и распределение газа и воды» в регионе (с 2 до 6%), который обеспечил увеличение объемов присоединенной мощности по отношению к 2023 году на 27 МВт. Увеличение удельного веса долей группы «Транспорт и связь» к 2023 году составило 2%.

Структура присоединенной мощности по Ленинградской области в 2024 году, МВт (%)



Спрос на технологическое присоединение

За 12 месяцев 2024 года в «Россети Ленэнерго» поступило 44 439 заявок на технологическое присоединение от потребителей на суммарную мощность 2 969 МВт (без учета заявителей, подключаемых по временной схеме и объектов генерации). Основная доля заявок была принята от заявителей Ленинградской области и составила 34 248 штук, на общую мощность 1 838 МВт.

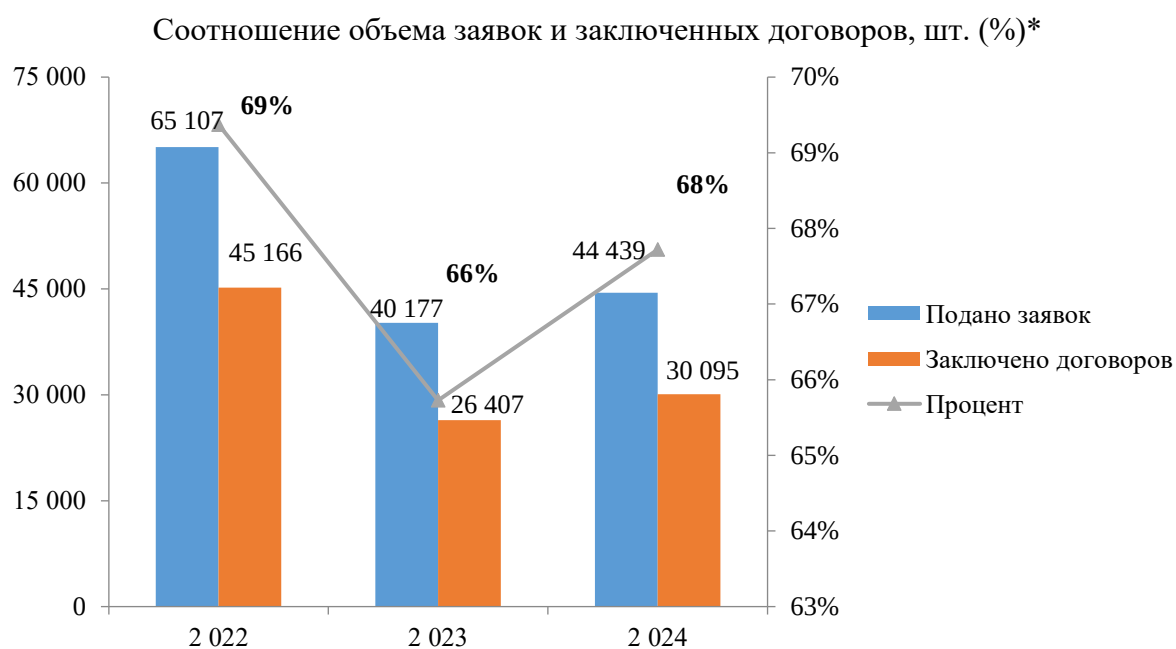
За 2024 год «Россети Ленэнерго» заключили 30 095 договоров на технологическое присоединение общей мощностью 1 291 МВт, 77 % от которых были заключены с заявителями Ленинградской области (постоянное ТП).

	2022		2023		2024		2024/2023, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
Заявки на технологическое присоединение (в периоде)								
Санкт-Петербург	11 883	1 308	9 699	997	10 191	1 131	5,1	13,4
Ленинградская область	53 224	1 980	30 478	1 457	34 248	1 838	12,3	26,1
ПАО «Россети Ленэнерго»	65 107	3 287	40 177	2 453	44 439	2 969	10,6	21,0
Заявки на технологическое присоединение (включая переходящие заявки)								
Санкт-Петербург	12 142	1 351	10 071	1 181	10 592	1 245	5,2	5,4
Ленинградская область	54 280	2 035	31 568	1 668	35 605	2 160	12,8	29,5
ПАО «Россети Ленэнерго»	66 422	3 386	41 639	2 849	46 197	3 405	10,9	19,5
Заключено договоров о технологическом присоединении								
Санкт-Петербург	7 383	407	6 542	442	7 076	437	8,1	-1,1
Ленинградская область	37 783	953	19 865	568	23 019	854	15,9	50,3

ПАО «Россети Ленэнерго»	45 166	1 359	26 407	1 010	30 095	1 291	13,9	27,8
Исполнено договоров о технологическом присоединении								
Санкт-Петербург	7 518	425	6 917	383	6 844	483	-1,1	26,1
Ленинградская область	32 953	698	27 038	720	22 527	654	-16,7	-9,2
ПАО «Россети Ленэнерго»	40 471	1 123	33 955	1 103	29 371	1 137	-13,5	3,1

* без учета объектов генерации (постоянное ТП)

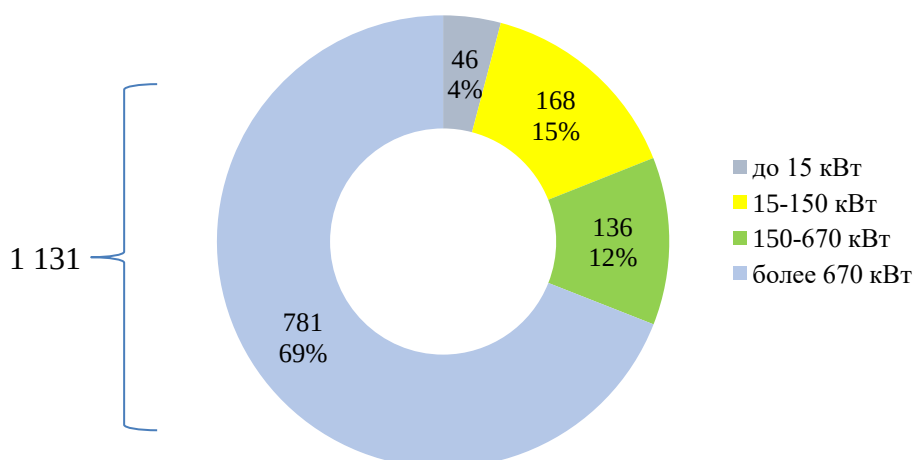
В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» было подано 18 заявок на присоединение объектов генерации (микروгенерации) на общую мощность 0,341 МВт и заключено 4 договора на ТП мощностью 1,162 МВт.



* без учета присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

В отчетном периоде ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечило величину показателя «Соотношение объема заявок и заключенных договоров» на уровне 68%, с увеличением на 2% по отношению к 2023 году. Без учета заявок, аннулированных в 2024 году, значение показателя «Соотношение объема заявок и заключенных договоров (по заявкам текущего года)» в отчетном периоде составит 99%.

Структура заявленной мощности по Санкт-Петербургу в 2024 году, МВт (%)*



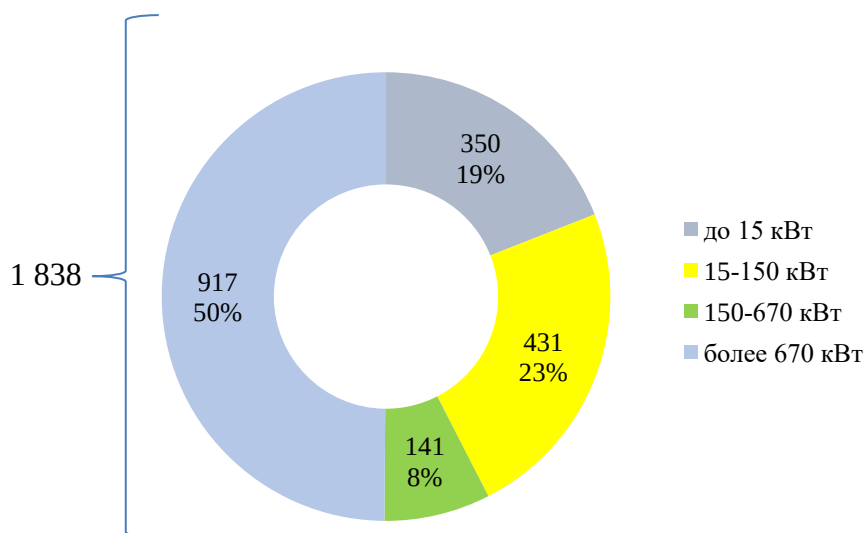
* без учета присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Основной вклад в структуре заявленной мощности по Санкт-Петербургу и Ленинградской области обеспечила категория заявителей «более 670 кВт», составив 69% и 50% от общей заявленной мощности соответственно.

Категория «от 15 кВт до 150 кВт», являясь второй по величине в Санкт-Петербурге, составила 15 % заявленной мощности (168 МВт).

В Ленинградской области традиционно существенный вклад составляет группа заявителей «до 15 кВт» 350 МВт (19 % от объема заявленной мощности).

Структура заявленной мощности по Ленинградской области в 2024 году, МВт (%)



* без учета присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Исполнение обязательств по просроченным договорам технологического присоединения

По состоянию на 31.12.2024 количество действующих обязательств с истекшим сроком оказания услуг (с учетом договоров, подключаемых по временной схеме

электроснабжения и объектов генерации) составило 882 шт., это около 5% от всего объема накопленных обязательств.

Факторы, оказавшие влияние на наличие обязательств с истекшим сроком оказания услуг, не исполненных сетевой организацией связаны с наличием заявителей, расположенных в границах садоводческих некоммерческих товариществ, добровольных некоммерческих партнерств и прочих некоммерческих организаций и исполнению мероприятий по осуществлению их ТП в условиях действующих ограничений, связанных с:

- отсутствием технологических коридоров (проходов) от электрических сетей ПАО «Россети Ленэнерго» до электроустановок заявителя. В частности, объекты, находящиеся в закрытых некоммерческих организациях (садоводческих некоммерческих товариществах, дачных некоммерческих партнерствах и прочих) и, как следствие, длительное согласование с собственниками земель и сооружений технических решений (отсутствие нормативных и законодательных требований к заявителям по согласованию и обеспечению проходов);

- наличием взаимных пересечений, введенных в эксплуатацию, действующих коммуникаций ООО «Газпромтрансгаз Санкт-Петербург», увеличивающих срок согласования до 5-6 месяцев;

- осуществлением строительства объектов на землях Гослесфонда Российской Федерации (в т.ч. длительными сроками рассмотрения разрешительной документации для получения договоров аренды лесных участков и пр.). Средний срок оформления документации составляет 300-320 календарных дней;

- наличием объектов культурного наследия, водных преград и собственников земельных участков, сроки согласования проектной документации которых не регламентированы и пр.

- пересечением линий электропередач с автомобильными дорогами регионального и федерального значения (в т.ч. длительными сроками получения договора, а также отказы в их подписании с протоколом разногласий, длительным согласованием рабочей документации, проектов производства работ). Активная работа, проводимая в Обществе по устранению данной проблемы системного характера (путем организации совещаний и рабочих встреч по осуществлению взаимодействия с дорожными организациями), дополнительно требует участия вышестоящих организаций.

По итогам 2024 года «Россети Ленэнерго» обеспечили присоединение 822 социально значимых и бюджетных объектов, расположенных на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В частности, в Санкт-Петербурге в 2024 году обеспечено электроснабжение интеллектуальной лаборатории цифровых сетей (14,4 МВт), комплекса по переработке отходов «Волхонка» (5 МВт на Волхонском шоссе), зданий детского туберкулезного санатория на 300 мест на базе СПб ГУЗ «Детский туберкулезный санаторий «Жемчужина»» (1,068 МВт), нового многопрофильного лечебно-диагностического корпуса СПбГУЗ «Городская больница № 40» Курортного района и прочих.

На территории Ленинградской области в Приозерском районе обеспечено технологическое присоединение спортивно-оздоровительного лагеря ФГБОУ ВО СПбГПМУ Минздрава России (160 кВт), опытно-промышленных установок лекарственных средств ПАО «Фармсинтез» -250 кВт во Всеволожском районе, объектов сельхоз назначения в Лужском районе (АО «Племенной завод «Рапти»») – 149 кВт, комплекса объектов духовного наследия Староладожского Свято-Успенского девичьего монастыря в Волховском районе (234 кВт) и ряда прочих.

Присоединенная мощность по договорам на технологическое присоединение*:

	2022	Доля, %	2023	Доля, %	2024	Доля, %
Присоединенная мощность, МВт, в т.ч.	1 123	100	1 103	100	1 137	100
по текущим договорам	676	60	768	70	877	77
по просроченным договорам	448	40	335	30	260	23

* без учета присоединения объектов генерации (постоянное ТП)

Развитие электросетевого комплекса в субъектах Российской Федерации в зоне деятельности Компании

Со стороны ПАО «Россети Ленэнерго» выстроено активное взаимодействие с организациями и органами исполнительной власти Санкт-Петербурга и Ленинградской области по вопросам перспективного развития электрических сетей. В июне 2024 года в рамках ПМЭФ было подписано соглашение о взаимном сотрудничестве ПАО «Россети Ленэнерго» с Ассоциацией энергетических предприятий Северо-Западного федерального округа.

Целью данного взаимодействия является формирование оптимальных и обоснованных мероприятий по строительству и реконструкции электросетевых объектов на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, синхронизированных с перспективным спросом на электроэнергию/мощность. Кроме того, данное взаимодействие направлено на исключение избыточных мероприятий из инвестиционных программ территориальных сетевых организаций и недопущение соответствующего необоснованного роста тарифов для конечных потребителей.

ПАО «Россети Ленэнерго» ежегодно выполняется разработка Комплексных программ развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области (КПР), которые применяются в том числе для формирования обоснованных предложений для рассмотрения в рамках Схем и программ развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС), разрабатываемых АО «ОС ЭЭС».

КПР на период 2024-2030 гг. утверждена распоряжением ПАО «Россети Ленэнерго» от 20.12.2024 №974-Р.

В процессе разработки КПР ПАО «Россети Ленэнерго» сформировало обоснованные предложения для СиПР ЭЭС 2025-2030.

СиПР ЭЭС 2025-2030 утверждены приказом Минэнерго России от 29.11.2024 №2328. В настоящий момент все предложения ПАО «Россети Ленэнерго», включенные в СиПР ЭЭС 2025-2030, включены в проект корректировки инвестиционной программы Общества.

3.1.3. Обеспечение надежности и ремонтная деятельность

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году первого заместителя генерального директора – главного инженера Самылова П.В.

Обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей является одной из основных задач Общества. Для ее решения выполняются производственные и целевые программы, направленные на повышение надежности электрических сетей, систем и средств диспетчерского и технологического управления, технических средств контроля и

противоаварийной автоматики. Ежегодно реализуются мероприятия по техническому обслуживанию и ремонту основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, по реконструкции и новому строительству энергообъектов в рамках инвестиционной программы Общества, по внедрению научно-исследовательских разработок, мероприятия по обеспечению безопасности профессиональной деятельности и предотвращению травматизма персонала.

Программа ТОиР 2024 года сформирована с учетом реализации мероприятий по снижению аварийности и повышению надежности электроустановок 0,4-20кВ по итогам предшествующего осенне-зимнего периода. При этом также учтены требования государственных и ведомственных надзорных органов в части безопасности электроустановок для обслуживающего персонала и населения.

Выполнение программы ТОиР сверх запланированного объема позволило значительно повысить надежность и качество электроснабжения потребителей Санкт-Петербурга (в том числе социальных, и жизненно важных объектов), которое является приоритетным направлением экономической жизни города и Ленинградской области.

В целом, по итогам 2024 года ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечило выполнение плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, установленных на отчетный период региональными регулирующими органами.

Надежность

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей – безусловный стратегический приоритет ПАО «Россети Ленэнерго». Показатели надежности входят в число основных показателей эффективности работы Компании.

Динамика технологических нарушений (аварий):

	2022	2023	2024	2024/2023, %
Аварии, расследованные комиссиями Ростехнадзора, шт.	0	0	0	-

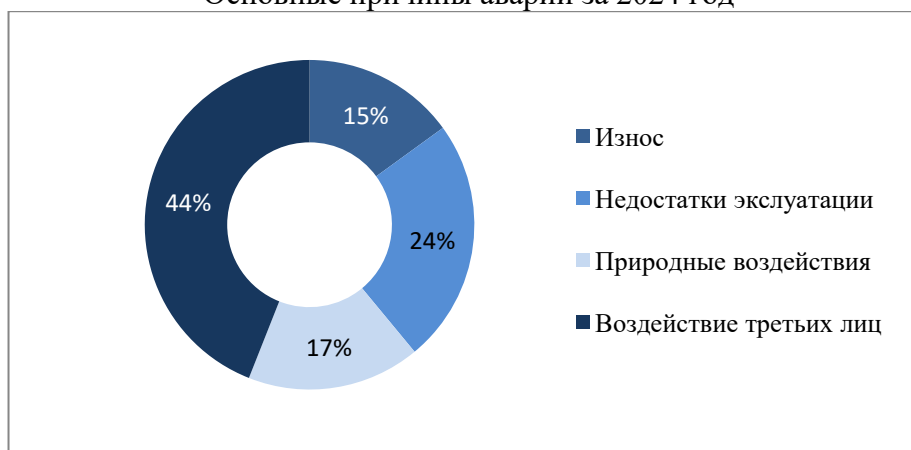
Показатели надежности электросетевого комплекса:

	2022	2023	2024	2024/2023, %
$P_{sa\text{idi}}$ (для ТСО), ч	0,4470	0,3846	0,5013	30
$P_{sa\text{ifi}}$ (для ТСО), шт.	0,3181	0,3135	0,3175	1,3
Количество технологических нарушений (аварий) в сети 110 кВ и выше, шт.	276	260	267	2,7

Количество аварий на объектах в сети 110 кВ и выше



Основные причины аварий за 2024 год



В соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 288-р и приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 565-п для ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год были установлены значения показателей уровня надежности услуг и получены значения:

	П _{saidi} , час			П _{saifi} , шт.		
	план	факт	%	план	факт	%
Санкт-Петербург	0,0592	0,0544	-8,1%	0,0661	0,0558	-15,6%
Ленинградская область	1,1700	0,8141	-30,4%	0,6092	0,5009	-17,8%

Фактические значения показателей уровня надежности услуг за 2024 год в части Санкт-Петербурга и Ленинградской области выполнены.

Показатели уровня надежности «Россети Ленэнерго»



Программа ТОиР

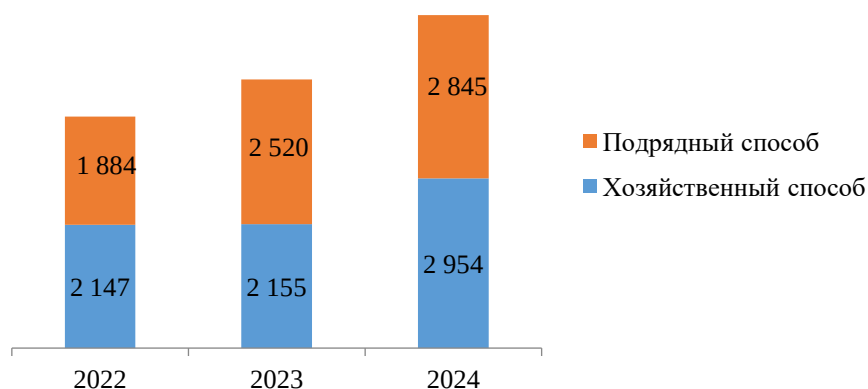
Программа ТОиР ПАО «Россети Ленэнерго» ежегодно формируется исходя из многолетних планов-графиков ремонта оборудования, анализа состояния ЛЭП 0,4-110кВ, основного и вспомогательного оборудования ПС, актов обследования, предписаний надзорных органов и выявленных рисков надежности распределительных электрических сетей.

Показатели ремонтной программы ТОиР

Показатели	2022	2023	2024	2024 к 2023, %
Капитальный ремонт ВЛ, км	4089	3 880	4 430	14,2%
Расчистка трасс ВЛ, га	4505	5 116	5 470	6,9%
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	30	22	13	-40,9%
Капитальный ремонт коммутационных аппаратов, шт.	1583	1546	1716	11,0%
Ремонтная компания (млн руб.)*	2437	2883	3362	16,6%

* под ремонтной кампанией понимаются только затраты на ремонтные работы без учета технического обслуживания.

Динамика затрат на программу ТОиР по способу реализации, млн руб.



В 2024 году в рамках программы ТОиР освоены средства в сумме 5 799 млн руб., в том числе на ремонт и техническое обслуживание хозяйственным способом – 2 954 млн руб., на ремонт и техническое обслуживание подрядным способом – 2 845 млн руб.

Все физические показатели основной номенклатуры ремонтных работ программы ТОиР выполнены в полном объеме.

3.1.4. Прочая деятельность

Оказание дополнительных (нетарифных) услуг осуществляется в соответствии с перечнем дополнительных (нетарифных) услуг, утверждаемым приказом ПАО «Россети Ленэнерго».

В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» наиболее востребованными дополнительными (нетарифными) услугами стали услуги по выполнению строительно-монтажных работ, доля услуг в общем объеме полученной выручки составила 53%, а также услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, доля услуг в общем объеме полученной выручки составила 22%. Рост выручки от реализации дополнительных (нетарифных) услуг относительно 2023 года составил 96% (1 030 млн руб.).

Структура выручки от реализации дополнительных (нетарифных) услуг, млн руб.

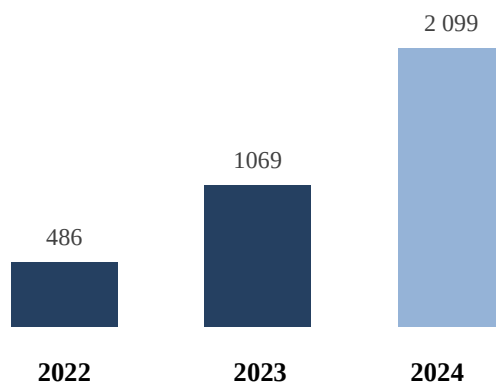


Динамика выручки от реализации дополнительных (нетарифных) услуг, млн руб.:

Показатели*	2022	2023	2024	2024/2023, %
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг	486	1 069	2 099	63%
Аренда и услуги по размещению	143	110	169	53%
Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	195	296	458	55%
Выполнение строительно-монтажных работ	42	248	1 119	351%
Консультационные и организационно-технические услуги	58	160	202	26%
Агентские услуги	0	128	0	-
Услуги связи и информационных технологий	0	0	0	-
Услуги по прочей операционной деятельности	48	127	151	20%

*показатели без учета договора по восстановлению сетей

Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг, млн руб.



Фактическая выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг за 2024 год составила 2 099 млн руб. без НДС. Выполнение плана 2024 года обеспечено на 163%.

Отклонение фактического показателя от планового составило 810 млн руб. или 63%, в том числе:

– от реализации услуг по аренде и размещению на 63 млн руб. или 59% за счет услуг по размещению телекоммуникационного оборудования связи, в том числе ВОЛС, а также за счет продления договора по аренде здания, планируемый ранее к расторжению.

– от прочих доходов по операционной деятельности фактический показатель за 2024 год выше на 664 млн руб. или 59%, в большей степени за счет увеличения доли проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, выполненных в рамках реализации проекта по строительству комплекса по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа в районе поселка Усть-Луга, а также консультационных и организационно-технических услуг;

– от реализации других прочих услуг на 83 млн руб. или 151% ввиду спроса на услуги Учебного комплекса, услуги по переоформлению документов, а также выполнению мероприятий по организации доступа и обеспечению безопасности проведения работ сторонними организациями.

Собственная сеть зарядных станций для электрического транспорта ПАО «Россети Ленэнерго» на конец 2024 года включает в себя 65 ЭЗС, что составляет 21% от всех ЭЗС Санкт-Петербурга. Компания остается лидером в городе по количеству зарядных станций, принадлежащих одной сети.

По отношению к 2023 году потребление электрической энергии на ЭЗС ПАО «Россети Ленэнерго» увеличилось на 22% и составило 524 099 кВт*ч.

Выручка от услуг по зарядке электротранспорта за 2024 года составила 8,96 млн руб., что на 23 % выше результата 2023 года.

В 2024 году в рамках реализации проекта по строительству комплекса по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа в районе поселка Усть-Луга ПАО «Россети Ленэнерго» реализовано 2 договора на выполнение проектно-изыскательских работ на сумму 16,7 млн руб. без НДС, 4 договора на выполнение строительно-монтажных работ на сумму 443,7 млн руб. без НДС и 2 договора на выполнение комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ («под ключ») на сумму 138,3 млн руб. без НДС.

Заключен договор на выполнение комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ на сумму 210,7 млн руб. без НДС, договор на выполнение комплекса работ по прокладке труб методом горизонтально-направленного бурения на сумму 45,2 млн руб. без НДС, а также договор на комплексное обслуживание электроустановок на период пуско-наладочных работ и оказание услуг по приемке электроустановок в эксплуатацию на сумму 190,4 млн руб. без НДС.

В рамках торгово-закупочных процедур Общество 61 раз приняло участие в торгово-закупочных процедурах в качестве исполнителя (поставщика/подрядчика) и в 47 стало победителем. Общая стоимость договоров, заключенных по результатам торгово-закупочных процедур, составила 79 млн руб. без НДС.

3.2. Тарифная политика

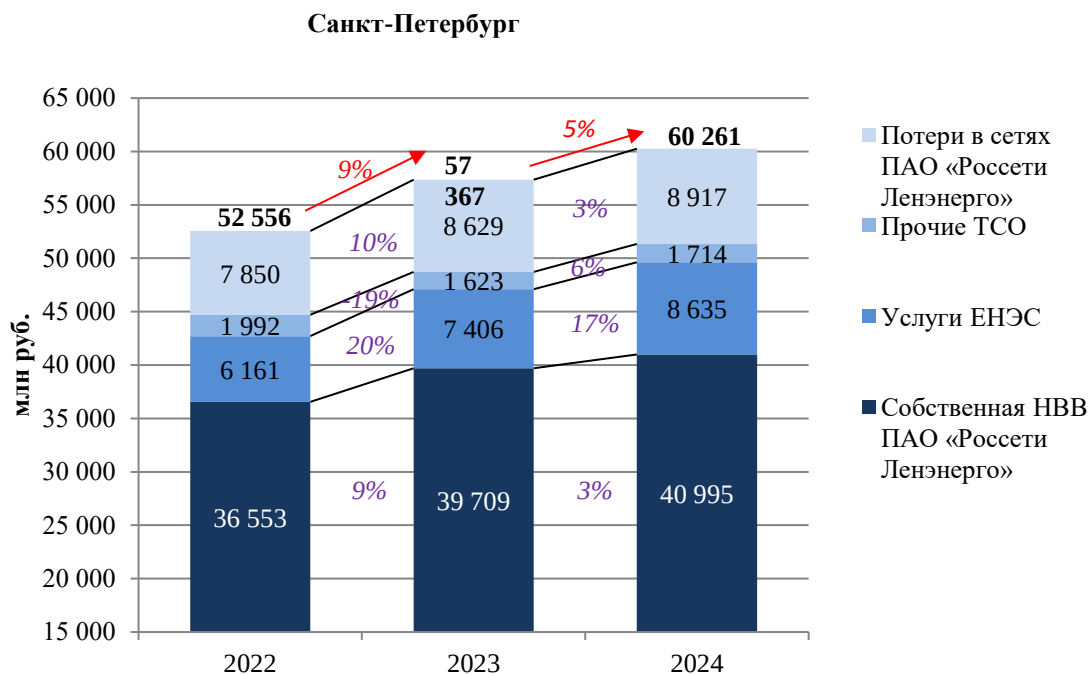
Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год установлены:

- на территории Санкт-Петербурга распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 195-р (в редакции распоряжения от 28.12.2023 № 282-р) с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB);

- на территории Ленинградской области приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 565-п (в редакции приказа от 23.01.2024 № 4-п) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Динамика структуры утвержденной выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии за 2022-2024 годы, млн руб.



Динамика утверждённой необходимой валовой выручки (НВВ) ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу в 2024 году относительно 2023 года (увеличение на 2 894 млн руб. или 5%) обусловлена следующими факторами:

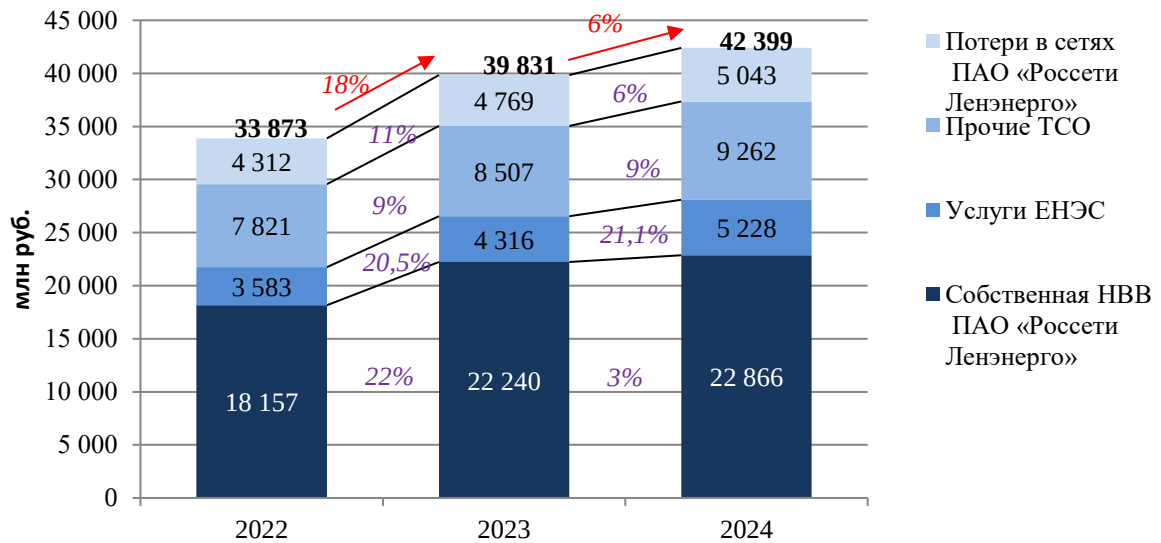
1. Увеличение собственной НВВ на 1 286 млн руб. (+3%) за счет учета роста цен на товары и услуги и расходов на инвестиции.

2. Увеличение расходов на компенсацию потерь электрической энергии на 288 млн руб. (+3 %) в соответствии с прогнозом цены на оптовом рынке электроэнергии и утверждённым объёмом потерь.

3. Рост расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 1 229 млн руб. (+17%) за счет увеличения заявленной мощности, утвержденной в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России, а также тарифных ставок на содержание сетей ЕНЭС по решению ФАС России.

4. Увеличение затрат на услуги смежных сетей на 91 млн руб. (+6%) в соответствии с решением регулирующего органа.

Ленинградская область



Динамика утверждённой котловой необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области в 2024 году относительно 2023 года (увеличение на 2 568 млн руб. или на 6%) обусловлена следующими факторами:

1. Увеличение собственной НБВ на 2024 год на 627 млн руб. (+3%) за счет учета роста цен на товары и услуги и расходов на инвестиции.
2. Рост затрат на оплату потерь электрической энергии на 274 млн руб. (+6%) в соответствии с прогнозом цены на оптовом рынке электроэнергии и утверждённым объёмом потерь.
3. Увеличение затрат на услуги по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 912 млн руб. (+21%) за счет увеличения заявленной мощности, утвержденной в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России, а также тарифных ставок на содержание сетей ЕНЭС по решению ФАС России.
4. Увеличение расходов на услуги смежных сетей на 755 млн руб. (+9%) в соответствии с решением органа регулирования, что обусловлено в том числе консолидацией сетей, потерявших статус ТСО, а также исполнением решений суда по НБВ прошлых лет.

Анализ изменений среднего тарифа* на услуги по передаче электрической энергии исходя из тарифно-балансовых решений на 2022-2024 гг. в зоне деятельности ПАО «Россети Ленэнерго», коп./кВт*ч.

Филиал	2022	2023	2024	2024 к 2023, %
Санкт-Петербург	271,63	293,99	308,99	5,1
Ленинградская область	250,94	279,14	286,17	2,5
ПАО «Россети Ленэнерго» в целом	263,13	287,72	299,14	4,0
Прирост, %	1,4	9,3	4,0	

* средний тариф на услуги по передаче электрической энергии рассчитан как отношение необходимой валовой выручки каждого года к объему полезного отпуска по всем группам потребителей (в том числе потребителям генераторного напряжения) в соответствии с тарифными решениями

Подробная информация об установленных тарифах на передачу электроэнергии в регионах присутствия Компании на 2024 и 2025 годы приводится в приложении 5.7.

Тарифы на технологическое присоединение

На 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, установлены:

- стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 198-р;

- льготные ставки за единицу (1 кВт) запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 199-р;

- стандартизированные тарифные ставки, льготные ставки за единицу (1 кВт) запрашиваемой максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ленинградской области приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.11.2023 № 235-п.

Дополнительно, для реализации разработанных схем строительства объектов распределительной сети с целью подключения заявителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год были установлены:

- распоряжением от 09.07.2024 № 105-р стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине;

- распоряжением от 02.10.2024 № 143-р стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно.

На территории Ленинградской области за 2024 дополнительно установлены:

- приказом от 12.02.2024 № 14-п стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 27,5-60 кВ воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепных и стандартизированная тарифная ставка на строительство однотрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа;

- приказом от 14.05.2024 № 41-п стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 110 кВ и выше воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепных, а также стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 110 кВ и выше средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения;

- приказом от 11.06.2024 № 46-п стандартизированная тарифная ставка на строительство на уровне напряжения 1-10 кВ кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой

изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине.

С 01.07.2024 согласно изменениям, внесенным в статью 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики при определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, а также в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций.

Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, а также расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы ПАО «Россети Ленэнерго».

В составе НВВ на передачу электрической энергии на 2024 год органами регулирования учтены выпадающие доходы «Россети Ленэнерго», связанные с осуществлением льготного технологического присоединения в следующем размере:

- Санкт-Петербург – 4,6 млн руб.;
- Ленинградская область – 1 975 млн руб.

Динамика стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (С₁),

на территории Санкт-Петербурга

Наименование ставки	Период			Изменение 2024/2023, %
	2022 год	2023 год	2024 год	
Стандартизированная тарифная ставка С _{1.1} +С _{1.2.1} , рублей за одно присоединение	36 606,04	39 834,13	41 041,96	3,0
Стандартизированная тарифная ставка С _{1.1} +С _{1.2.2} , рублей за одно присоединение	43 403,47	47 235,18	48 666,71	3,0
Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности, рублей за 1кВт с НДС	4 437,00	4 437,00	5 570,00*	25,5

*На период с 01.01.2024 по 30.06.2024 льготная ставка была установлена на уровне 2023 года в размере 4437 рублей за 1 кВт, а на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 размер установленной льготной ставки составил 5570 рублей за 1 кВт

на территории Ленинградской области

Наименование ставки	Период			Изменение 2024/2023, %
	2022 год	2023 год	2024 год	
Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}+C_{1.2.1}$, рублей за одно присоединение	23 232,00	31 767,43	25 259,81	-20
Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}+C_{1.2.2}$, рублей за одно присоединение	30 330,00	46 989,85	37 944,02	-19
Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности, рублей за 1кВт с НДС	8 700,00	8 700,00	9 692,39	11

Тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, относящихся к социально незащищенным категориям (малообеспеченные семьи, ветераны, инвалиды, подвергшиеся воздействию радиации, многодетные семьи) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, установлена на 2024 год по обоим субъектам Российской Федерации в размере 1114 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

Сведения об утвержденных тарифных ставках на технологическое присоединение на 2024-2025 годы приведены в приложении 5.8 к настоящему отчету.

3.3. Инвестиционная деятельность, техническое переоснащение

3.3.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год сформирована с учетом положений действующего законодательства.

Инвестиционная деятельность является важнейшей составляющей успешного функционирования Компании. Своевременные и достаточные инвестиции способствуют повышению надежности и улучшению работы электросетевого комплекса, снижению потерь в электрических сетях, позволяют обеспечить ввод дополнительных мощностей для подключения новых потребителей.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год утверждена приказом Минэнерго России от 18.11.2024 № 15@.

Реализация инвестиционной программы

Исполнение инвестиционной программы:

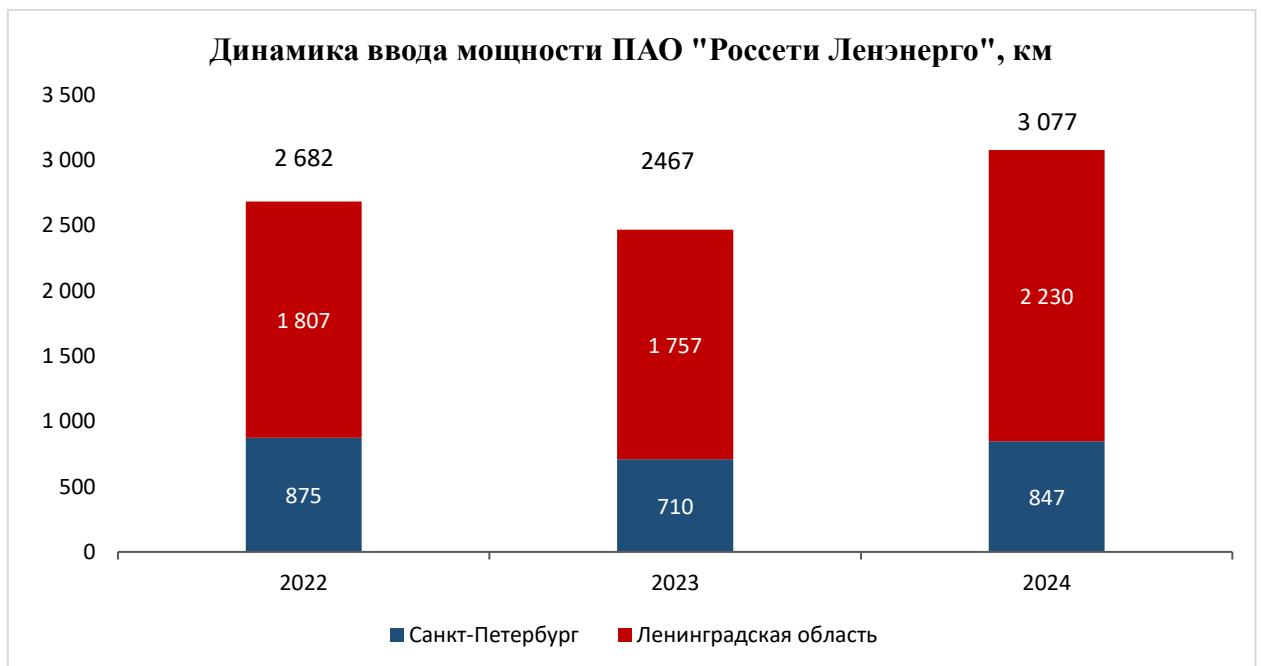
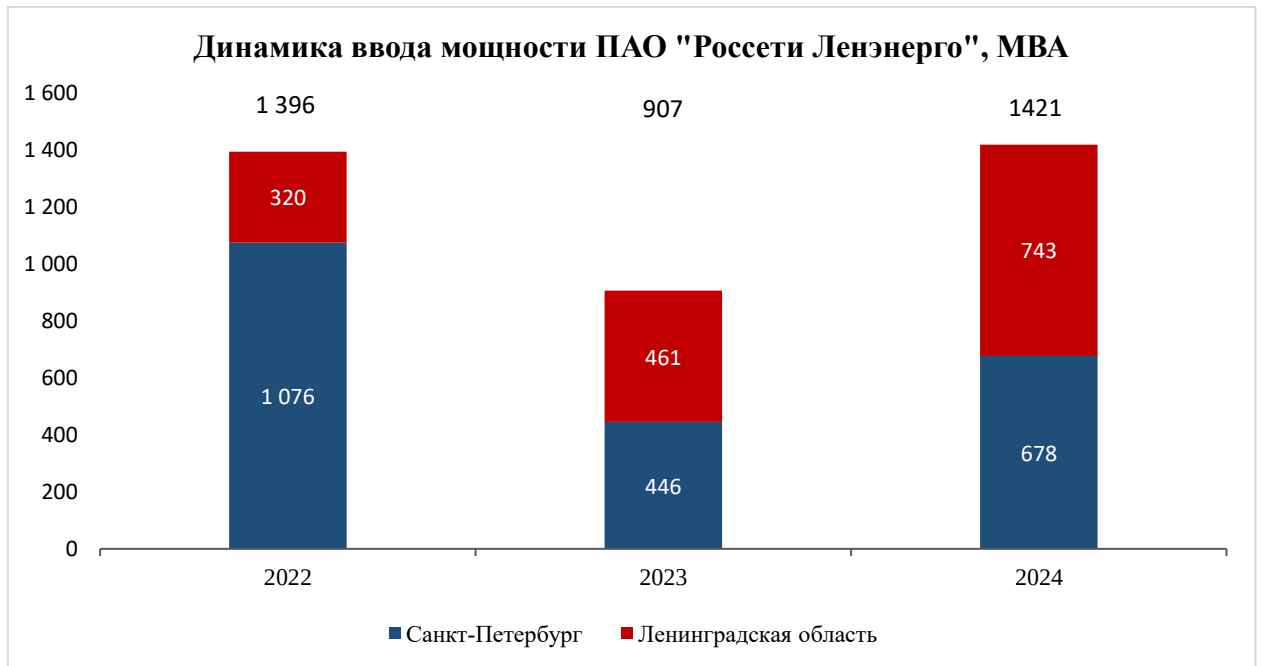
	Капитальные вложения	Ввод основных фондов	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	кВт	МВА	кВт
2024							
Санкт-Петербург	31 724	31 372	37 574	678	847	588	737
Ленинградская область	16 412	16 095	19 405	743	2 230	666	1971

ПАО «Россети Ленэнерго»	48 136	47 466	56 979	1 421	3 077	1254	2708
2023							
Санкт-Петербург	26 475	26 351	32 315	446	710	391	638
Ленинградская область	11 962	10 595	14 508	461	1 757	368	1 229
ПАО «Россети Ленэнерго»	38 437	36 946	46 823	907	2 467	759	1 867
2022							
Санкт-Петербург	24 492	26 383	28 612	1 076	880	876	723
Ленинградская область	7 239	7 512	10 339	320	1 807	245	1 336
ПАО «Россети Ленэнерго»	31 731	33 894	38 951	1 396	2 687	1 120	2 059

В составе отчета по исполнению ИПР за 2022-2024 гг. отражены затраты по объектам электросетевого хозяйства, переданных ПАО «Россети Ленэнерго» на праве доверительного управления.

Исполнение параметров ИПР без учёта объектов по доверительному управлению:

	Капитальные вложения	Ввод основных фондов	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	кВт	МВА	кВт
2024							
Санкт-Петербург	31 724	31 372	37 574	678	847	588	737
Ленинградская область	16 412	16 095	19 405	743	2 230	666	1971
ПАО «Россети Ленэнерго»	48 136	47 466	56 979	1 421	3 077	1 254	2 708
2023							
Санкт-Петербург	26 475	26 351	32 310	446	710	391	638
Ленинградская область	11 962	10 595	14 508	461	1 757	368	1 229
ПАО «Россети Ленэнерго»	38 437	36 946	46 818	907	2 467	759	1 867
2022							
Санкт-Петербург	24 470	26 167	28 568	1 076	875	876	720
Ленинградская область	7 239	7 512	10 339	320	1 807	245	1 336
ПАО «Россети Ленэнерго»	31 708	33 678	38 907	1 396	2 682	1 120	2 056

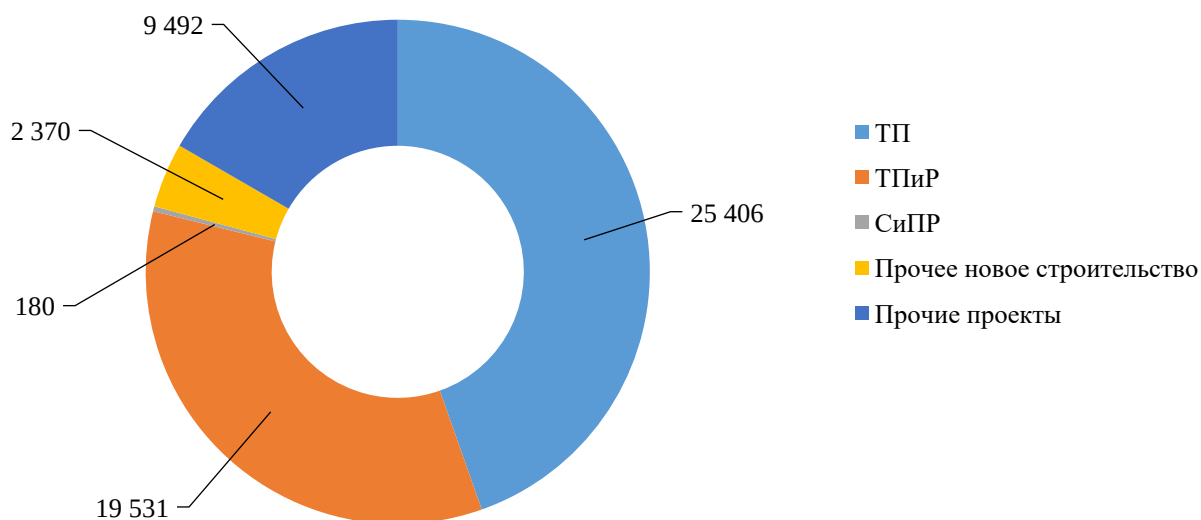


Увеличение объёмов исполнения инвестиционной программы в 2024 году обусловлено актуализацией темпов реализации инвестиционных проектов в соответствии со скорректированной ИПР, утверждённой приказом Минэнерго России от 18.11.2024 №15@.

**Структура финансирования капитальных вложений по ключевым направлениям
ПАО «Россети Ленэнерго», млн руб. с НДС**

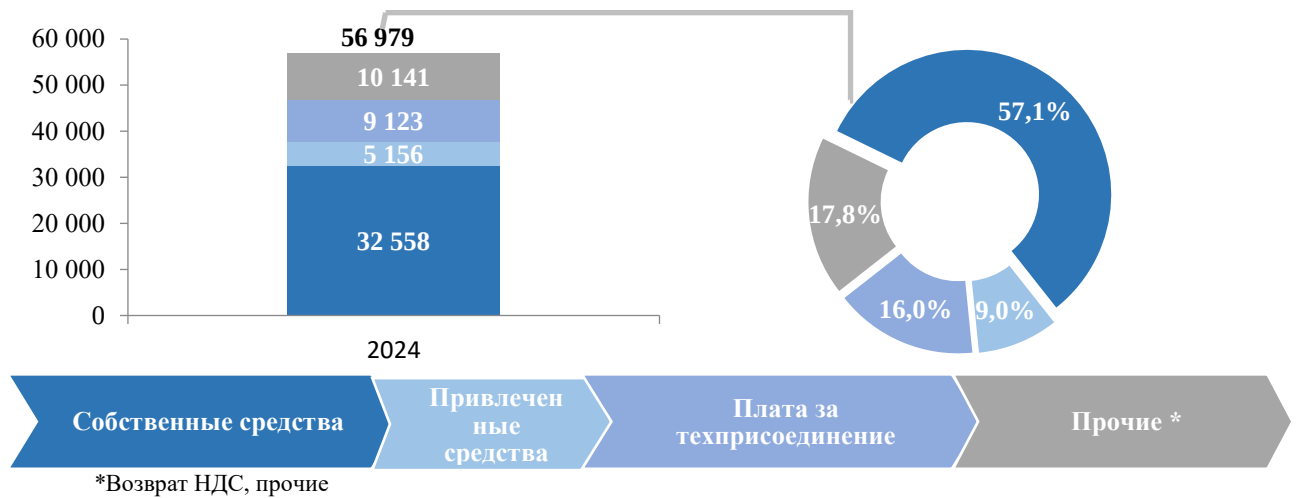
	2022	2023	2024
Итого	38 907	46 818	56 979
Технологическое присоединение	16 507	23 231	25 406
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	13 817	14 880	19 531
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	2 984	1 381	180
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	301	475	2 370
Прочие инвестиционные проекты	5 299	6 851	9 492

**Структура финансирования капитальных вложений по ключевым
направлениям в 2024 году, млн руб. с НДС по ПАО «Россети Ленэнерго»**



По итогам 2024 года основную долю в структуре финансирования инвестиционной программы составили мероприятия, направленные на технологическое присоединение – 45% от общего объема финансирования инвестиционной программы, что обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения. На реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение основных фондов направлено 34% от общего объема финансирования инвестиционной программы, на реализации мероприятий схем и программ перспективного развития электроэнергетики – 0,3%, на прочие мероприятия (в том числе имущество по компенсационным договорам, оборудование, транспорт, телемеханизация объектов, НИОКР, НМА) – 16,7%, прочее новое строительство – 4%.

Источники финансирования инвестиционной программы, млн руб. с НДС



Основными источниками финансирования капитальных вложений в 2024 году являются: собственные средства (амортизация и чистая прибыль от передачи электроэнергии), авансовое использование прибыли от технологического присоединения заявителей, кредитные средства, прочие средства (возврат НДС, компенсация по соглашениям нарушенного права собственности и прибыль от прочих видов деятельности).

Приоритетные проекты инвестиционной программы

Приоритетные проекты инвестиционной программы, введенные в эксплуатацию в 2024 году:

Название проекта	Назначение проекта	Сроки строительства, гг.	Дата ввода объекта в эксплуатацию	Стоимость введенных в эксплуатацию основных фондов, млн руб. (без НДС)	Ввод мощности МВА/км
Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 67 шт	Технологическое присоединение	2022-2024	30.09.2024	1 878,60	160 МВА
Строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, ориентировочной протяженностью 2*3,9 км	Технологическое присоединение	2022-2024	30.06.2024	1 123,93	7,8 км

Наиболее значимые инвестиционные проекты, реализованные в 2024 году

Строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 67 шт

Срок реализации: 2022-2024

Объем строительства:

Строительство зданий КРУЭ 110 кВ и ЗРУ 6(10) кВ; сооружение открытой установки трансформаторов; устройство баков аварийного слива масла; устройство площадки дугогасящих реакторов; монтаж кабельных эстакад 110кВ и 6(10) кВ и эстакады токопроводов 6(10) кВ.



Монтаж оборудования:

- силовые трансформаторы 110/10/6кВ мощностью 80МВА – 2шт;
- КРУЭ 110кВ – 5 ячеек;
- КРУ 10кВ – 30 ячеек;
- 6кВ – 30 ячеек;
- ТСН 10/0,4кВ 630кВА – 2шт;
- ЩСН – 2 компл.;
- ДГР 10кВ – 4шт;
- ДГР 6кВ – 2шт;
- ТОР 10кВ – 2 компл.;
- ТОР 6кВ – 2 компл.;
- АКБ – 2 компл.;
- СОПТ – 2 компл.;
- оборудование РЗА, АСУ ТП, связи, АИИСКУЭ; токопровод 6кВ – 4 компл.; токопровод 10кВ – 4 компл.;
- шкаф термомониторинга КЛ 110кВ.

Цель реализации титула:

Присоединение к сетям производственных мощностей АО «Северо-Западный региональный центр Концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (ведется реконструкция двух существующих и строительство двух новых производственных корпусов), обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей Невского района Санкт-Петербурга, в том числе социально значимых объектов, разгрузка существующих центров питания, а также создание возможности подключения перспективных нагрузок.

Ход работ по титулу:

В 2024 году осуществлен ввод в основные фонды.

**Строительство двух ЛЭП 110 кВ
от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая,
ориентировочной протяженностью 2*3,9 км**

Срок реализации: 2022-2024

Объем строительства:

- Сооружение 2-х КЛ 110кВ направлением ПС «Южная» - ПС «Троицкая». Каждая линия состоит из 3-х однофазных кабелей ПвПу2г 1*630/185 со встроенным оптоволокном (2*4 ОВ) и 2-х ВОЛС. Линии имеют общую трассировку.
- Протяжённость линий — 3,9 км каждая.
- На подстанциях смонтировано 12 элегазовых вводов для присоединения линий к КРУЭ.
- По трассе смонтировано 42 соединительные муфты, в т.ч. 12 шт. с разделением экрана для транспозиции. На каждой линии выполнен один цикл транспозиции.



Цель реализации титула:

Присоединение к сетям производственных мощностей АО «Северо-Западный региональный центр Концерна ВКО «Алмаз-Антей» - Обуховский завод» (ведется реконструкция двух существующих и строительство двух новых производственных корпусов), обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей Невского района Санкт-Петербурга, в том числе социально значимых объектов, разгрузка существующих центров питания, а также создание возможности подключения перспективных нагрузок.

Ход работ по титулу:

В 2024 году осуществлен ввод в основные фонды.

Результаты реализации инвестиционной программы

За счет реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году достигнуты следующие показатели:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг – (ΔP_{saidi}) в 2024 году составил -0,075180;
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг – (ΔP_{saifi}) в 2024 году составил - 0,045304;
- объем исполненных обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения в 2024 году в рамках реализации ИПР составил 27 825 шт;

• максимальная мощность присоединяемых потребителей электрической энергии в рамках реализации ИПР составила 883 277 кВт, в том числе:

- по объектам по производству электроэнергии – 0 кВт;
- по объектам электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам составила – 0 кВт;
- по прочим потребителям – 883 277 кВт.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 – 2028 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утверждены приказом Минэнерго России от 18.11.2024 № 15@.

Основные задачи инвестиционной программы Общества:

- обеспечение реновации сетевых активов Общества;
- исполнение обязательств по технологическому присоединению, в том числе перед льготной категорией потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области;
- внедрение инновационных проектов и программ энергоэффективности;
- создание технологической инфраструктуры для функционирования конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

Ключевые параметры долгосрочной инвестиционной программы:

	2025	2026	2027	2028
Санкт-Петербург				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	38 856	31 463	25 874	30 183
Финансирование, млн руб. с НДС	40 481	36 499	36 580	37 050
Ввод основных фондов, млн руб.	34 023	35 769	29 017	32 009
Ввод трансформаторной мощности, МВА	768	555	221	154
Ввод линий электропередач, км	900	936	467	760
Ленинградская область				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	18 024	14 678	14 663	14 830
Финансирование, млн руб. с НДС	18 099	17 903	16 464	17 033
Ввод основных фондов, млн руб.	15 410	15 982	14 526	13 794
Ввод трансформаторной мощности, МВА	359	634	233	242
Ввод линий электропередач, км	1 778	1 587	1 267	1 348
ПАО «Россети Ленэнерго»				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	56 880	46 141	40 538	45 013
Финансирование, млн руб. с НДС	58 580	54 402	53 044	54 083
Ввод основных фондов, млн руб.	49 433	51 750	43 542	45 804
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 126	1 189	454	397
Ввод линий электропередач, км	2 678	2 523	1 734	2 108

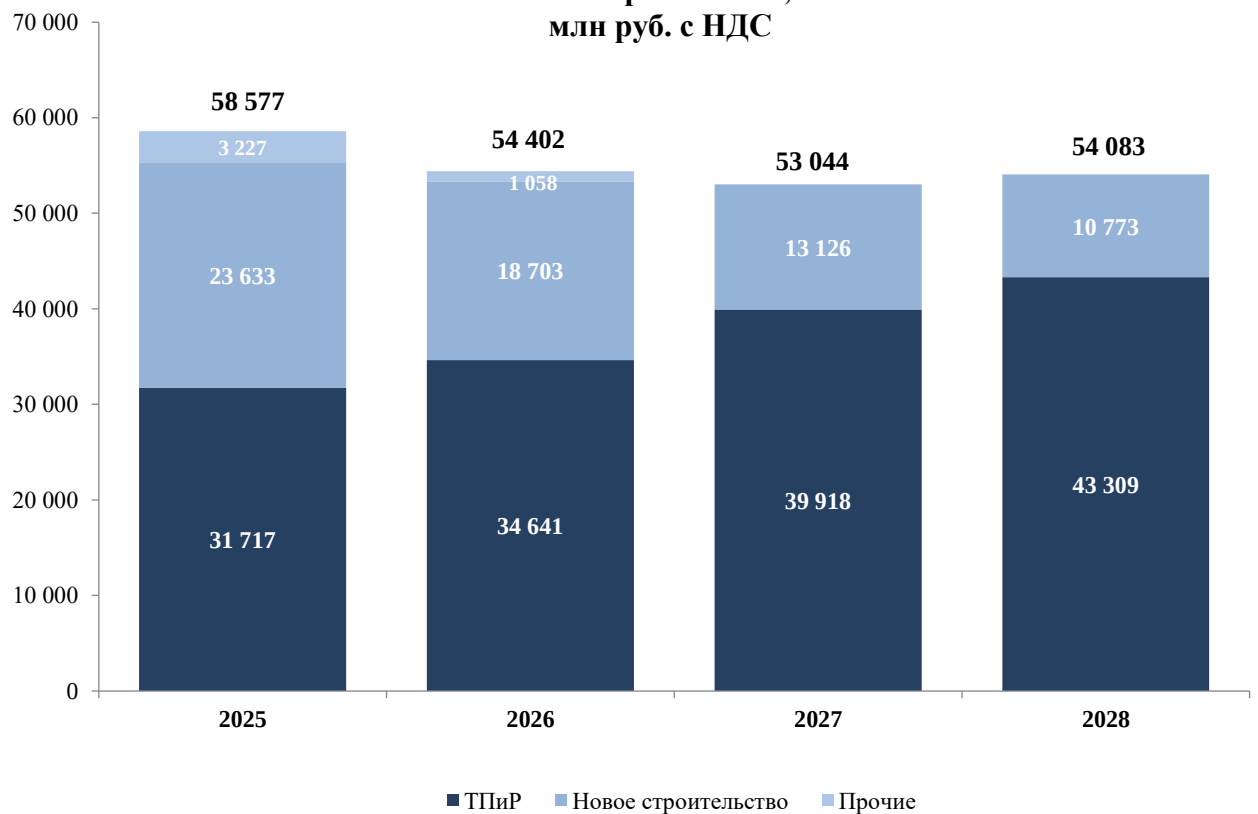
В составе долгосрочной инвестиционной программы отражены затраты по объектам электросетевого хозяйства, переданных ПАО «Россети Ленэнерго» на праве доверительного управления.

Ключевые параметры долгосрочной инвестиционной программы без учёта объектов по доверительному управлению:

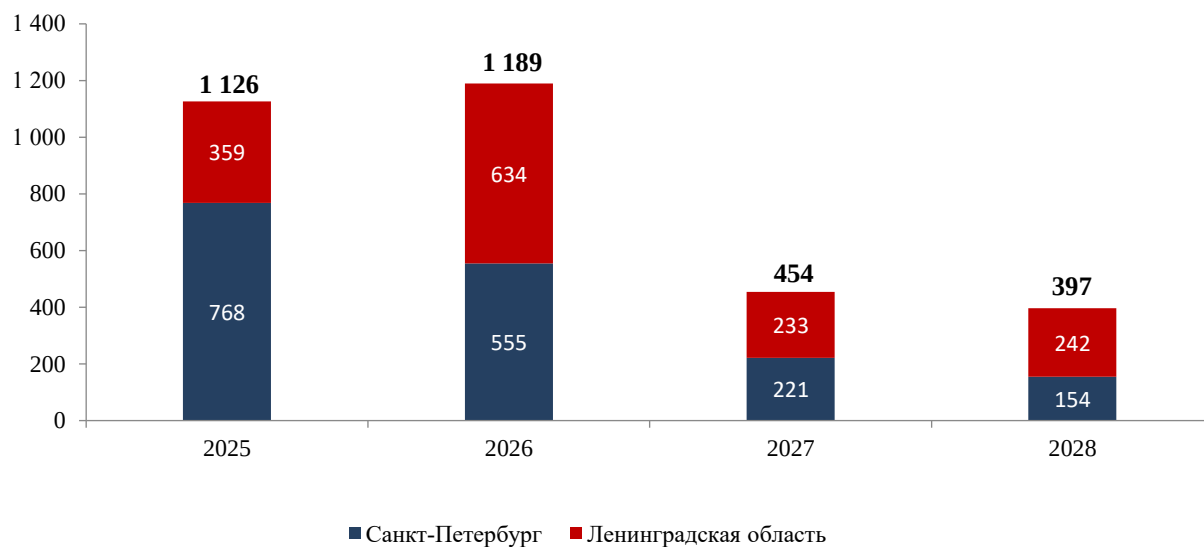
	2025	2026	2027	2028
Санкт-Петербург				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	38 856	31 463	25 874	30 183

Финансирование, млн руб. с НДС	40 478	36 499	36 580	37 050
Ввод основных фондов, млн руб.	34 023	35 769	29 017	32 009
Ввод трансформаторной мощности, МВА	768	555	221	154
Ввод линий электропередач, км	900	936	467	760
Ленинградская область				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	18 024	14 678	14 663	14 830
Финансирование, млн руб. с НДС	18 099	17 903	16 464	17 033
Ввод основных фондов, млн руб.	15 410	15 982	14 526	13 794
Ввод трансформаторной мощности, МВА	359	634	233	242
Ввод линий электропередач, км	1 778	1 587	1 267	1 348
ПАО «Россети Ленэнерго»				
Капитальные вложения, млн руб. без НДС	56 880	46 141	40 538	45 013
Финансирование, млн руб. с НДС	58 577	54 402	53 044	54 083
Ввод основных фондов, млн руб.	49 433	51 750	43 542	45 804
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 126	1 189	454	397
Ввод линий электропередач, км	2 678	2 523	1 734	2 108

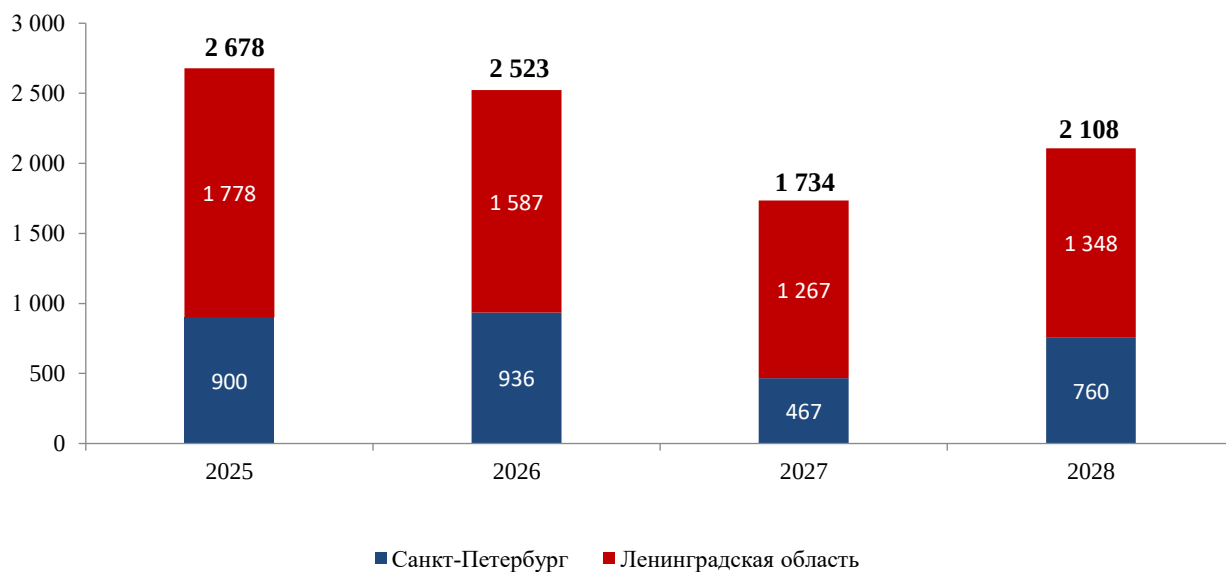
**Структура финансирования капитальных вложений
по направлениям,
млн руб. с НДС**



Динамика ввода мощности ПАО "Россети Ленэнерго", МВА



Динамика ввода мощности ПАО "Россети Ленэнерго", км



В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2025 год объем финансирования капитальных вложений составляет 58 577 млн руб. с НДС.

По итогам реализации инвестиционной программы в 2025 году увеличение основных фондов составит 49 433 млн руб., будет введена трансформаторная мощность в объеме 1 126 МВА, смонтированы линии электропередач в объеме 2 678 км, что положительно повлияет на повышение пропускной способности, снижение аварийности, повышение качества надежности функционирования энергосистемы и позволит обеспечить технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

3.3.2. Техническая политика

В ПАО «Россети Ленэнерго» применяется Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», которое введено в действие в ПАО «Россети Ленэнерго» в качестве внутреннего документа Общества решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 02.07.2021 (протокол №3 от 05.07.2021)¹².

Целями Единой технической политики в электросетевом комплексе являются:

- определение основных технических направлений и унификация технических и технологических решений, обеспечивающих повышение надежности, эффективности и снижении ресурсоемкости функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при обеспечении надлежащей безопасности;
- переход ПАО «Россети» на риск-ориентированное управление на основе внедрения цифровых технологий и анализа больших данных;
- организация внедрения передовых научных разработок и инновационных решений в электросетевом комплексе.

Информация о ключевых проектах ПАО «Россети Ленэнерго»:

№	Филиал МРСК / МЭС	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	Департамент капитального строительства, Департамент технологического развития и инноваций ПАО «Россети Ленэнерго»	Создание высокоавтоматизированной распределительной сети 6-110 кВ на территории Санкт-Петербурга (Северный РЭС)	При реализации проекта использованы следующие технические решения: - Внедрение (по этапам в объеме проектирования) в масштабах РЭС комплексных технологий: - КРУ с интегрированными контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую систему управления, поддерживающие обмен данными со смежными ячейками КРУ и SCADA-системой, с функцией самодиагностики и удаленного параметрирования; - интеллектуальные приборы учета, с функцией дистанционного управления и управления нагрузкой, с возможностью анализа профиля нагрузки, выдачи информации о параметрах работы сети; - интеллектуальные системы мониторинга и диагностики работы оборудования с функцией предиктивного управления сетью; - системы определения мест повреждения в сети с функцией виртуальной локализации повреждения; - организация платформы управления сетью с функциями SCADA, DMS, OMS, FLOC, FLISR (интеграция с ПТК ЦУС - платформой управления сетью (ADMS) с функциями SCADA, DMS, OMS, NMS, EMS) для сети 6-10 кВ; - формирование CIM модели сети. - Реализация функций обнаружения, анализа, реагирования и самовосстановления компонентов или участников электрической сети. - Построение автоматизированной системы технологического управления верхнего и нижнего

¹² В 2025 году решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» было утверждено Положение ПАО «Россети Ленэнерго» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» (протокол №45 от 28.03.2025).

			уровней высокоавтоматизированных сетей (ПС 35-110 кВ, ТП, РП, РТП 6-10 кВ) для комплексной интеграции в ПТК АСДУ центра управления сетями ПАО «Россети Ленэнерго».
2	Филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО», «КС», «НлЭС», «ВЭС», «СЭС», «КнЭС», «ЮЭС», «ГтЭС», «ЮЭС», «СПбВС», Департамент АСУ и связи, Департамент технологического развития и инноваций ПАО «Россети Ленэнерго»	Внедрение автоматизированных систем контроля состояния электрооборудования в ПАО «Россети Ленэнерго»	При реализации проекта использованы следующие технические решения: 1. Реализация алгоритмов и автоматики системы определения мест повреждения (ОМП) на волновом принципе. 2. Применение беспроводной сети LTE для передачи информации с датчиков МДД в ПТК СМД ВЛ СПбВС. 3. Интеграция системы сбора и оперативного анализа данных ОМП на волновом принципе с подстанций 110 кВ в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления центра управления сетями ПАО «Россети Ленэнерго». 4. Внедрение и апробация комплекса мониторинга и визуального контроля за выполнением оперативных переключений и за состоянием силового электротехнического оборудования на ПС 35-110 кВ в Центральном ВВР с применением стационарных и поворотных камер, способных контролировать множество зон объекта, оснащенных функцией компенсации засветки и поддержкой нескольких видеопотоков.

Нормативно-технические документы, разработанные Обществом в области технического регулирования за отчетный период

В соответствии с действующим многосторонним Соглашением о координации и развитии системы нормативно-технического обеспечения в электросетевом комплексе, в целях реализации Единой технической политики в части нормативно-технического обеспечения, в ПАО «Россети Ленэнерго» на постоянной основе ведется работа по актуализации нормативно-технической документации (НТД), используемой в производственно-хозяйственной деятельности Общества (в соответствии с реестром НТД в области технического регулирования ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети»).

В 2024 году в Перечень внешней нормативной документации, регламентирующей производственную деятельность ПАО «Россети Ленэнерго», рассмотрено, одобрено и включено 35 НТД (новых и актуализированных) в области технического регулирования, разработанных ГК Россети.

Структурными подразделениями Общества в 2024 году разработано 20 внутренних НТД в области технического регулирования.

В соответствии с Планом разработки корпоративных нормативно-технических документов (стандартов организации) группы компаний «Россети» на 2024-2026 гг. (далее – План), утвержденным приказом ПАО «Россети» от 14.12.2023 № 583 (в ред. приказа от 10.10.2024 № 461) ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году завершена разработка стандарта организации «Методика определения длительно-допустимой токовой нагрузки и аварийно-допустимой токовой нагрузки по кабельным линиям с температурным мониторингом». Также в соответствии с Планом в 2024 году ПАО «Россети Ленэнерго» выполнялась разработка следующих стандартов организации:

– Руководящие указания по выбору режима заземления нейтрали в электрических сетях напряжением 6-35 кВ;

– Технические требования к микропроцессорным индикаторам определения повреждений для сетей 6-35 кВ.

Завершение работ по вышеуказанным стандартам планируется в 2025 году.

Деятельность научно-технического совета

В 2024 году было проведено 7 заседаний Научно-технического совета (далее – НТС), в рамках которых было рассмотрено 15 вопросов, в том числе:

1. Рассмотрение предложений в программу НИОКР ПАО «Россети Ленэнерго»:
 - Разработка кабельной втычной (штекерной) муфты 35 кВ на отечественной элементной базе;
 - Разработка программно-аппаратного коммуникационного контроллера для интеграции устройств энергетической электроники в цифровые электрические сети с использованием протоколов стандарта МЭК 61850 на российской микропроцессорной компонентной базе.
2. Рассмотрение результатов пилотной эксплуатации комплекса ОМП для ВЛ 35 кВ, разработанного в рамках НИОКР «Разработка микропроцессорного комплекса определения места повреждения при всех видах замыканий на линиях 35 кВ, интегрированного в цифровые активно-адаптивные сети».
3. Рассмотрение результатов исполнения поручений, содержащихся в протоколах заседаний НТС ПАО «Россети Ленэнерго» за отчетный (2023) год.
4. Рассмотрение предложения в программу НИОКР ПАО «Россети Ленэнерго»: «Разработка переносного комплекса диагностики дугогасящих реакторов разных типов в условиях эксплуатации».
5. Рассмотрение методики определения длительно допустимой токовой нагрузки и аварийно допустимой токовой нагрузки по кабельным линиям с температурным мониторингом.
6. Опыт нейросетевого прогнозирования нагрузки для прогнозирования режима и оценки состояния сети ПАО «Россети Ленэнерго» и предложения по внедрению технологии.
7. Интеграция гибридных данных: передовой опыт обеспечения надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго» на основе российских технологий (метод акустической диагностики оборудования с визуализацией дефектов, прогнозирование технического состояния оборудования для планирования ТОиР).
8. Опыт эксплуатации транспорта на электрической тяге в ПАО «Россети Ленэнерго».
9. Рассмотрение предложения в программу НИОКР ПАО «Россети Ленэнерго»: Разработка системы для оптимального планирования развития электрозарядной инфраструктуры с учетом моделирования движения электротранспорта и режимов работы электрических сетей.
10. Опыт эксплуатации необслуживаемых активных соляных заземлителей производства ООО «ВОЛЬТ-СПБ» на объектах ПАО «Россети Ленэнерго».
11. Опыт применения стабилизирующих устройств в электрических сетях ПАО «Россети Ленэнерго».
12. Актуализация Перечня оборудования с положительным опытом эксплуатации в ПАО «Россети Ленэнерго».
13. Рассмотрение Плана работы НТС ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год.
14. Инновационное метрологическое оборудование для электроэнергетики.

15. Рассмотрение результатов проектирования технических решений «Модернизация распределительной сети 10 кВ Синявинского мастерского участка Волховского РЭС в части построения активно-адаптивной сети на ВЛ 10 кВ».

Практическое внедрение направлений технической политики

Техническая политика реализуется в ПАО «Россети Ленэнерго» по ряду ключевых направлений, включая применение новых технологий и оборудования в различных сегментах деятельности.

Сегменты работы	Направления работы
Воздушные линии	- применение самонесущих изолированных и защищенных проводов; - применение устройств защиты от импульсных и грозовых перенапряжений; - применение волоконно-оптического кабеля связи, в том числе встроенного в грозотрос;
Кабельные линии	- применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена;
Подстанции	- переход на вакуумные и элегазовые выключатели;
РЗА, СДТУ, связь, телемеханика, системы мониторинга	- применение микропроцессорных защит; - автоматизация технологического управления (оборудование систем связи, ВЧ-связи, телекоммуникационное оборудование); - внедрение SCADA-систем; - применение средств диагностики, контроля и систем мониторинга основного оборудования; - применение цифровых трансформаторов тока.

Опытная эксплуатация оборудования, материалов и технологий

Сведения о деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» в области опытной эксплуатации оборудования в отчетном году:

Оборудование	Назначение	Результаты опытной эксплуатации
Активные соляные заземлители	Активные соляные заземлители предназначены для применения в грунтах с высоким удельным сопротивлением или в условиях ограниченной площади для монтажа заземляющего устройства.	Активные соляные заземлители установлены в филиале ПАО «Россети Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» (оп. №44, 45 ВЛ 110 кВ Кузнечная-1/Кузнечная-4) в конце 2023 года. Решением Научно-технического совета ПАО «Россети Ленэнерго» (протокол от 16.10.2024 № 1555-ПС), по итогу опыта эксплуатации, рекомендовать применение активных соляных заземлителей при новом строительстве и реконструкции на объектах ПАО «Россети Ленэнерго».

3.4. Развитие инновационных и цифровых технологий

3.4.1. Инновации и НИОКР

Решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в Обществе утверждена Программа инновационного развития ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2029 гг. с перспективой до 2035 года (далее ПИР) и среднесрочный план реализации ПИР ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2028 гг.

Основной целью ПИР ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2024-2029 гг. с перспективой до 2035 года является повышение надежности, качества и экономичности снабжения потребителей путем модернизации электрических сетей на базе инновационных технологий с превращением их в интеллектуальное ядро технологической инфраструктуры энергетики.

Для достижения цели ПИР ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2024-2029 гг. с перспективой до 2035 года определены следующие основные задачи:

- разработка, апробация и обеспечение условий серийного внедрения (тиражирования) инновационного оборудования и практик – с учетом факторов комплексной эффективности и на основе принципов управления жизненным циклом объектов и систем;
- переход ПАО «Россети Ленэнерго» к модели «адаптора» предлагаемых рынком инновационных решений и технологий для решения текущих задач, в том числе за счет развития инструмента «открытых инноваций»;
- внедрение в ПАО «Россети Ленэнерго» систем менеджмента знаний в соответствии с требованиями национального стандарта ГОСТ Р ИСО 30401-2020. Проведение независимой сертификации систем инновационного менеджмента ПАО «Россети Ленэнерго» на соответствие требованиям национального стандарта ГОСТ Р 56273.1 - 2014/CEN/TS 16555-1:2013, обеспечение эффективного функционирования системы управления инновационной деятельностью ПАО «Россети Ленэнерго»;
- совершенствование системы управления инновационной деятельностью, в том числе за счет эффективного использования систем управления интеллектуальной собственностью и нормативно-технической документацией;
- развитие кадрового потенциала и новых компетенций;
- развитие технологической, нормативно-технической и методологической базы;
- совершенствование системы взаимодействия с субъектами отраслевой инновационной экосистемы — институтами развития (венчурными центрами, территориальными кластерами, научно-исследовательскими организациями, образовательными организациями высшего образования, конструкторскими и проектными организациями), субъектами малого и среднего предпринимательства, ведущими отечественными и зарубежными производителями оборудования;
- создание условий для развития перспективных научных исследований, технологических работ и передовых производств на территории Российской Федерации;
- создание условий и технологических заделов для перехода к применению интеллектуальных устройств на российской электронной компонентной базе.

Ключевые направления инновационного развития

При формировании ключевых направлений инновационного развития ПАО «Россети Ленэнерго» все инновационные технологии и решения были сгруппированы по объектам их применения: электрические подстанции, электрические сети, системы автоматизации технологических и бизнес-процессов, новые технологии и материалы, корпоративная организационная структура и персонал.

В соответствии с ключевыми целями и задачами ПАО «Россети Ленэнерго» определены основные приоритеты инновационного развития:

- обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области качественной электроэнергией и удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию и мощность;
- модернизация технической базы Компании;
- доведение системы управления Обществом до максимально эффективной степени.

Направления инновационного развития:

- Переход к высокоавтоматизированным подстанциям различного класса напряжения.
- Переход к высокоавтоматизированным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления.
- Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления.
- Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике.
- Сквозные технологии.

Основные инновационные проекты

Ключевой проект № 1 «Создание высокоавтоматизированной распределительной сети 6-110 кВ на территории Санкт-Петербурга (Северный РЭС)»

В 2024 году выполнены следующие работы:

- Разработаны комплексные системы защиты информации для объектов КИИ. Внедрение элементов инфраструктуры интеллектуальной системы учета электрической энергии, как системы энергетического менеджмента и элемента в системе оперативно-технологического управления.
- Сформирована комплексная система управления электрической сетью - интеллектуальной информационно-управляющей системы технологического управления, основанной на единой модели сети и комплекс приложений SCADA.
- Разработаны алгоритмы и автоматика системы определения мест повреждения, управления аварийными переключениями обеспечивается использованием цифрового информационного обмена в соответствии со стандартами серии IEC 61850.
- Установлены комплексы средств автоматизации деятельности персонала по мониторингу функционирования и анализу работы устройств вторичных систем, входящих в комплекс технических средств автоматизированных

систем управления технологическими процессами, а также оборудования и аппаратуры каналов связи.

- Установлены комплексные системы защиты информации для значимых объектов КИИ.
- Разработаны алгоритмы оптимизации проекта по заданным критериям для достижения его целевых характеристик.

Ключевой проект № 2 «Внедрение автоматизированных систем контроля состояния электрооборудования в ПАО «Россети Ленэнерго»

В 2024 году выполнены следующие работы:

- Реализация алгоритмов и автоматики системы определения мест повреждения с использованием цифрового информационного обмена в соответствии со стандартами серии IEC 61850;
- Реализация технологии беспроводной связи;
- Реализация систем, состоящих из комплекса средств автоматизации деятельности персонала, реализующих мониторинг функционирования и анализ работы вторичных устройств, входящих в комплекс технических средств автоматизированных систем управления технологическими процессами, а также оборудования и аппаратуры каналов связи;
- Внедрение комплексных систем защиты информации для значимых объектов КИИ;
- Интеграция системы сбора и оперативного анализа данных ОМП с подстанций в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления центра управления сетями ПАО «Россети Ленэнерго» (по этапам).

Затраты на реализацию программы инновационного развития

За основу отражения всех затрат Программы инновационного развития ПАО «Россети Ленэнерго» принят показатель освоения (затраты без НДС).

В 2024 году фактические затраты (освоение) на реализацию Программы составили 2 916,87 млн рублей без НДС или 118 % от планового значения на 2024 год (план – 2 484,59 млн руб. без НДС).

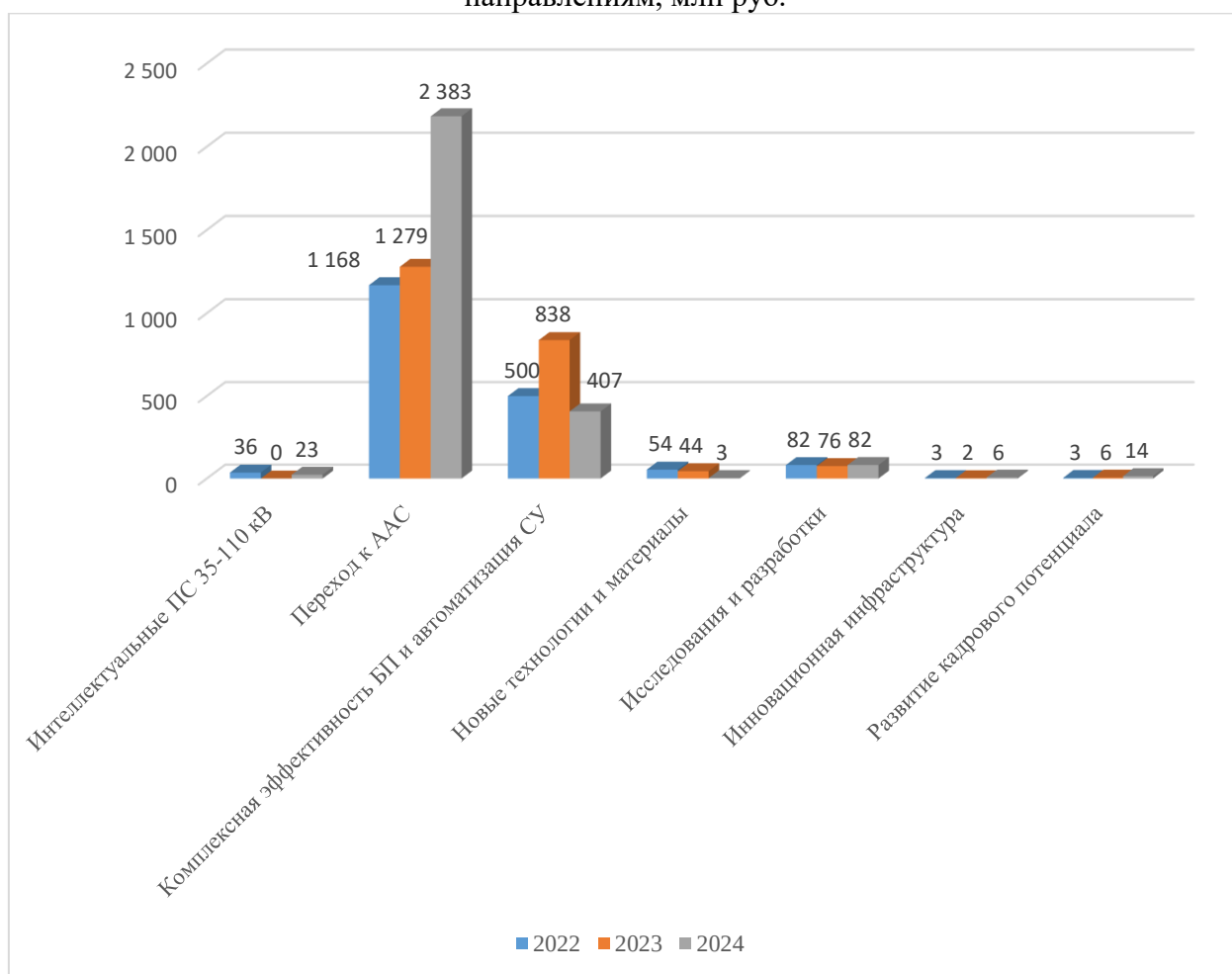
Плановые и фактические значения затрат по направлениям инновационного развития:

№ п/п	Направления инновационного развития	План затрат, млн руб. (без НДС)	Факт затрат, млн руб. (без НДС)
1	Переход к высокоавтоматизированным подстанциям различного класса напряжения	108	22,9
2	Переход к высокоавтоматизированным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления	1 503	2 383
3	Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления	713	407
4	Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике	55,0	2,60
5	Развитие системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий	90,4	81,8

6	Развитие системы управления инновационным развитием и формирование инновационной инфраструктуры	5,97	5,97
7	Развитие кадрового потенциала и партнерства в сфере образования	8,7	14,4

В целом по Программе в 2024 году отклонения фактических затрат от плановых значений в меньшую сторону не возникло в связи с проведением непрерывного мониторинга реализации инновационных проектов в рамках деятельности Координационного совета по развитию инновационной деятельности в ПАО «Россети Ленэнерго» и в связи с реализацией компенсирующих мероприятий.

Затраты на реализацию программы инновационного развития по ключевым направлениям, млн руб.



Показатели эффективности, млн руб.

Наименование показателя эффективности	2024
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (вузы, научные организации, инновационные компании МСБ)	81,8
технологических платформ	0,0
Вузы	22,1
научные организации	59,7

Затраты на закупку инновационной продукции (технологий, решений, товаров, работ, услуг, определенных утвержденной Программой инновационного развития Общества)

2 821

НИОКР

В 2024 году в рамках Среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития разрабатывались следующие НИОКР:

1) НИОКР «Разработка системы непрерывного бесконтактного неразрушающего контроля технического состояния изоляционного оборудования подстанций»

Целью настоящей работы является создание системы неразрушающего контроля технического состояния изоляционного оборудования подстанции (далее – Система), которая позволит проводить диагностику изоляционного оборудования непрерывно и бесконтактно, что позволит, не вмешиваясь в процесс его работы, выявлять пробивное напряжение оборудования, дефекты на ранних стадиях развития, сообщать о текущем техническом состоянии изоляционного оборудования и на основе предиктивного анализа накопленной диагностической информации прогнозировать остаточный ресурс.

Выполнение НИОКР предусматривается в 2023-2026 гг.

2) НИОКР «Разработка конвертера протоколов и алгоритмов работы для организации взаимодействия микропроцессорных терминалов дифференциальной защиты линий разных производителей»

Целью настоящей работы является разработка конвертера протоколов и алгоритмов работы для организации взаимодействия (обмена сигналами) микропроцессорных терминалов дифференциальной защиты линий (ДЗЛ) разных производителей в целях импортозамещения для последующей постановки на серийное производство.

Выполнение НИОКР предусматривается в 2023-2026 гг.

3) ОКР «Разработка помехоустойчивого сервера точного времени ГЛОНАСС/GPS с мониторингом помеховой обстановки»

Целью настоящей работы является повышение безопасности и надежности функционирования систем обеспечения единого времени, базирующихся на ГНСС ГЛОНАСС/GPS, на объектах электроэнергетики.

Выполнение НИОКР предусматривается в 2024-2027 гг.

4) ОКР «Разработка кабельной втычной (штекерной) муфты 35 кВ на отечественной элементной базе»

Целью настоящей работы является разработка опытных образцов втычных кабельных муфт на отечественной элементной базе для кабелей с расчетным током 800 А, 1250 А с изоляцией из сшитого полиэтилена, совместимых с ячейками распределительных устройств Siemens 8DA10, Schneider и аналогичных.

Выполнение НИОКР предусматривается в 2024-2026 гг.

5) ОКР «Разработка и внедрение переносного комплекса диагностики дугогасящих реакторов разных типов в условиях эксплуатации»

Целью настоящей работы является создание нового переносного комплекса диагностики дугогасящих реакторов в действующих сетях 6-35 кВ, позволит обеспечить контроль параметров дугогасящих реакторов в процессе эксплуатации, представляет собой актуальную научно-техническую задачу и является новой разработкой, которая предлагается к применению в электрических сетях класса напряжением 6-35 кВ.

Выполнение НИОКР предусматривается в 2024-2026 гг.

С 11.01.2024 по 30.09.2025 в опытно-промышленную эксплуатацию передана модульная система с силовыми выключателями для автоматизации кабельной сети 6-10кВ, разработанная в рамках НИОКР «Разработка модульной системы с силовыми выключателями для автоматизации кабельной сети 6-10 кВ».

В 2024 году получен патент на изобретение от 22.04.2024 № 2817864 «Модульная система для коммутации кабельных линий электропередачи 6-10 кВ» по результатам НИОКР «Разработка модульной системы с силовыми выключателями для автоматизации кабельной сети 6-10 кВ» (договор от 21.12.2021 №21-21358).

3.4.2. Международное сотрудничество в области инновационного развития

Международная деятельность ПАО «Россети Ленэнерго» является одним из инструментов достижения общемировых показателей технологического развития с применением лучших мировых практик. Развитие международной деятельности направлено на получение новых знаний и компетенций и рост объема трансфера передовых технологий в Российскую Федерацию.

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» с целью расширения научно-технического потенциала ежегодно принимают участие в международных профильных мероприятиях, а также регулярных встречах с зарубежными партнерами электроэнергетической отрасли.

В 2024 году сотрудники ПАО «Россети Ленэнерго» приняли участие в следующих международных мероприятиях:

- Международный форум «Российская энергетическая неделя» 2024;
- Российский международный энергетический форум РМЭФ-2024;
- Петербургский международный экономический форум ПМЭФ-2024;
- IX Международная научная-техническая конференция «Развитие и повышение надежности эксплуатации распределительных электрических сетей» (при участии представителей электросетевых компаний стран СНГ);
- VII Международный энергетический саммит «Энергоснабжение и цифровизация».

В рамках РЭМФ 2024 ПАО «Россети Ленэнерго» приняло участие в круглом столе, организованном Некоммерческим Партнерством «Научно-технический совет Единой энергетической системы», с докладом на тему «Требования к специалистам при проектировании, наладке и эксплуатации высокоавтоматизированных подстанций» выступил заместитель начальника службы автоматизированных систем технологического управления ПАО «Россети Ленэнерго».

В рамках IX Международной научно-технической конференции «Развитие и повышение надежности эксплуатации распределительных электрических сетей» в 2024 году представители ПАО «Россети Ленэнерго» выступили со следующими докладами:

- Система онлайн-мониторинга наличия горючих газов в реле силовых маслонаполненных трансформаторов;
- Модульная система с силовыми выключателями для автоматизации кабельной сети 6-10кВ;
- Опыт применения вольтодобавочных трансформаторов (бустеров) в распределительных сетях;

- Описание автоматизации процесса формирования топологии сети в части ячеек 0,4 кВ на основе данных СУПА в целях организации деловых процессов обмена данными со счетчиков;
- Приёмка и ввод в эксплуатацию высокоавтоматизированных подстанций.

На VII Международном энергетическом саммите «Энергоснабжение и цифровизация» ПАО «Россети Ленэнерго» приняло участие в рамках работы сессии 2 «Оборудование и решения для сетевых компаний» в круглом столе Ассоциации НП ТСО «Оборудование и решения для электросетевого комплекса» с докладом «Новые разработки для решения задач по импортозамещению».

Международное сотрудничество в области инновационного развития играет ключевую роль в энергетике для создания более устойчивой, безопасной и эффективной энергетической системы на глобальном уровне. Это сотрудничество позволяет странам объединять ресурсы и знания для разработки и внедрения инновационных технологий, которые могут значительно улучшить эффективность энергетических систем.

3.4.3. Информационные технологии и телекоммуникации

1. В 2024 году в области информационных технологий и телекоммуникаций решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» утверждена Программа цифровой трансформации ПАО «Россети Ленэнерго» на период с 2022 до 2030 год (протокол от 14.03.2024 №41) (далее – Программа ЦТ).

Основной целью Программы ЦТ является повышение эффективности деятельности и надежности оказания существующих услуг, изменение логики процессов, а также формирование новых бизнес услуг в результате внедрения цифровых технологий в результате реализации проектов/инициатив Программы ЦТ.

В 2024 году в рамках исполнения мероприятий Программы ЦТ был реализован проект **«Создание и внедрение автоматизированной системы управления процессами передачи электроэнергии»**.

Также продолжалась реализация следующих начатых ранее проектов по созданию и внедрению информационных систем, направленных на автоматизацию основных и обеспечивающих бизнес-процессов:

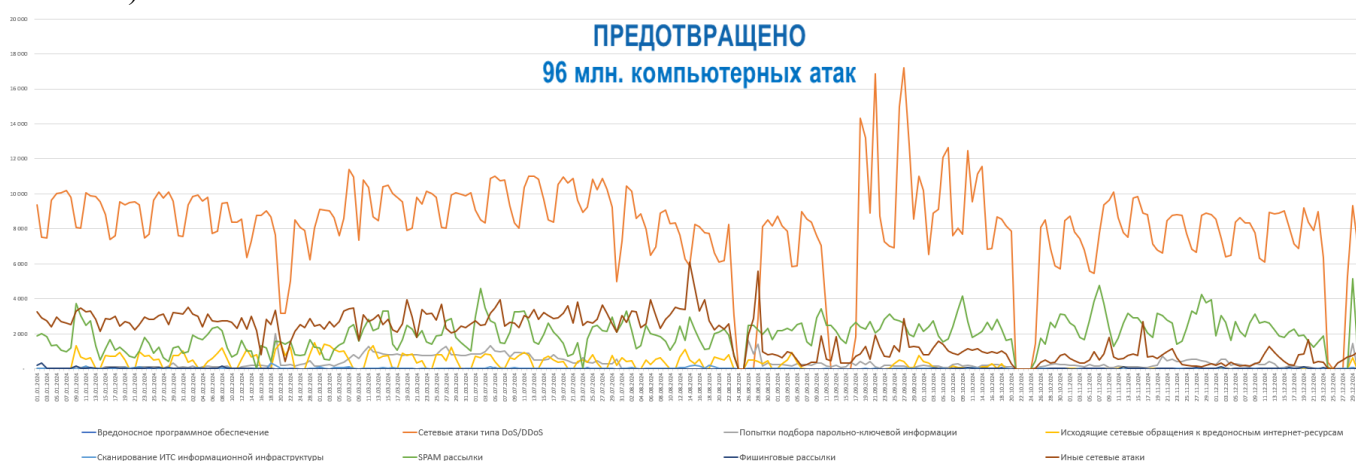
- **Создание и внедрение системы учета и анализа нефинансового капитала** (*заключен договор на создание системы*);
- **Создание и внедрение единой системы бухгалтерского учета и финансовой деятельности** (*система введена в опытную эксплуатацию*);
- **Создание и внедрение автоматизированной системы управления финансовыми потоками и ликвидностью** (*система введена в опытную эксплуатацию*);
- **Создание и внедрение информационной базы знаний ПАО «Россети Ленэнерго»** (*завершен 1 этап «Исследование и анализ»*);
- **Создание и внедрение системы автоматизации инвестиционной деятельности** (*система введена в опытную эксплуатацию*);
- **Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации деятельности по технологическому присоединению (этап 2)** (*завершены 7 этапов*);
- **Создание и внедрение автоматизированной системы управления охраной труда** (*завершены этапы: «Обследование», «Проектирование», Миграция данных»*).

2. С целью обеспечения защиты бизнес-процессов и поддержания информационной безопасности в 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» проведены мероприятия по:

- поставке и СМР подсистем информационной безопасности 45 объектов, включая Исполнительный аппарат;
- по проектированию подсистемы информационной безопасности на 2025 год, в объеме 50 подстанций 35/110 кВ и 800 ТП/РП;
- организации регулярного обучения информационной безопасности работников, эксплуатирующих значимые объекты критической информационной инфраструктуры (ЗОКИИ), на базе учебного полигона в п. Терволово. 1662 человека прошли обучение за 2024 год. Отмечен рост грамотности в вопросах информационной безопасности среди эксплуатирующего ЗОКИИ персонала (Кол-во инцидентов с мелкими нарушениями (подключение телефона к АСУ, подключение сменных носителей и т.д.) за 2024 год равно 0).
- введению должности специалиста ИБ на уровне филиалов (18 штатных единиц).

3. В связи с моральным износом, опасной недостаточностью энергетических мощностей, а также производительности системы охлаждения действующей серверной ПАО «Россети-Ленэнерго» на ПС-140 и пространственно-архитектурными ограничениями объекта, а также невозможностью обеспечения надёжного и полноценного функционирования и развития информационных ресурсов Общества в 2024 году департаментом цифровой трансформации подана инициатива строительства надежного Центра обработки данных, обеспечивающего защиту от потери данных, в том числе при попытке внешнего воздействия для повреждения вычислительных систем ПАО «Россети Ленэнерго».

4. В рамках мероприятий по обеспечению кибербезопасности в ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году предотвращено 96 млн. шт. компьютерных атак (в 2023 - 40 млн шт.):



5. В рамках исполнения утвержденного Плана по переходу Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения в 2024 году реализованы проекты перевода на 100% использование отечественного ПО по следующим классам:

- коммуникационное программное обеспечение;
- средства просмотра;
- браузеры;
- редакторы мультимедиа.

Продолжаются работы по переводу на использование отечественного ПО по следующим классам:

- средства виртуализации;
- серверное и связующее программное обеспечение;
- средства управления базами данных;
- средства мониторинга и управления;
- операционные системы и офисные пакеты;
- средства управления ИТ-службой.

Показатели	Ед.из м.	Период					Структурное подразделение, ответственное за согласование ГО ДО
		2 022 факт	2 023 факт	2 024 факт	изменение 2024/2023, % ¹³		
Показатели в части мероприятий Программы цифровой трансформации							
Объем финансирования мероприятий Программы цифровой трансформации ДО ПАО «Россети» за отчетный год»	млн руб	1279,7	2359,4	3681,7	156	Департамент эффективности и контроллинга ИТ процессов	
Доля руководителей, специалистов и служащих, обученных цифровым компетенциям в соответствии с принятыми корпоративными стандартами или, при их отсутствии, в соответствии с приказами Минэкономразвития России от СЧ на конец отчетного периода	%	14,4	29,0	41,3	142	Департамент подбора, обучения и развития персонала	

3.5. Взаимодействие с потребителями

Описание руководящих принципов построения работы с потребителями

Показатели	Ед.изм.	Период				
		2 021	2 022	2 023	2 024	2024/2023,%
Взаимодействие с потребителями						
Общее количество обращений	тыс. шт.	799,2	1 030,0	965,5	1 163,0	120
Доля обращений по цифровым каналам	%	26%	31%	19%	16%	-
Доля обращений на ненадлежащее качество услуг **	%	-	-	-	-	-
Структура обращений по каналам						

¹³ В случае наличия существенного отклонения между показателями 2024 и 2023 годов в соответствующий раздел Отчета должно быть включено обоснование причин такого отклонения.

Офисы обслуживания	тыс.шт.	20,7	25,4	30,2	16,5	55
Контактный-центр	тыс.шт.	496,5	640,2	714,2	917,6	128
Почта	тыс.шт.	77,6	43,1	40,2	38,9	97
Интерактивные сервисы	тыс.шт.	204,3	321,3	180,6	189,9	105
Социальные сети и мессенджеры	тыс.шт.	-	-	0,08	0,09	108
Прочее	тыс.шт.	0,0	0,017	0,313	0,000	0

***Отсутствует методика отнесения обращений к категории "ненадлежащее качество услуг".*

Решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 07.11.2023 (протокол от 10.11.2023 № 21) утверждены Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – Стандарты) в качестве внутреннего документа Общества.

Дорожная карта по внедрению Стандартов утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 30.09.2024 (протокол от 03.10.2024 №17).

Мероприятия по Дорожной карте, запланированные на 2024 год, выполнены в полном объеме, достигнуты следующие результаты:

- 1) обеспечена реализация функциональных потоков передачи данных из информационных систем ПАО «Россети Ленэнерго» на Портал электросетевых услуг ПАО «Россети» (далее – Портал ТП.рф) в рамках реализации Единого интеграционного решения группы компаний «Россети»;
- 2) заочное обслуживание потребителей осуществляется в соответствии с требованиями разделов Стандартов;
- 3) обеспечен мониторинг и актуализация сценариев обработки обращений, поступающих по телефонной связи в рамках опытного тестирования робота – нейросетевого агента (НСА);
- 4) осуществлен переход на отечественную единую платформу по работе с обращениями всех блоков ПАО «Россети Ленэнерго»;
- 5) обеспечивается поддержание высокого уровня квалификации работников, непосредственно задействованных в бизнес-процессах оказания услуг и взаимодействия с потребителями путем проведения обучения, а также проведения аттестации и проверки знаний.

Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг

Взаимодействие с потребителями услуг реализуется с помощью очной и заочной форм обслуживания.

В 2024 году (до октября месяца) очный прием заявителей осуществлялся в «Центре обслуживания клиентов» в АО «Энергосервисная компания «Ленэнерго» (далее ЦОК ЭСКЛ), расположенном в Санкт-Петербурге по адресу: ул. Красного Текстильщика, д.10 - 12, лит. О (2 этаж). В октябре 2024 года, в связи с переездом, очный прием заявителей был перенесен по адресу: Санкт-Петербург, 1-й Муринский проспект, дом 7, бизнес-центр «Георг Ландрин».

Заочные формы обслуживания потребителей включают в себя единый контакт-центр ГК «Россети», клиентский ящик и интерактивные сервисы:

- Портал ТП.РФ;
- ФГИС «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)»;
- Портал «Светлая Страна»;
- Портал «Единая система строительного комплекса Санкт-Петербурга»;
- Портал «Наш Санкт-Петербург»;
- Система «Инцидент Менеджмент».

Реализованные в отчетном периоде и запланированные на следующий период мероприятия

Мероприятия, направленные на повышение качества очного обслуживания потребителей, в том числе открытие новых и реконструкция существующих офисов обслуживания

Значимым мероприятием, направленным на повышение качества очного обслуживания потребителей, стало открытие нового ЦОК ЭСКЛ, расположенного в новом здании современного бизнес-центра, оборудованного средствами подъема для маломобильных граждан, в районе Санкт-Петербурга с развитой транспортной доступностью. Помещение ЦОК, а также процесс приема заявителей осуществляется в соответствии с требованиями Стандартов.

В 2024 году на регулярной основе проводился очный прием действующих и потенциальных потребителей в формате «День клиента». Формат указанного мероприятия подразумевает личное взаимодействие представителей ПАО «Россети Ленэнерго» по ключевым направлениям деятельности (технологическое присоединение, вынос сетей, качество и надежность электроснабжения, передача электроэнергии, консолидация электросетевых объектов). По результатам проведенных мероприятий проводится оценка уровня удовлетворенности потребителей услуг качеством полученной консультации.

Дополнительно прием заявителей на постоянной основе осуществлялся в 171 отделениях и удаленных рабочих местах (нерегулярный прием), расположенных на площадках многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг (МФЦ).

Развитие и модернизация оборудования контактного центра обслуживания.

В 2024 году в контактном центре внедрено новое программное обеспечение телефонии – ПАК-КЦ «Атмосфера» (производитель – ООО «Сател»). Новое программное обеспечение позволяет повысить операционную эффективность управления ресурсами контактного центра.

Повышение качества и доступности услуг Общества, в том числе запуск новых интерактивных сервисов оказания услуг и обслуживания в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

В рамках повышения качества и доступности услуг Общества в ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивается информирование заявителей о существующих возможностях подключения к электрическим сетям и раскрытие информации о ходе исполнения мероприятий по технологическому присоединению на всех этапах, посредством очных и заочных сервисов обслуживания, в том числе при обращении на горячую линию энергетиков «Светлая линия 220» по федеральному номеру 8-800-220-0-220, а также по

единому короткому номеру 220. Звонок бесплатный для абонентов с городских и мобильных номеров телефонов.

Помимо этого, в Центрах обслуживания клиентов размещены раздаточные материалы с инструкциями и информационные стенды согласно требованиям к организации офисов обслуживания потребителей, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2014 №186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций». Оценка достаточности информированности потребителей производится путем телефонных опросов, а также личных опросов посетителей клиентских центров.

В рамках осуществления клиентоориентированной политики обслуживания потребителей и развития системы комплексного обслуживания были проведены мероприятия по улучшению качества очного обслуживания потребителей, в том числе: формирование открытой и доступной информационной среды не только на базе ЦОК, но и в помещениях МФЦ (размещение материалов, листовок и пр.), повышение грамотности населения посредством размещения информации в официальных аккаунтах Компании в соцсетях организация обучения и повышения профессиональных навыков и знаний сотрудников сетевой организации в учебном комплексе и сотрудников МФЦ (регулярное участие в методическом часе в управлении МФЦ).

На главном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» доступна ссылка на интерактивную карту, размещенную на Портале ТП.РФ, на которой указаны источники питания по Санкт - Петербургу и Ленинградской области. На карте можно получить информацию о территории покрытия каждого источника питания и объеме незагруженной мощности. Также доступен паспорт каждого энергоисточника. Кроме того, на официальном сайте Общества можно записаться на консультацию по ключевым направлениям деятельности в рамках «Дня клиента»: <https://rosseti-lenenergo.ru/about/request-visit>.

Повышение доверия потребителей, в том числе проведение круглых столов с потребителями, формирование Советов потребителей Общества

В 2024 году с целью информирования и повышения лояльности потребителей на регулярной основе проводились круглые столы, пленарные сессии, общественные приемы, встречи и вебинары по тематикам осуществления процедуры технологического присоединения, консультирования представителей малого и среднего бизнеса по вопросам подключения к электросетям, а также семинары по изменениям нормативно-правовой базы в области технологического присоединения.

Оценка исполнения утвержденных показателей надежности и качества оказываемых услуг за отчетный период

За 2024 год фактические показатели качества ПАО «Россети Ленэнерго» составили:

- по региону Санкт-Петербург: Птпр = 1,0533;
- по региону Ленинградская область: Птпр = 1,2304.

По итогам 2024 года ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечило выполнение плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг (с учетом коэффициентов допустимого отклонения), установленных на отчетный период региональными регулирующими органами, рассчитываемые в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по

управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

3.6. Деятельность по консолидации электросетевых активов

За отчетный период Обществом была проведена работа по консолидации электросетевых активов со следующими количественными показателями – 1 163 МВА, 1 957 км, 16 100 у.е.

Объем консолидации электросетевых активов:

	2022			2023			2024		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
Итого «Россети Ленэнерго»	681,2	1 783,1	12 570,2	478,5	1 591,7	11 567,5	1 163	1 957	16 100
Приобретение электросетевых объектов	44,80	112,58	526,63	0	0	0	20	19,77	230,7
Аренда электросетевых объектов	213,94	69,56	1 269,95	59,0	72,72	959,65	686,27	80,5	4 149,28
Прочее (постоянные права владения и пользования)	42,01	614,47	1 583,33	33,29	393,85	1215,73	39,24	577,95	1 591,65
Прочее (временные права владения и пользования)	380,50	991,22	9 190,31	386,25	1125,11	9392,08	417,02	1 278,81	10 127,9

3.7. Управление активами

О реализации непрофильных активов за отчетный год

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.04.2023 № 985-р) решением Совета директоров от 22.12.2023 (протокол от 25.12.2023 № 30) утверждена новая редакция Программы отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Ленэнерго» (далее - Программа). До принятия вышеуказанного решения в Обществе действовала Программа, утвержденная решением Совета директоров от 09.03.2022 (протокол от 11.03.2022 № 38).

Программа определяет основные принципы, механизм выявления и отчуждения непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным активам, порядок ведения реестра непрофильных активов и отчетности о ходе исполнения реестра непрофильных активов.

Решением Совета директоров Общества от 13.02.2025 (протокол от 14.02.2025 № 39) утвержден Реестр непрофильных активов Общества (далее – РНА) и план мероприятий по отчуждению непрофильных активов Общества (далее – План) по состоянию на 31.12.2024. Отчуждение активов велось на основании Реестра непрофильных активов по состоянию на 31.12.2023, утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.03.2023 (протокол от 22.02.2024 № 38), с учетом внесенных изменений в 2024 году.

Информация о реализации непрофильных активов за 2024 год приведена в таблице ниже.

Информация о реализации непрофильных активов за 2024 год

№ п/п	Наименование актива	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики) на которых отражены доход и расход от выбытия актива (91.1. 91.2)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1.	Здание ЦРП-388 ГППЗ Большевик	32000047	1260	91.01 91.02	248,11	950,00	701,89	Продажа на аукционе

ДЛЯ СОТРУДНИКОВ

3.8. Кадровая политика

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора – руководителя Аппарата Китаевой С.Ю.

Как Компания адаптирует свои HR-стратегии к текущим вызовам на рынке труда, включая дефицит квалифицированных кадров и растущую конкуренцию за таланты?

В условиях дефицита квалифицированных кадров и высокой конкуренции за таланты мы пересмотрели наши HR-стратегии, чтобы сделать их более гибкими и ориентированными на потребности сотрудников. В Компании в 2024 году реализованы программы, позволившие обеспечить конкурентоспособность заработной платы работников относительно кадрового рынка в регионах присутствия. Также разработаны мероприятия, направленные на удержание квалифицированных кадров.

Одновременно с этим, мы усилили программы адаптации и наставничества, чтобы новые сотрудники быстрее вливались в рабочий процесс и чувствовали себя частью команды. Активно развиваем внутренний кадровый резерв, предоставляя сотрудникам возможности для карьерного роста и участия в значимых проектах.

Компания активно работает над повышением прозрачности процедур назначений и созданием равных возможностей для всех сотрудников. Важной частью нашей стратегии является развитие бренда работодателя, чтобы Компания воспринималась как привлекательное место работы.

В 2024 году в Обществе была внедрена программа корпоративного содействия и поддержки в улучшении жилищных условий работников ПАО «Россети Ленэнерго», реализация которой направлена на формирование системы удержания высококвалифицированных специалистов. Программа представляет собой комплекс мероприятий по оказанию работникам помощи в приобретении жилья в Санкт-Петербурге и Ленинградской области с использованием банковских ипотечных программ. Помощь заключается в форме частичной компенсации затрат по уплате процентов за пользование ипотечным кредитом.

В Обществе также действует программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО). Целями НПО являются содействие экономической стабильности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований и создание благоприятных условий для финансирования работниками своих пенсионных накоплений.

Помимо материальной мотивации в Компании реализуется программа поощрения корпоративными и отраслевыми наградами. В 2024 году отмечено более 1040 работников.

Какие шаги предпринимает Компания для привлечения молодых специалистов и соответствия их ожиданиям в части карьерных возможностей и корпоративной культуры?

Для привлечения молодых специалистов мы реализуем комплексный подход, который учитывает их ожидания и потребности. Во-первых, мы активно сотрудничаем с системой образования по всей цепочке «школа-ссуз-вуз», участвуя в карьерных выставках, организуя стажировки и практики для студентов, реализуя совместные проекты, такие как «Энергоклассы» и «Энергокружки». Это позволяет нам находить талантливых кандидатов на ранних этапах их профессионального пути и знакомить с нашей Компанией.

Кроме того, мы активно поддерживаем конкурсы профессионального мастерства, которые позволяют выявить талантливых студентов. Победители таких мероприятий

получают возможность пройти оплачиваемую практику в нашей Компании или заключить договор на целевое обучение.

Особое внимание мы уделяем проекту «Амбассадоры Компании», в котором участвуют студенты вузов и ссузов. Эти молодые люди представляют нашу Компанию в своих учебных заведениях, делятся своим опытом взаимодействия с нами, рассказывают о возможностях карьерного роста и корпоративной культуре. Это помогает нам создавать доверие и привлекать молодых специалистов, которые видят реальные примеры успешного сотрудничества с нашей Компанией.

Мы также предлагаем молодым специалистам четкие карьерные перспективы. Это включает программы наставничества и участие в значимых проектах. Мы создаем прозрачные условия для продвижения, чтобы каждый сотрудник понимал, как он может развиваться в Компании.

Кроме того, мы уделяем большое внимание корпоративной культуре, которая соответствует ценностям нового поколения. Мы стремимся создать открытую и инновационную среду, где молодые специалисты чувствуют себя комфортно и могут реализовать свой потенциал. Для этого мы регулярно проводим опросы сотрудников, чтобы понимать их ожидания и вносить необходимые изменения.

Эти меры помогают нам не только привлекать молодых специалистов, но и формировать лояльность среди действующих сотрудников, что в конечном итоге укрепляет наш бренд и позиции на рынке труда.

Какие инструменты обучения развивала и внедряла Компания в 2024 году?

В 2024 году разработано 15 новых программ обучения на базе Учебного комплекса Компании, в том числе: программы дополнительного профессионального образования и программы по охране труда. Разработаны электронные версии программ охраны труда и информационной безопасности, внедрено электронное обучение на платформе СДО.

Создано 3 специализированных учебных класса для подготовки персонала к работе на высокоавтоматизированных (цифровых) подстанциях. Реализована архитектура цифрового района электрических сетей с блочными трансформаторными подстанциями, реклоузерами, СКАДА системой и элементами умного производства.

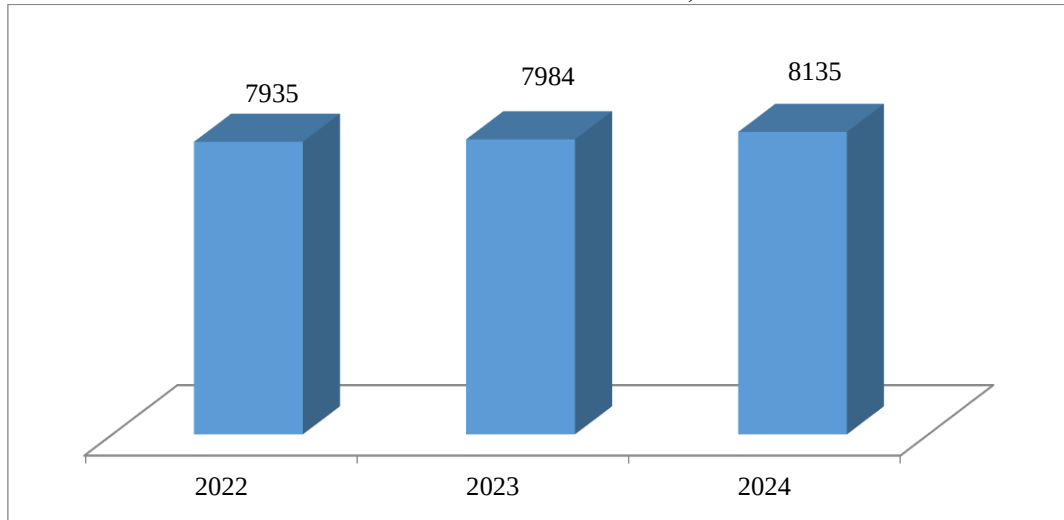
Обучение прошли 5020 работников.

Кроме того, на базе Учебного комплекса организуется и проводится международное обучение представителей Республики Узбекистана, Корейской-Народной Демократической Республики. В рамках «Дня презентации» участие принимают представители компаний из Республики Беларусь, Республики Казахстан, Китайской Народной Республики.

Численность и структура персонала

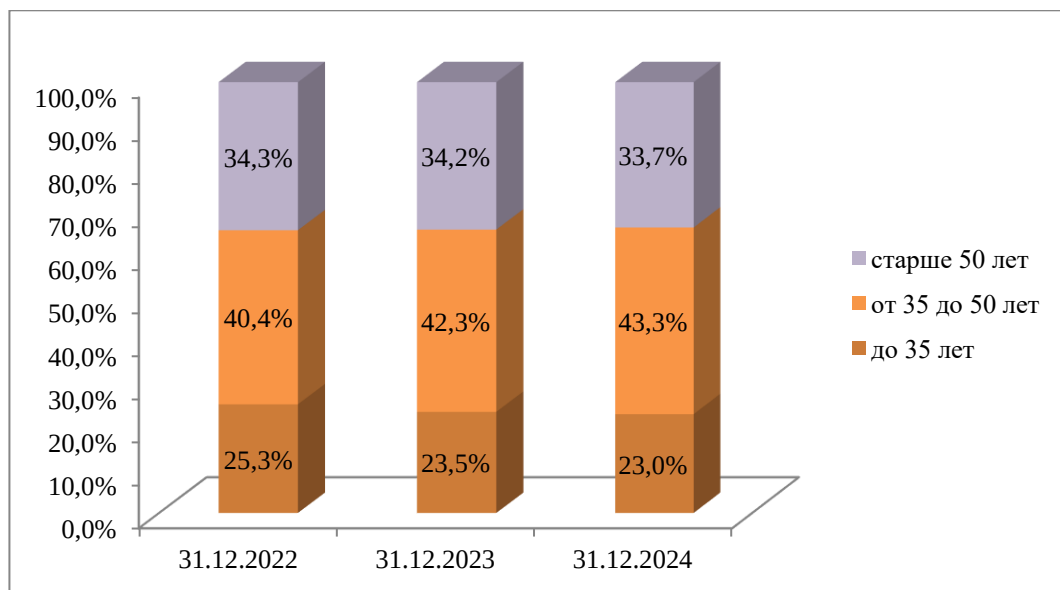
Среднесписочная численность персонала ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году составила 8 135 чел., что на 1,9 % выше показателя 2023 года.

Среднесписочная численность персонала ПАО "Россети Ленэнерго" в динамике за 2022-2024 гг., чел.



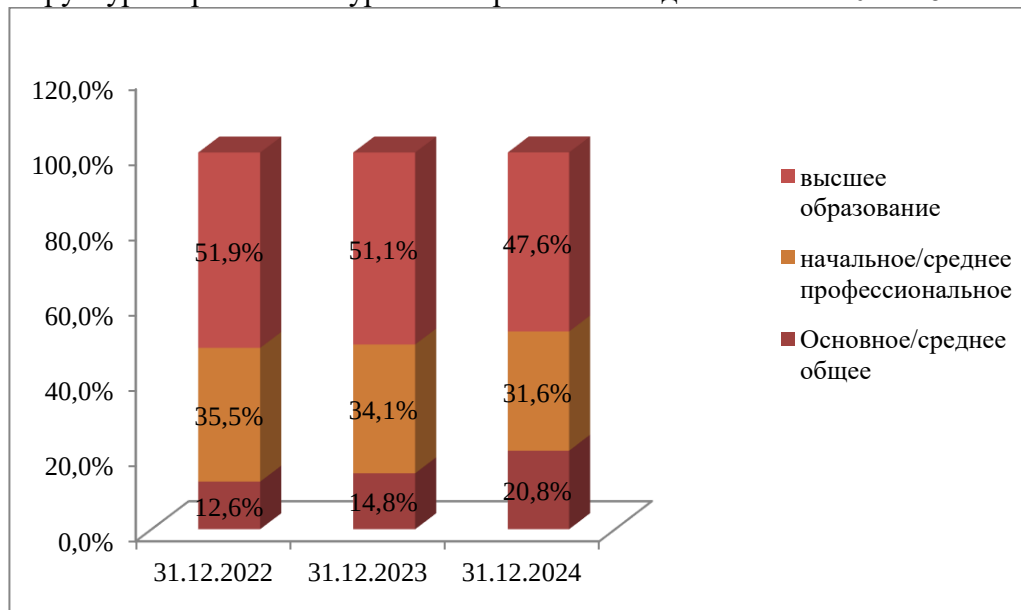
Рост среднесписочной численности обусловлен введением дополнительной численности по функциональным направлениям «Развитие дополнительных (нетарифных) услуг» и «Капитальное строительство».

Структура персонала по возрасту в динамике за 2022-2024 гг.



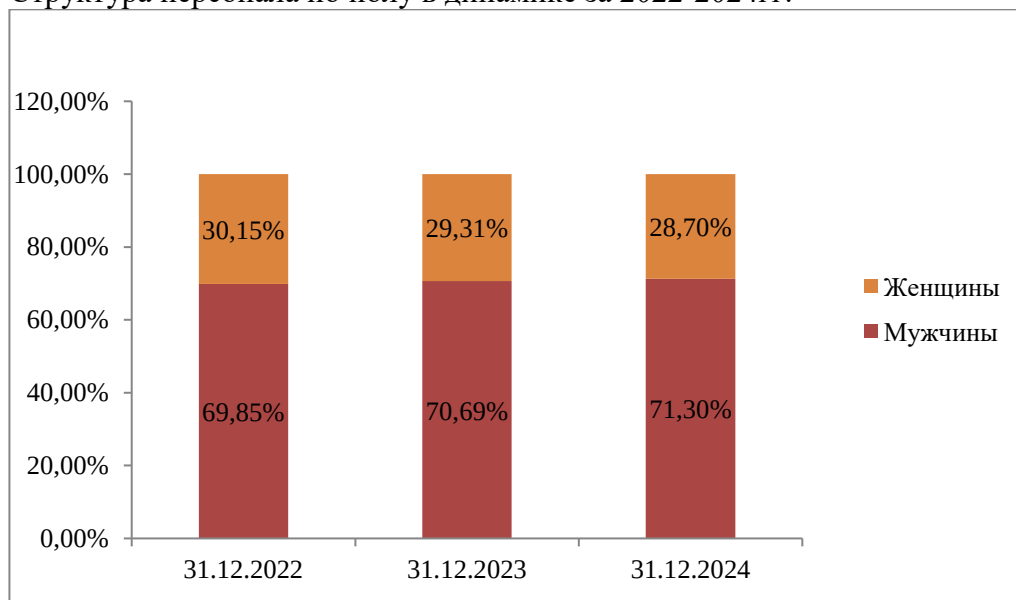
Анализ возрастного состава показывает, что распределение работников по возрастным категориям остается практически постоянным. Средний возраст работников в 2024 году составил 44 года.

Структура персонала по уровню образования в динамике за 2022-2024гг.



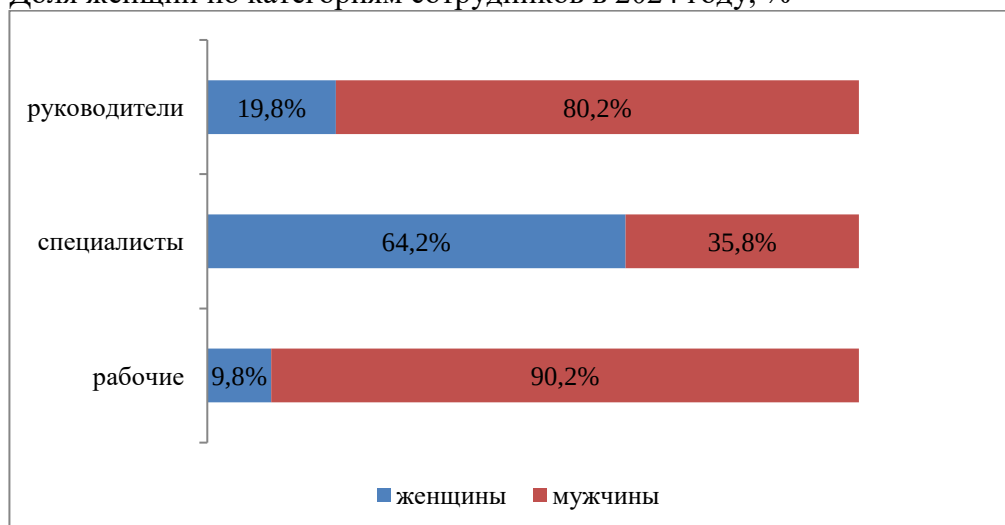
Персонал ПАО «Россети Ленэнерго» характеризуется высоким уровнем квалификации – 79,2% работников имеют профессиональное образование. В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием.

Структура персонала по полу в динамике за 2022-2024гг.



Доля женщин составляет 28,70% от общего числа работников Общества, анализ по категориям представлен на диаграмме.

Доля женщин по категориям сотрудников в 2024 году, %



3.9. Обучение и развитие персонала

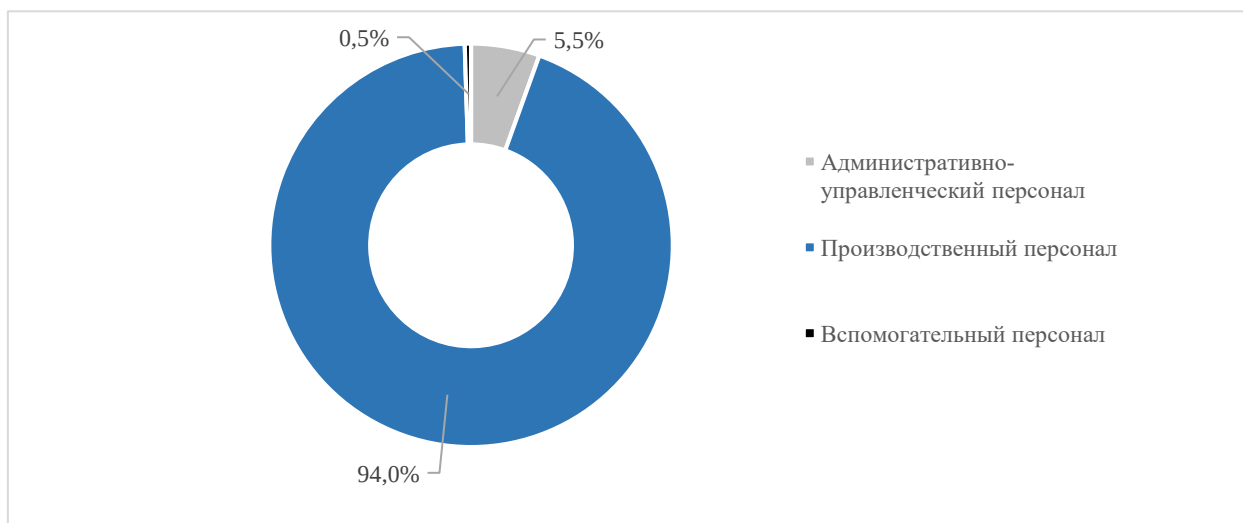
Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и организуется в соответствии с Регламентом организации обучения работников Общества и требованиями Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы к среднесписочной численности персонала составляет 79,4% (6 461 чел., 22 963 чел. курсов).

Наибольшую долю среди обученных с отрывом от работы занимает производственный персонал – организовано 21 710 чел.курсов, в т.ч. вспомогательный персонал - 122 чел.курса, что составляет 94,5% от проведенного обучения. Данный показатель в 2023 году составил 87%.

Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий: административно-управленческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже.

Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям



На базе учебного комплекса ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году организована профессиональная подготовка и повышение квалификации - 9 549 чел.курсов (41,59% от общего числа проведенных обучений), что выше показателей прошлого года – в 2023 году на базе учебного комплекса ПАО «Россети Ленэнерго» обучены 1 455 чел. (1 815 чел. курсов, 23,9% от общего числа проведенных обучений).

Основную долю обученных на базе учебного комплекса составляет производственный персонал – 95,3% (9 103 чел.курсов, в т.ч. вспомогательный персонал).

Количество работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, и затраты на обучение персонала



Ключевыми поставщиками образовательных услуг, помимо учебного комплекса ПАО «Россети Ленэнерго» являются также:

- ЧОУ ДПО «Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства»;
- ЧОУ ДО «Учебный центр Базис»;
- ООО «Безопасный водитель»;
- ООО «НЕВА»;
- ЧОУ ДПО «Экологический Учебный центр»;
- ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»;
- ООО «Северный путь»;
- АНО ДПО «ИОЦ Северная столица».

В ПАО «Россети Ленэнерго» активно развивается проект по внутреннему тренерству.

Работа с кадровыми резервами Общества

Формирование и работа с кадровыми резервами является частью процесса карьерного планирования и представляет собой инструмент раннего выявления наиболее перспективных, мотивированных работников, развития их профессиональных и управленческих компетенций и карьерного продвижения в Обществе.

В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» принято новое Положение, согласно которому в Обществе формируется управленческий и молодежный кадровый резерв.

В 2024 году в Обществе была завершена работа по реализации программы развития молодежного кадрового резерва, продолжена реализация проекта по менторингу, проведена работа по формированию и оценке управленческого кадрового резерва Общества.

В 2024 году из состава кадровых резервов на руководящие должности были назначены 72 работника. Доля руководящих должностей, укомплектованных внутренними кандидатами, в том числе из членов кадровых резервов составила 69,45%.

Управленческий кадровый резерв

Управленческий кадровый резерв формируется в целях своевременного замещения руководящих должностей в Обществе работниками требуемой квалификации, обладающими высоким уровнем развития управленческих компетенций и разделяющими корпоративные ценности.

В 2024 году в Обществе была проведена работа по формированию управленческого кадрового резерва и оценке кандидатов в кадровый резерв. По результатам оценки в управленческий кадровый резерв включены 664 человека, из них 160 человек – стратегический уровень, 504 человека – оперативный уровень кадрового резерва.

Для участников управленческого кадрового резерва разработана программа развития со сроком реализации в 2025 - 2026 гг.

Молодежный кадровый резерв

С целью поддержки карьерного роста перспективных молодых специалистов в Обществе создан молодежный кадровый резерв. Участники резерва — активные молодые работники с высоким потенциалом, способные в перспективе занять ключевые руководящие позиции.

В 2024 году завершена реализация программы развития, ключевая задача которой — усилить профессиональные и лидерские компетенции резервистов через проектную деятельность, дополненную тренингами и мастер-классами.

В рамках программы были организованы следующие обучающие мероприятия:

- тренинг «Командность», направленный на повышение эффективности и результативности работы в проектных командах;
- тренинг «Управление проектами», в рамках которого участники получили знания о системе управления проектом, планировании этапов проекта и распределении ответственности в проектной команде;
- тренинги по темам «Публичные выступления» и «Эффективные коммуникации», ориентированные на повышение коммуникативной компетенции участников и подготовке к итоговой защите проектов;
- тренинг «Гибкость, адаптивность и управление изменениями», направленный на изучение основных подходов по внедрению изменений, оценке рисков и овладении навыками корректировки проекта;
- тренинг «Эмоциональный интеллект», ориентированный на формирование и развитие качеств, позволяющих наиболее полно понимать свои чувства и чувства других людей, управлять своей эмоциональной сферой и вести себя максимально адаптивно в общении.

Важным элементом программы стал мастер-класс с участием молодых руководителей — победителей отраслевого конкурса «Лидеры энергетики». В рамках открытого диалога обсуждались темы преемственности, карьерного роста и достижения стратегических целей Общества. Это позволило укрепить лояльность молодых резервистов и мотивацию к профессиональному развитию.

Итогом программы стала заключительная сессия, на которой представители молодежного кадрового резерва презентовали командные проекты по актуальным для Общества направлениям:

- «Реализация неликвидных материально-производственных запасов»;
- «Анализ потребности рынка в части различных видов испытаний и измерений»;
- «Адаптация вновь принятого сотрудника»;
- «Проект цифровой платформы для привлечения самозанятых»;
- «Портал финансовой грамотности сотрудников Ленэнерго: для жизни и для работы»;
- «Реализация коммерческой услуги технологическое присоединение под ключ для крупных заказчиков».

Четыре проекта были рекомендованы к рассмотрению на заседании Проектного комитета Общества. По проектам «Реализация неликвидных материально-производственных запасов» и «Адаптация вновь принятого сотрудника» принято решение о переводе в стадию реализации с подготовкой организационно-распорядительной документации.

Проект «Анализ потребности рынка в части различных видов испытаний и измерений» был рекомендован к участию в конкурсе ПАО «Россети Ленэнерго» «Лучшая коммерческая идея года» и занял в нем третье место.

Благодаря такому подходу происходит не только развитие компетенций молодежи и формирование культуры преемственности, но и вносится реальный вклад в деятельность Общества, направленный на оптимизацию процессов, развитие дополнительных услуг, внедрение инноваций и новых технологий.

Молодежная политика Общества

Современная энергетика – это высокотехнологичная отрасль, которая требует от действующих специалистов постоянного развития и повышения квалификации, а от будущих энергетиков – расширения компетенций еще на этапе образовательного процесса. Изолированный путь развития сферы образования не способен обеспечить ее кадрами с достаточным уровнем знаний и навыков. Образование и сетевая компания должны развиваться как компоненты единой системы.

Именно поэтому одним из ключевых направлений кадровой и социальной политики «Россети Ленэнерго» является работа с молодежью, в том числе ранняя профориентационная подготовка школьников и дальнейшее практико-ориентированное обучение в вузе/ссузе.

Работа со школьниками

В 2024 году ПАО «Россети Ленэнерго» успешно продолжило свою работу с энергоклассами, которые функционируют на трех площадках:

- ГБОУ школа №334 Невского района Санкт-Петербурга в сотрудничестве с ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»;
- ГБОУ лицей N144 Калининского района Санкт-Петербурга в сотрудничестве с СПб ГБПОУ ЛО «Колледж автоматизации производства»;
- Инженерно-технологической школы № 777 и Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого – с 2024 года.

Обучение в энергоклассах проходят 105 школьников.

Учебная программа энергоклассов включает в себя увлекательные лекции, практические занятия с демонстрацией оборудования, экскурсии на ПС и в Учебный комплекс, энергоквесты, тренинги и мастер-классы. Со стороны вуза/ссуза - партнера для школьников проводятся занятия по углубленному изучению физики, математики, информатики и основам электроэнергетики.

В 2024 году 28 учащихся Энергокласса школы 334 получили свою первую профессию «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей».

В 2024 году стартовал проект Группы компаний «Россети» «**Энергокружки**», целью которого является подготовка школьников 9-х классов образовательных учреждений к ОГЭ по физике. Участниками Энергокружка стали 23 школьника восьми школ Невского района Санкт-Петербурга.

В 2024 году в дистанционном формате проведена седьмая ежегодная Всероссийская олимпиада школьников группы компаний «Россети», участниками которой стали 255 школьников 9-11 классов из Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Региональная оценочная конференции 2 этапа организована на базе ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого». На конференции участники Олимпиады представили свои работы, победители в регионе определены по результатам защиты. Пять представителей региона стали участниками Энергетической проектной смены во Всероссийском детском центре «Орленок».

ПАО «Россети Ленэнерго» проводит большую работу для школьников Санкт-Петербурга и Ленинградской области, направленную на привлечение и популяризацию профессии, в том числе уроки по электробезопасности, а также принимает активное участие в городских и всероссийских мероприятиях, посвященных профориентации и образованию. В 2024 году представители Общества приняли участие в качестве экспертов и спикеров в Форуме «Профессии будущего», XIII Петербургском международном образовательном

форуме, Всероссийском Форсайте «Новое измерение», Всероссийском фестивале по энергосбережению и экологии «#ВместеЯрче».

Работа со студентами образовательных организаций

За 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго» заключило 5 соглашений о сотрудничестве с профильными высшими и средними специальными учебными заведениями.

В рамках направлений, определенных соглашениями о сотрудничестве с образовательными организациями, в 2024 году реализованы следующие мероприятия:

Заключены 3 договора на целевое обучение в ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого», 4 абитуриента поступили на целевые места в ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный аграрный университет» по направлению «Электроэнергетика и электротехника». На конец 2024 года в рамках целевого набора по программам высшего образования обучаются 28 студентов.

Также в 2024 году заключены 15 договоров на целевое обучение со студентами СПб ГБПОУ «Колледж автоматизации производства», обучающимися по специальности 13.01.10 «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования».

Организована практика для 302 студентов в филиалах «Россети Ленэнерго», из них 180 – проходящих подготовку по программам высшего образования. 71 выпускник трудоустроен в филиалы ПАО «Россети Ленэнерго».

В трудовом сезоне 2024 года в составе студенческих отрядов на объектах Общества работали 109 студентов девятнадцати вузов и ссузов-партнеров Санкт-Петербурга и других регионов Российской Федерации. На базе Учебного комплекса для участников студенческих отрядов проведены соревнования профмастерства и командообразующий бизнес-квест.

В 2024 году на базе Учебного комплекса ПАО «Россети Ленэнерго» организован открытый корпоративный чемпионат профессионального мастерства группы компаний «Россети» «Молодые профессионалы» в компетенции «Эксплуатация кабельных линий электропередачи». Участие приняли представители 10 образовательных учреждений Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Реализуется программа «Энергостарт», направленная на целевую подготовку студентов средних и высших профессиональных образовательных учреждений и их привлечение на работу в подразделения Общества. Для 10 студентов целевой группы ссузов реализована возможность получения профессии «Электромонтер распределительных сетей 3 разряда» на базе Учебного комплекса ПАО «Россети Ленэнерго».

Стипендиатами Общества на конец 2024 года являются 52 студента, включая участников целевого обучения и программы «Энергостарт».

В конце 2024 года был запущен пилотный проект «Энерго_амбассадоры», участниками которого стали 14 студентов вузов/ссузов Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Проект направлен на выявление активных студентов в профильных вузах и сузах, готовых транслировать ценности компании и делиться информацией о деятельности Общества, реализуемых проектах, мероприятиях, условиях прохождения практики и трудоустройства. Основная цель проекта - повышение уровня узнаваемости и привлекательности бренда работодателя ПАО «Россети Ленэнерго». Для погружения в специфику деятельности компании участникам программы проведены экскурсии на энергообъекты, а также «Интеллектуальная битва» на знание энергетики.

Работа с молодыми специалистами

Молодежь является фундаментом будущего Компании и двигателем амбициозных проектов. Компания, со своей стороны, делает все возможное для совершенствования профессиональных и коммуникативных навыков молодых специалистов.

В целях популяризации научной и инновационной деятельности среди молодежи, изучения и распространения инновационного опыта, новых технологий в сфере ТЭК и смежных высокотехнологичных отраслях молодые специалисты приняли участие в следующих мероприятиях:

- конференция Молодёжного инновационного центра «Россети Ленэнерго» в рамках XII Российского международного энергетического форума;
- мероприятия Молодежного совета электроэнергетики при Министерстве энергетики Российской Федерации;
- одержали победу в маркетинговом кейсе «Хакатон», организованном X5 Group;
- международный молодежный промышленный форум «Инженеры будущего-2024»;
- глобальный прогноз ТЭК с темой «Развитие энергетического партнерства на пространствах БРИКС, СНГ и ЕАЭС»;
- международный инженерный чемпионат CASE-IN 2024 – заняли 4 место в отборочном этапе;
- Всероссийский форум сообществ молодых специалистов «Форсаж -2024».

В целях популяризации здорового образа жизни, поддержки и развития спортивных инициатив молодые специалисты стали участниками следующих мероприятий:

- лыжная гонка «Лыжня России» (дивизион «Трудовые коллективы Санкт-Петербурга») в турнире по гигантскому слалому «СНОУБОРД И ЛЫЖИ»;
- велогонка «LaStrada», «Гонке Героев», VII Всероссийский полумарафон Забег.РФ, соревнования «Спорт улиц»;
- мероприятие «Туристские навыки» в рамках Санкт-Петербургской лиги корпоративного спорта, дивизион «Трудовые коллективы Санкт-Петербурга»;
- физкультурное мероприятие «Активные игры» в рамках Санкт-Петербургской лиги корпоративного спорта;
- турнир Совета работающей молодежи Санкт-Петербурга по теннису;
- одержали победу в первых товарищеских спортивных соревнованиях топливно-энергетического комплекса «Энерголига 2024» среди ведущих предприятий ТЭК г. Санкт-Петербурга.

В рамках трудового сезона Студенческих отрядов 2024 года молодые специалисты провели лекции и экскурсии для студентов для погружения в корпоративную культуру Общества.

Воспитывая молодое поколение через понимание корпоративных ценностей, компания вызывает доверие у молодежи и дает возможность проявить себя, приобрести опыт командной работы, организаторской деятельности и реализовать собственные инициативы в компании.

3.10. Права человека

ПАО «Россети Ленэнерго» уважает и соблюдает права человека. Мы боремся с любыми видами дискриминации, противостоям любым проявлениям принудительного труда. Мы оказываем поддержку людям с инвалидностью и особыми потребностями. Обращения и жалобы в части нарушения прав человека мы рассматриваем в установленном порядке и принимаем меры по устранению выявленных нарушений.

Основные права человека	Документы, которыми руководствуется Общество	Обязательство Общества в области соблюдения прав человека	Заинтересованные стороны, которым Общество уделяет особое внимание в своем обязательстве	Результаты 2024 года
Право на труд	- Конституция Российской Федерации. - Трудовой кодекс Российской Федерации. - Кадровая и социальная политика ПАО «Россети Ленэнерго»	Общество работает в полном соответствии с российским законодательством, в том числе Трудовым кодексом Российской Федерации, исключая дискриминацию, ограничения в трудовых правах и свободах. Основанием для принятия кадровых решений являются квалификация и профессиональные качества работника. Общество уделяет значительное внимание заботе о работниках, строго контролирует качество условий труда, соблюдает трудовые права работников, не использует детский и принудительный труд.	Работники Общества Члены органов управления	Общество работает в полном соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и обеспечивает соблюдение прав и свобод работников.
Право на социальное обеспечение	- Конституция Российской Федерации. - Трудовой кодекс Российской Федерации. - Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г. - Коллективный Договор ПАО «Россети Ленэнерго» - Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «Ленэнерго» - Порядок представления работников ПАО «Россети Ленэнерго» и ДЗО ПАО «Россети	Общество разделяет принципы социального партнерства во взаимоотношениях с персоналом и стремится быть ответственным работодателем, принимая на себя ряд добровольных обязательств в отношении развития, обучения, социальной поддержки и поощрения работников. В Обществе реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения. В Обществе уделяется большое внимание вопросам социальной защищенности пенсионеров и ветеранов Общества и обеспечения их материальной поддержкой. В Обществе успешно реализуется Программа поощрения работников государственными, ведомственными и корпоративными наградами.	Работники Общества Пенсионеры, Пенсионеры-ветераны, Инвалиды Общества Дети работников Общества Члены семей работников Общества	В Обществе реализованы меры, предусматривающие улучшенные относительно законодательных требований и отраслевых норм условия труда работников. В 2024 году 56 работников получили частичную компенсацию самостоятельно приобретенных путевок в санатории, также 169 работников получили частичную компенсацию путевок в детские лагеря. В программе негосударственного пенсионного обеспечения приняли участие 509 работников (из них участники паритетной программы – 491 человек, участники корпоративной программы – 18 человек).

	Ленэнерго» к корпоративным наградам ПАО «Россети Ленэнерго»			
Право на охрану здоровья и медицинскую помощь	• Конституция Российской Федерации. • Трудовой кодекс Российской Федерации. • Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г. • Коллективный Договор ПАО «Россети Ленэнерго»	Общество реализует мероприятия, направленные на сохранение жизни и здоровья работников и членов их семей. В Обществе действует Программа страховой защиты для всех работников – предусмотрено добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней.	Работники Общества	Программа ДМС доступна всем категориям персонала, работающим на условиях полной занятости, за исключением работников по совместительству и работников на испытательном сроке. Дополнительно для членов семей работников предоставляется ДМС на льготных корпоративных условиях. В Обществе действует программа страхования от несчастных случаев и болезней, которая охватывает 100 % персонала, работающего на условиях полной занятости. В 2024 году в рамках программы добровольного медицинского страхования от гриппа был вакцинирован 661 работник, от клещевого энцефалита – 1504 работника.
Право на образование	• Трудовой кодекс Российской Федерации. • Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г. • Коллективный Договор ПАО «Россети Ленэнерго» • Регламент организации обучения работников ПАО «Россети Ленэнерго»	Планирование программ подготовки, переподготовки и повышения квалификации в ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляется в соответствии с нормативными требованиями, в том числе требованиями Ростехнадзора, а также Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации. В Обществе используются формы очного, дистанционного и очно-дистанционного обучения. В Обществе проводится постоянная работа по удержанию, профессиональному развитию и обеспечению карьерного роста перспективных работников.	Работники Общества Студенты	Для непрерывного устойчивого развития и достижения стратегических целей в ПАО «Россети Ленэнерго» успешно реализуется политика в области обучения персонала, направленная на поддержание и развитие профессиональных и личностных компетенций работников, развитие кадрового потенциала Общества. • Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы к среднесписочной численности персонала составляет 79,4% (6 461 чел., 22 963 чел. курсов). • Помимо обучения во внешних учебных центрах работники Общества имеют возможность обучаться в Учебном комплексе ПАО «Россети Ленэнерго». На базе учебного комплекса Общества в 2024 году

				организовано 9 549 чел. курсов по программам профессиональной подготовки и повышения квалификации (41,59% от общего числа проведенных обучений). • Численность работников, обучающихся по программам высшего профессионального образования, в 2024 году составила 15 человек. • В ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляется формирование и развитие управленческого и молодежного кадрового резерва. Численность кадровых резервов в 2024 году составила 664 работника. • Организована практика для 302 студентов в филиалах «Россети Ленэнерго», из них 180 – проходящих подготовку по программам высшего образования. 71 выпускник трудоустроен в филиалы ПАО «Россети Ленэнерго».
Право на участие в профсоюзах	• Трудовой кодекс Российской Федерации. • Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024г • Коллективный Договор ПАО «Россети Ленэнерго»	Общество признает и поощряет право работников на создание общественных объединений и организаций для защиты своих интересов.	Работники Общества	Общество соблюдает права членов профсоюза, предусмотренные законодательством Российской Федерации, не ограничивает их деятельность и не препятствует созданию первичных профсоюзных организаций.

3.11. Охрана труда

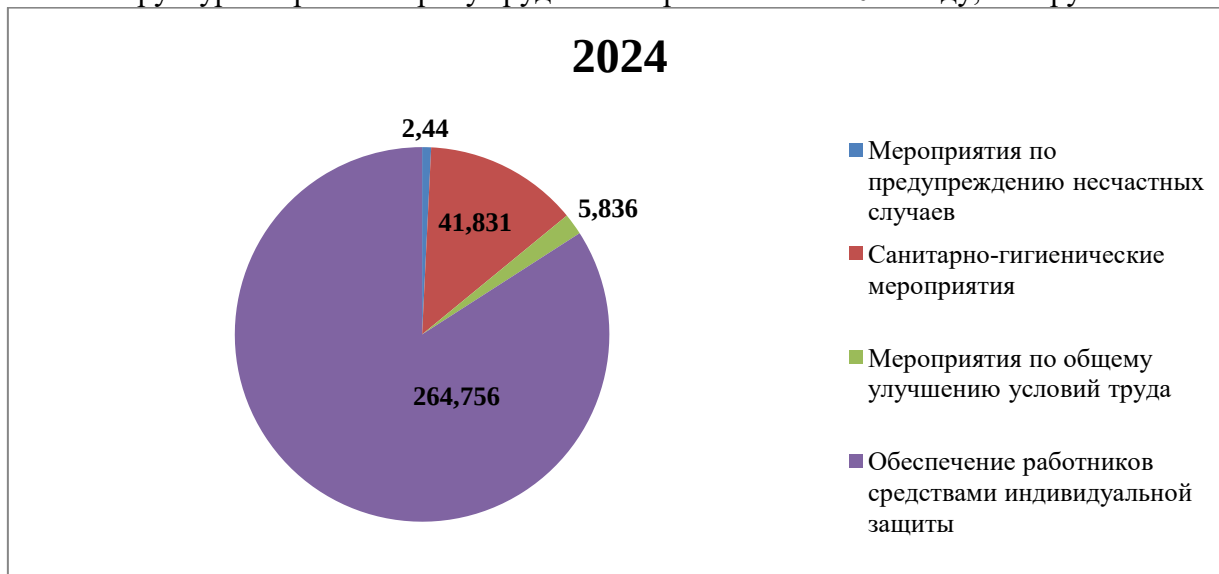
На основании приказа ПАО «Россети» от 21.09.2023 № 412 «Об утверждении Положения о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети», приказом от 15.11.2023 № 738 принято к руководству Положение о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети» и политика в области охраны труда группы компаний «Россети».

Управление охраной труда и промышленной безопасностью

Динамика затрат на охрану труда за 2022-2024 гг., млн руб.:

	2022	2023	2024
ПАО «Россети Ленэнерго»	299,693	300,120	314,865

Структура затрат на охрану труда по направлениям в 2024 году, млн руб.



В 2024 году финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда осуществлялось в размере 314,865 млн руб., что составило 0,38 % от суммы затрат на производство продукции (работ, услуг), которые составили 83 363,447 млн рублей.

В 2023 году финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда осуществлялось в размере 300,120 млн руб., что составило 0,40 % от суммы затрат на производство продукции (работ, услуг), которые составили 76 131,694 млн рублей.

Затраты на указанные мероприятия в 2024 году составили 314,865 млн руб., что на 4,9% больше по сравнению с 2023 годом (300,120 млн руб.).

Информация о внедрении системы управления охраной труда

На основании приказа ПАО «Россети» от 21.09.2023 № 412 «Об утверждении Положения о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети», приказом от 15.11.2023 № 738 принято к руководству Положение о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети».

Система управления охраной труда (далее – СУОТ) устанавливает:

- единый порядок подготовки, принятия и реализации решений по осуществлению организационных, технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий, направленных на обеспечение здоровых и безопасных условий труда работников;

- основные направления работы по охране труда в ПАО «Россети Ленэнерго»;

- распределение обязанностей и ответственности в области охраны труда.

СУОТ является неотъемлемой частью системы управления ПАО «Россети Ленэнерго», интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и представляет собой составную часть системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, на которую распространяются требования Руководства по системе менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, включающие в себя следующие элементы:

- цели в области охраны труда, задачи и программы по достижению поставленных целей;

- планирование и организацию работ по охране труда;
- документация СУОТ;
- механизмы контроля функционирования СУОТ;
- анализ эффективности СУОТ со стороны работодателя.

Функционирование СУОТ обеспечивается путем распределения прав, обязанностей и ответственности в области ОТ между должностными лицами ПАО «Россети Ленэнерго» и работниками с учетом следующих уровней управления:

- 1 уровень - уровень производственного участка (бригады) РЭС;
- 2 уровень - уровень РЭС филиала;
- 3 уровень - уровень филиала;
- 4 уровень - уровень ПАО «Россети Ленэнерго».

На уровнях управления ОТ права, обязанности и ответственность устанавливается для следующих ответственных лиц:

- генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго», его заместители по направлениям деятельности, включая ответственного за координацию работ по ОТ;
- директор филиалов и его заместители по направлениям деятельности, включая ответственного за координацию работ по ОТ;
- руководитель структурного подразделения;
- служба/отдел производственной безопасности (охраны труда);
- руководитель производственного участка;
- мастер производственного участка;
- работник.

Распределение прав, обязанностей и ответственности в области ОТ закрепляется документально: в положении о распределении прав, обязанностей и ответственности в области ОТ между должностными лицами и работниками, ОРД, положениях о структурных подразделениях, должностных инструкциях, инструкциях по ОТ.

По результатам проведенного анализа эффективности СУОТ за 2024 год можно сделать вывод:

- о необходимости усиления контроля со стороны руководителей всех уровней за реализацией разработанных мер по удержанию показателей профессиональных рисков на допустимом уровне и недопущению предпосылок реализации риска производственного травматизма;
- о способности проводимой Политики в области охраны труда удовлетворять потребности Общества и ее работников;
- о достаточности выделяемых ресурсов для обеспечения эффективного функционирования СУОТ.

Не смотря на выполнение всего комплекса мероприятий по реализации СУОТ, в 2024 году зарегистрировано два несчастных случая с персоналом (один несчастный случай со смертельным исходом, один тяжелый несчастный случай). По сравнению с нулевым травматизмом 2023 года (несчастные случаи не зарегистрированы) ПАО «Россети Ленэнерго» не смогло достичь основной цели группы компании «Россети» в области охраны труда – снижения случаев производственного травматизма, что требует повышения эффективности работы СУОТ в вопросе снижения случаев производственного травматизма, обеспечении непрерывного совершенствования деятельности по безопасности труда и сохранению жизни и здоровья работников ПАО «Россети Ленэнерго», управления профессиональными рисками на рабочих местах со стороны руководителей филиалов, необходимости усиления контроля за выполнением

разработанных мер по удержанию уровней профессиональных рисков на допустимом уровне и недопущению предпосылок реализации риска производственного травматизма.

По результатам проведенных расследований причин и обстоятельств несчастных случаев, реализовавшихся в 2024 году, разработаны и реализованы дополнительные мероприятия, направленные на недопущение повторения аналогичных несчастных случаев. К должностным лицам, допустившим нарушения требований трудового законодательства, нормативных правовых актов, нормативных технических документов и локальных нормативных актов ПАО «Россети Ленэнерго», не выполнивших своих обязанностей, приняты меры дисциплинарной ответственности. По результатам расследования несчастного случая со смертельным исходом применено дисциплинарное взыскание к 7 руководителям различного уровня. По результатам расследования тяжелого несчастного случая применено дисциплинарное взыскание к 3 руководителям различного уровня.

Механизм идентификации опасностей и оценки рисков в области охраны труда

Мероприятия по идентификации опасностей и оценке уровней рисков, а также установлению мер по снижению уровней рисков и контролю по поддержанию их на планируемом уровне включают:

- формирование комиссий по идентификации опасностей и оценке рисков;
- формирование перечня рабочих мест подразделений, на которых необходимо провести оценку профессиональных рисков;
- проведение обследования рабочих мест с целью выявления (идентификации) связанных с работой (видами работ, выполняемыми операциями) опасностей на рабочих местах при существующих мерах снижения рисков и контроля за их уровнями;
- оценку величины уровня риска по каждой идентифицированной опасности, а также определение приемлемости уровня риска с учетом оценки эффективности существующих мер снижения рисков и контроля за их уровнями;
- разработку (при необходимости) и внедрение дополнительных (отличающихся от существующих) мер по снижению уровней профессиональных рисков и (или) новых контрольных мер;
- контроль осуществления на рабочих местах мероприятий по снижению (исключению) рисков и контроля за их уровнями, а также периодический анализ эффективности данных мероприятий;
- контроль и анализ эффективности мер управления профессиональными рисками на рабочем месте, внеплановый пересмотр результатов идентификации опасностей и оценки рисков.

Идентификация опасностей и оценка рисков проводится во всех структурных подразделениях исполнительного аппарата и филиалов ПАО «Россети Ленэнерго».

Результаты идентификации опасностей и оценки уровней рисков на рабочих местах доводятся до сведения работников следующими способами:

- при проведении инструктажей по охране труда на рабочем месте;
- размещение сводных данных о результатах оценки рисков в общедоступных местах (информационные стенды, уголки охраны труда и т.п.).

Контроль за своевременностью и полнотой выполнения идентификации опасностей и оценки рисков, а также установлению мер по снижению и поддержанию их на приемлемом уровне осуществляется при проведении проверок и мониторинга функционирования СУОТ, в том числе в рамках функционирующей системы внутреннего технического контроля.

По результатам расследования несчастного случая со смертельным исходом в филиале «Новоладожские электрические сети» проведена переоценка уровня

профессионального риска на рабочем месте электрослесаря по ремонту распределительных устройств.

В соответствии со стандартом СТО-00.03-004-2022 «Идентификация и оценка профессиональных рисков. Контроль рисков и управление профессиональными рисками» процедуры идентификации не выявили дополнительных опасностей (существующая опасность – «термоожог», риск – воздействие электрической дуги, несоответствие действий трудовым обязанностям и должностным инструкциям, нарушение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, способные привести к опасному событию).

Проведены следующие мероприятия по существующим опасностям:

- в связи с переквалификацией степени тяжести риска с Т1 на Т5 и пересмотром частоты возникновения риска с Ч1 на Ч3 повышен уровень профессионального риска с 1 до 15 баллов;
- уровень профессионального риска оценен как «высокий»;
- изменен метод по управлению и контролю за уровнем профессионального риска на «Усиление контроля».

По результатам расследования тяжелого несчастного случая в филиале «Южные электрические сети» проведена переоценка уровня профессионального риска на рабочем месте мастера мастерского участка по ТП филиала.

В соответствии со стандартом СТО-05.06.02-004-2024 «Идентификация опасностей и оценка рисков в области охраны здоровья и безопасности труда» процедуры идентификации не выявили дополнительных опасностей (существующая опасность – «термоожог», риск – воздействие электрической дуги, нарушение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, способные привести к опасному событию).

Проведены следующие мероприятия по существующим опасностям:

- в связи с переквалификацией степени тяжести риска с Т1 на Т4 и пересмотром частоты возникновения риска с Ч1 на Ч3 повышен уровень профессионального риска с 1 до 12 баллов;
- уровень профессионального риска оценен, как «высокий»;
- изменен метод по управлению и контролю за уровнем профессионального риска на «Анализ/действия».

Организация расследования несчастных случаев осуществляется в соответствии с главой 36.1. Трудового кодекса Российской Федерации» и приказом Минтруда от 20.04.2022 № 223н «Об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаях на производстве».

При несчастном случае на производстве принимаются следующие меры:

- немедленно оказывается помощь пострадавшему и при необходимости доставка его в медицинскую организацию;
- сохраняется до начала расследования несчастного случая обстановка, какой она была на момент происшествия.

В рамках проведения расследования несчастного случая выполняются следующие процедуры:

- направление извещения о несчастном случае по установленной форме в соответствующие органы;
- издание ОРД о формировании комиссии по расследованию несчастного случая с указанием срока расследования;

- проведение расследования причин и обстоятельств несчастного случая в соответствии с законодательством, включающее:

- осмотр места несчастного случая;
- опрос пострадавших, свидетелей несчастного случая и должностных лиц, причастных к данному несчастному случаю;

- сбор необходимой информации и документации, имеющих отношение к несчастному случаю, требуемых для оформления Актов расследования несчастного случая, а также по требованию председателя и членов комиссии по расследованию несчастного случая;

- оформление материалов расследования несчастного случая, оформление акта о расследовании несчастного случая (форма № 5) и акта о несчастном случае на производстве (форма Н-1) при квалификации несчастного случая, как связанного с производством;

- регистрация и учет несчастного случая на производстве в установленном порядке (Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 20.04.2022 № 223н);

- рассмотрение разногласий по вопросам расследования, оформления и учета несчастных случаев (при необходимости).

Процедура по оценке компетентности ответственных лиц проводится в объеме Порядка проведения работы с персоналом в ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – Порядок), утвержденного приказом от 08.12.2023 № 778. Порядком предусмотрено проведение различных форм работы с персоналом, в том числе и с ответственными лицами. Одной из форм работы является проверка знаний требований отраслевых актов и инструктивно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе нормативных документов, инструкций по устройству электроустановок и технической эксплуатации, охране труда, пожарной безопасности, других правил и инструкций органов государственного надзора, необходимых для исполнения работниками их должностных обязанностей (трудовых функций). Также проводится обучение и по охране труда и проверке знаний требований охраны труда. По результатам проведения указанных процедур оценивается компетентность ответственных лиц.

Описание подхода Общества к предотвращению или смягчению значительных негативных воздействий на здоровье. Мероприятия, направленные на повышение безопасности труда

С целью выполнения мероприятий по охране профессионального здоровья, направленных на идентификацию и минимизацию рисков для здоровья в Обществе организовано проведение обязательных предварительных и периодических осмотров работников, осуществляющих работы с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работы, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры.

По результатам медицинского заключения, представляемого работодателю медицинской организацией, работники, имеющие медицинские противопоказания, отстраняются от работы до принятия решения о переводе с их согласия на другую имеющуюся у работодателя работу, не противопоказанную работнику по состоянию здоровья (ст. 73 Трудового Кодекса Российской Федерации).

По результатам прохождения периодического медицинского осмотра 2024 года выявлено 67 человек, имеющих противопоказания к выполнению работы, из них:

- имеющих временные медицинские противопоказания к работе – 2 работника;
- имеющих постоянные медицинские противопоказания к работе – 65 работников;

- имеющих противопоказания к работе на высоте – 62 работника;
- имеющих противопоказания к работе в ДЭУ – 3 работника.

На основании рекомендаций по реализации комплекса оздоровительных мероприятий выполнены следующие мероприятия:

- отстранено от выполнения работ на высоте – 62 работника;
- отстранено от работ в ДЭУ – 5 работников;
- переведено на другую работу – 10 работников;
- расторгнут трудовой договор – с 3 работниками;

В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» осуществлялся комплекс мероприятий по контролю состояния здоровья работников: организована система добровольного медицинского страхования (ДМС) и страхования от несчастных случаев и болезней. ДМС позволяет получить медицинское обслуживание в лучших клиниках по различным программам страхования. Система страхования от несчастных случаев и болезней защищает интересы работника при причинении вреда жизни и здоровью вследствие несчастного случая.

Производственный травматизм и профессиональные заболевания

Динамика общего и смертельного травматизма за 2022-2024 гг.:

Наименование филиала	2022		2023		2024	
	Общий	Смертельный	Общий	Смертельный	Общий	Смертельный
Выборгские ЭС	1	0	0	0	0	0
Гатчинские ЭС	1	0	0	0	0	0
Кабельная сеть	0		0	0	0	0
Кингисеппские ЭС	0		0	0	0	0
Новоладожские ЭС	0		0	0	1	1
Санкт-Петербургские ЭС	1	0	0	0	0	0
Северные ЭС	0			0	0	0
Тихвинские ЭС	0		0	0	0	0
Южные ЭС	1	0	0	0	1	0
Исполнительный аппарат	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Ленэнерго»	4	0	0	0	2	1

Политика и процедуры в области охраны труда. Профилактика производственного травматизма и профессиональных заболеваний в Обществе

Цели ПАО «Россети Ленэнерго» в области охраны труда:

- создание здоровых и безопасных условий труда;
- снижение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- снижение рисков аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- снижение рисков дорожно-транспортных происшествий, связанных с производственной деятельностью;
- исключение рабочих мест с опасными условиями труда;
- обеспечение высокого уровня корпоративной культуры безопасности производства.

К процедурам в области охраны труда относятся:

- идентификация и оценка законодательных и нормативных требований в области охраны труда;
- компетентность, обучение и осведомленность персонала в области охраны труда;
- порядок организации и проведения обучения и проверки знаний работников;
- порядок организации и проведения инструктажей по охране труда;
- порядок организации и проведения стажировки на рабочем месте и подготовки по охране труда;
- порядок организации и проведения дублирования на рабочем месте;
- порядок организации и проведения тренировок (противопожарных, противоаварийных);
- документация СУОТ. Контроль документов СУОТ;
- типовое положение о структурном подразделении охраны труда;
- анализ СУОТ высшим руководством;
- информирование работников об условиях труда на их рабочих местах, уровнях профессиональных рисков, а также о предоставляемых им гарантиях, компенсациях;
- идентификация и оценка профессиональных рисков. Контроль рисков и управление профессиональными рисками;
- постановка целей и задач в области охраны труда, разработка программ их достижения и контроль показателей СУОТ;
- безопасность работ подрядных организаций. Обеспечение взаимодействия с подрядными организациями;
- обеспечение работников эффективными средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- обеспечение работников смывающими и обезвреживающими средствами;
- обеспечение работников молоком и другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием;
- обеспечение работников санитарно-бытовыми помещениями;
- обеспечение работников лечебно-профилактическим обслуживанием;
- разработка, пересмотр и применение инструкций по охране труда;
- мотивация работников к соблюдению требований безопасности труда;
- проведение специальной оценки условий труда;
- порядок организации и проведения медицинских осмотров и обследований;
- оценка соответствия деятельности в области охраны труда законодательным и иным нормативным правовым требованиям. Внутренний аудит СУОТ;
- лидерство и приверженность руководства безопасности труда;
- профилактика электротравматизма сторонних лиц и детского травматизма на объектах электросетевого комплекса.

Информация о работах, связанных с повышенной опасностью

Информации об опасных ситуациях доводится до работников следующими способами: в структурных подразделениях функционирует «Экран безопасности», информация размещается на стендах «Уголок по охране труда»: обзоры травматизма с производственным персоналом ДО и филиалов ПАО «Россети», утвержденные мероприятия по предупреждению производственного травматизма, разработанные по результатам расследования несчастных случаев, произошедших в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго», информация от региональных управлений Ростехнадзора о предупреждении аварий и несчастных случаев, произошедших в ходе эксплуатации

энергоустановок организаций, подконтрольных органам Ростехнадзора, а также информация доводится при проведении инструктажей по охране труда на рабочем месте.

В Обществе присутствуют работники, занятые профессиональной деятельностью на рабочих местах, сопряженной с высоким травматизмом. К таким местам относятся рабочие места с выполнением:

- работ на высоте, связанных с подъемом на опоры ВЛ различного класса напряжения;
- выполнением работ на ВЛ, находящихся под наведенным напряжением;
- выполнением работ в распределительных устройствах электроустановок.

Риск высокого травматизма для этих работников определен в том числе по реализовавшимся несчастным случаям на производстве в 2024 году на рабочем месте электрослесаря по ремонту распределительных устройств (филиал «Новоладожские электрические сети» и мастера мастерского участка по ТП (филиал «Южные электрические сети»).

Профилактика профессиональных заболеваний, снижение уровня воздействия (устранение воздействия) на работников вредных и (или) опасных производственных факторов в Обществе обеспечена путем проведения:

- предварительного и периодического медицинского осмотра работников;
- предрейсового и послерейсового медицинского осмотра работников, управляющих транспортным средством;
- ежедневного предсменного осмотра и контроля состояния здоровья работника;
- специальной оценки условий труда на рабочих местах с последующей разработкой и реализацией мероприятий по снижению уровня воздействия (устранение воздействия) на работников вредных и (или) опасных производственных факторов.

На основании рекомендаций медицинского учреждения, по результатам проведения периодического медицинского осмотра, работники направляются на углубленное обследование, амбулаторное, стационарное, санаторно-курортное лечение.

В ПАО «Россети Ленэнерго» не зарегистрированы случаи профессионального заболевания работников.

Управление профессиональными рисками осуществляется в соответствии со Стандартом организации СТО-05.06.02-004-2024 «Идентификация опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и безопасности труда» (утвержден приказом от 16.08.2024 № 508). На основании Методических указаний по идентификации и оценке профессиональных рисков, контролю и управлению профессиональными рисками на рабочих местах ПАО «Россети» и ДО ПАО «Россети» (утверждены распоряжением от 29.11.2024 № 650р) в ПАО «Россети Ленэнерго» осуществлены мероприятия по идентификации (выявлению) опасностей и оценке уровней профессиональных рисков для работников на рабочих местах с учетом выполняемых ими видов работ, а также к установлению мер по снижению уровней профессиональных рисков и контролю по поддержанию их на планируемом уровне.

Меры управления профессиональными рисками разработаны руководителями структурных подразделений (производственного структурного подразделения).

Для реализации мероприятия по идентификации опасностей и оценке уровней рисков, а также установлению мер по управлению профессиональными рисками (снижению уровней рисков и контролю по поддержанию их на планируемом уровне) в ПАО «Россети Ленэнерго» выполнены следующие процедуры:

- сформированы комиссии по идентификации опасностей и оценке рисков (на уровне филиалов и Исполнительного аппарата ПАО «Россети Ленэнерго»;
- сформированы перечни рабочих мест подразделений, на которых необходимо провести оценку профессиональных рисков;

- проведено обследование рабочих мест с целью выявления (идентификации) связанных с работой (видами работ, выполняемыми операциями) опасностей на рабочих местах при существующих мерах снижения рисков и контроля за их уровнями;
- проведена оценка величины уровня риска от каждой идентифицированной опасности, а также определена приемлемость уровня риска с учетом оценки эффективности существующих мер снижения рисков и контроля за их уровнями;
- проведена разработка и внедрение дополнительных (отличающихся от существующих) мер по снижению уровней профессиональных рисков и новых контрольных мер (на рабочих местах, где реализовались выявленные риски, произошли несчастные случаи);
- проведен контроль осуществления на рабочих местах мероприятий по снижению (исключению) рисков и контроля за их уровнями, а также проведен анализ эффективности данных мероприятий;
- проведен контроль и анализ эффективности мер управления профессиональными рисками на рабочих местах, запланирован внеплановая идентификации опасностей и оценки рисков в течении 2025 года.

Идентификация опасностей и оценка рисков проведена во всех структурных подразделениях Исполнительного аппарата и филиалах ПАО «Россети Ленэнерго».

Результаты идентификации опасностей и оценки уровней рисков на рабочих местах доведены до сведения работников следующими способами:

- при проведении инструктажей по охране труда на рабочем месте;
- размещение сводных данных о результатах оценки рисков в общедоступных местах (информационные стенды, уголки охраны труда и т.п.).

Контроль за своевременностью и полнотой выполнения идентификации опасностей и оценки рисков, а также установлению и реализацией мер по управлению профессиональными рисками, снижению и поддержанию их на приемлемом уровне осуществляется при проведении проверок и мониторинга функционирования СУОТ, в том числе в рамках функционирующей системы внутреннего технического контроля.

Профилактика несчастных случаев на производстве, снижение уровня воздействия (устранение воздействия) на работников вредных и (или) опасных производственных факторов, управление профессиональными рисками

В целях по предупреждению травматизма персонала в ПАО «Россети Ленэнерго» реализовывались мероприятия Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год, утвержденной приказом от 09.01.2024 № 1.

По результатам выполненных мероприятий, направленных на снижение уровня воздействия (устранение воздействия) на работников вредных и (или) опасных производственных факторов по итогам проведенной в 2024 году внеплановой специальной оценки условий труда количество рабочих мест с вредными условиями труда уменьшено на 1 рабочее место: в филиале «Кабельная сеть» на рабочем месте «техник 1 категории» подразделения «производственно-ремонтная служба» (класс условий труда 3.1) по результатам проведенных мероприятий (обеспечение рабочего места по обслуживанию плоттера системой вентиляции) условия труда улучшились, установлен 2 класс условий труда.

В целях вовлечения максимального количества работников в сознательное участие по реализации принципов концепции «Нулевого травматизма», созданию условий безопасного производства, организации взаимодействия (свободного диалога) между руководителями и работниками, обращения работников с информацией об опасных

ситуациях, возникающих в процессе производства работ в ПАО «Россети Ленэнерго» реализуется google-форма обратной связи «Проект #Безопасное Ленэнерго».

В целях реализации стратегии и достижения целей в области охраны труда ПАО «Россети Ленэнерго» приказом от 19.07.2023 № 473 утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго», направленная на обеспечение внедрения и поддержания функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля. С этой целью, для определения рисков высокого производственного травматизма или профессионального заболевания работников в ПАО «Россети» реализуется процедура идентификация и оценка профессиональных рисков с последующим контролем и их управлением.

В целях повышения эффективности в проведении системных мероприятий по управлению профессиональными рисками, связанных с выявлением опасностей, оценкой и снижением уровней профессиональных рисков, обеспечении улучшения условий и охраны труда в ПАО «Россети Ленэнерго» приказом от 31.03.2022 № 170 утвержден Порядок учета микроповреждений (микротравм) работников ПАО «Россети Ленэнерго».

По итогам 2024 года в ПАО «Россети Ленэнерго» не зарегистрированы случаи микроповреждения (микротравмы) работников.

Обеспечение требований промышленной безопасности

Общество осуществляет эксплуатацию 9 опасных производственных объектов (ОПО), из которых 8 идентифицированы, как ОПО, использующие стационарно установленные грузоподъемные механизмы (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторы в метрополитенах, канатные дороги, фуникулеры; 1 объект идентифицирован как взрывопожароопасный, использующий оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии).

В филиалах Общества эксплуатируется сто восемьдесят пять подъемных сооружения и два сосуда, работающих под избыточным давлением.

В 2024 году проведено:

- 188 освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах Общества;
- 32 экспертизы промышленной безопасности технических устройств, отработавших срок эксплуатации, установленный изготовителем.

Подготовка и аттестация руководителей, специалистов и персонала, занятого на ОПО, в области промышленной безопасности проводится в соответствии с действующими нормативными документами. Персонал, допущенный к эксплуатации технических устройств, применяемых на ОПО, прошел необходимые обучения, аттестации и проверки знаний. План обучения и аттестации работников в области промышленной безопасности на 2024 год выполнен.

В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии заключен договор на обслуживание от 27.12.2021 № 21-20909 с профессиональным аварийно-спасательным формированием ООО «АСФ Сервис Безопасности».

Аварий и инцидентов на опасных производственных объектах в 2024 году не было.

Приказом от 19.12.2024 № 801 по Обществу утверждено «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности в ПАО «Россети Ленэнерго», в котором регламентирован «Порядок организации расследования аварий и учета инцидентов и несчастных случаев на ОПО».

3.12. Социальная поддержка работников

Общество является ответственным работодателем и уделяет большое внимание социальной поддержке работников, членов их семей и неработающих пенсионеров.

Одной из основных задач в области социальной политики руководство ПАО «Россети Ленэнерго» считает создание условий для эффективной работы работников, их профессионального роста и обеспечение возможностей достойного заработка.

Цели социальной политики	Основные принципы и задачи социальной политики	Направления социальной политики
Социальная защищенность работников	Защита работников через систему льгот и гарантий, предоставляемых Государством и самим ПАО «Россети Ленэнерго»	Предоставление социальных льгот и компенсаций
Повышение эффективности производства;	Обеспечение и поддержание социальной стабильности в Обществе	Профилактика заболеваемости и охрана здоровья
Поддержание конкурентоспособности ПАО «Россети Ленэнерго»	Создание эффективных и безопасных рабочих мест	Организация оздоровительного отдыха работников и членов их семей
Стимулирование работников к высокопроизводительному труду, способствующему повышению их благосостояния	Привлечение и закрепление квалифицированных работников	Организация и проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий
Формирование благоприятного социально-психологического климата		Негосударственное пенсионное обеспечение
		Работа с молодежью и ветеранами
		Поддержка неработающих пенсионеров-ветеранов ПАО «Россети Ленэнерго»

Социальная политика ПАО «Россети Ленэнерго» строится на основе реализации коллективного договора, действующего до 31.12.2026, который является результатом совместной деятельности работодателя и профсоюзной организации предприятия по регулированию социально-трудовых отношений, а также устанавливает права и обязанности сторон.

Направления социальной политики и инструменты ее реализации

Направления	Инструменты
Предоставление социальных льгот и компенсаций	В коллективном договоре предусмотрены следующие льготы и компенсации для работников ПАО «Россети Ленэнерго»: - предоставление и оплата дополнительных отпусков; - доплаты и надбавки за условия труда, отклоняющиеся от допустимых; - единовременная выплата стимулирующего характера к отпуску; - надбавка за выслугу лет; - вознаграждение работникам, удостоенным отраслевых, ведомственных и корпоративных наград; - выплата единовременного пособия при рождении ребенка и ежемесячного пособия по уходу за ребенком до 3-х лет;

	■ выплата материальной помощи в случае регистрации брака; ■ компенсация расходов за содержание детей в детских дошкольных учреждениях многодетным семьям и семьям, имеющим ребенка-инвалида; ■ поощрение работников к юбилейным датам; ■ поощрение к праздничным датам (Международный женский день – 8 Марта; День Энергетика); ■ частичная компенсация оплаты электрической энергии, используемой в быту, всем работникам, а также пенсионерам и инвалидам труда ПАО «Россети Ленэнерго»; ■ иные выплаты.
Улучшение жилищных условий	Советом директоров Общества утверждено Положение о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников ПАО «Россети Ленэнерго». Положение определяет программу корпоративного содействия и поддержки в улучшении жилищных условий работников, разработанную в соответствии с принципами социальной ответственности и социального партнерства работников и Общества с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и Коллективного договора ПАО «Россети Ленэнерго». Положением предусмотрена компенсация работникам части затрат по уплате процентов за пользование ипотечным кредитом. В 2024 году в Программе приняли участие 10 работников.
Профилактика заболеваемости и охрана здоровья	В целях сохранения и укрепления здоровья работников Общество проводит следующие мероприятия: ■ добровольное личное страхование (включающее риски по добровольному медицинскому страхованию и страхованию от несчастных случаев); ■ предварительные и периодические медицинские осмотры, психиатрические освидетельствования; ■ вакцинацию против гриппа; ■ вакцинацию против клещевого энцефалита; ■ специальную оценку условий труда; ■ обеспечение специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты; ■ обучение работников оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.
Организация оздоровительного отдыха для работников и членов их семей	Работникам, нуждающимся в санаторно-курортном лечении, предоставляются путевки в санатории с частичной оплатой за счет средств ПАО «Россети Ленэнерго». В 2024 году 56 работников получили частичную компенсацию стоимости самостоятельно приобретенных путевок на санаторно-курортное лечение, также осуществлена частичная компенсация 169 путевок в детские оздоровительные лагеря расположенные на территории Российской Федерации.
Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)	НПО работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд «Открытие». В 2024 году реализовывались следующие программы НПО: ■ в рамках Корпоративного плана программа «Поддерживающая», в соответствии с которой Компания за счет собственных средств организует НПО работников, увольняющихся в связи с выходом на пенсию. ■ в рамках Паритетного плана реализуется «Программа солидарного финансирования НПО Компанией и работником», в которой Компания и работник совместно на паритетной основе участвуют в формировании НПО работника.
Наградная политика	В 2024 году 1046 работников Общества были удостоены следующих наград: награды Президента Российской Федерации – 1 работник; ведомственные награды Минэнерго России – 34 работника;

	отраслевые награды Ассоциации «ЭРА России» – 44 работника; корпоративные награды ПАО «Россети» - 144 работника; корпоративные награды ПАО «Россети Ленэнерго» - 745 работников; награды органов власти субъектов Российской Федерации – 78 работников.
Поддержка неработающих пенсионеров-ветеранов ПАО «Россети Ленэнерго»	Особое внимание в Обществе уделяется неработающим пенсионерам, пенсионерам-ветеранам, участникам ВОВ, инвалидам. Для них предусмотрены: ▪ негосударственное пенсионное обеспечение; ▪ материальная помощь; ▪ выплаты к юбилеям и праздничным датам: ко дню снятия блокады участникам ВОВ, ко Дню Победы, ко Дню энергетика; ▪ компенсация оплаты электрической энергии, используемой в быту; ▪ материальная помощь на погребение.

ДЛЯ ГОСУДАРСТВА И ОБЩЕСТВА

3.13. Охрана окружающей среды

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, под которыми понимается технологическое и экономическое развитие, направленное на надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей при рациональном использовании ресурсов и минимальном воздействии на окружающую среду.

Цель реализации Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго» – сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений.

Исходя из этого, ПАО «Россети Ленэнерго» принимает на себя следующие обязательства:

- гарантировать соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- осуществлять предупреждающие действия по недопущению негативного воздействия на окружающую среду, реализовывать мероприятия по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;
- внедрять инновации, энергоэффективные и энергосберегающие технологии, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований и минимизацию воздействия на окружающую среду;
- обеспечивать минимизацию рисков негативного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления;
- осуществлять учет выбросов парниковых газов в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- обеспечивать вовлечение персонала в деятельность по уменьшению экологических рисков, обеспечению экологической безопасности;
- повышать компетентность персонала в сфере природоохранной деятельности;
- совершенствовать систему экологического менеджмента для улучшения экологических результатов деятельности;
- контролировать соблюдение подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения производственных объектов требований законодательства Российской Федерации,

нормативно - технических документов и локальных нормативных актов в сфере природоохранной деятельности;

– обеспечивать достоверность, открытость и доступность экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о воздействии на окружающую среду, принимаемых мерах по обеспечению экологической безопасности.

В Обществе разработана Инструкция по обращению с отходами производства и потребления в ПАО «Россети Ленэнерго», определяющая основные понятия и порядок обращения с отходами производства и потребления ПАО «Россети Ленэнерго».

С целью формирования экологической культуры, элементов экологического просвещения, прививающих ответственное отношение к окружающей среде в Обществе, в холле здания Исполнительного аппарата установлен экотерминал для приёма от населения батареек и компактных энергосберегающих ламп, утративших потребительские свойства.

Общество в рамках реализации Экологической политики осуществляет мероприятия по:

- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды на 3% в год;

- вовлечению персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

Политика ПАО «Россети Ленэнерго» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности направлена на максимально эффективное использование потенциала энергосбережения, природных и энергетических ресурсов, в том числе:

- постоянное повышение энергетической эффективности Общества на основе эффективного управления технологическими процессами и применения энергоэффективных, инновационных технологий и оборудования;

- снижение негативного воздействия на окружающую среду в результате сокращения потребления топливно-энергетических ресурсов при осуществлении основных технологических процессов.

В 2024 году Общество утвердило «Программу сохранения экосистем при прокладке линейных объектов ПАО «Россети Ленэнерго», в которой описаны мероприятия по предупреждению воздействия на экосистемы и установлены целевые показатели эффективности по управлению следующими рисками: риски нарушения экосистем при прокладке линейных объектов, риски нарушения и фрагментация критических местообитаний, риски чрезмерного изъятия земель.

В части лучших практик в области экологии Общество дополнительно внедрило механизм обратной связи по вопросам экологии.

Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.:

Направление затрат	2022	2023	2024	2024/2023, %
По охране и рациональному использованию водных ресурсов	15,7	16,2	21,04	29
По охране атмосферного воздуха	9,5	10,1	8,62	-17
По охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	11,7	13,2	16,24	23
По рекультивации земель	0	0	0	0
Итого	36,9	39,5	45,9	16

Выполнение природоохранных мероприятий в 2024 году:

Наименование мероприятия	Затраты, млн руб.	Экологический эффект, млн руб.
Разработка природоохранной документации	4,1	Соблюдение требований природоохранного законодательства Российской Федерации, уменьшение риска штрафных санкций и сверхлимитных платежей за негативное воздействие на ОС
Производство замеров, контроль нормативов ПДВ, уровня шума, качества воды	5,58	Выполнение требований природоохранного и санитарного законодательства
Вывоз и размещение отходов на лицензированных полигонах	15,8	Выполнение требований в сфере обращения с отходами, уменьшение риска штрафных санкций

Прямые выбросы парниковых газов:

	2022	2023	2024
Объем выбросов, тыс. тонн	12,55	17,316	16,787

Сокращение выбросов парниковых газов, тыс. тонн:

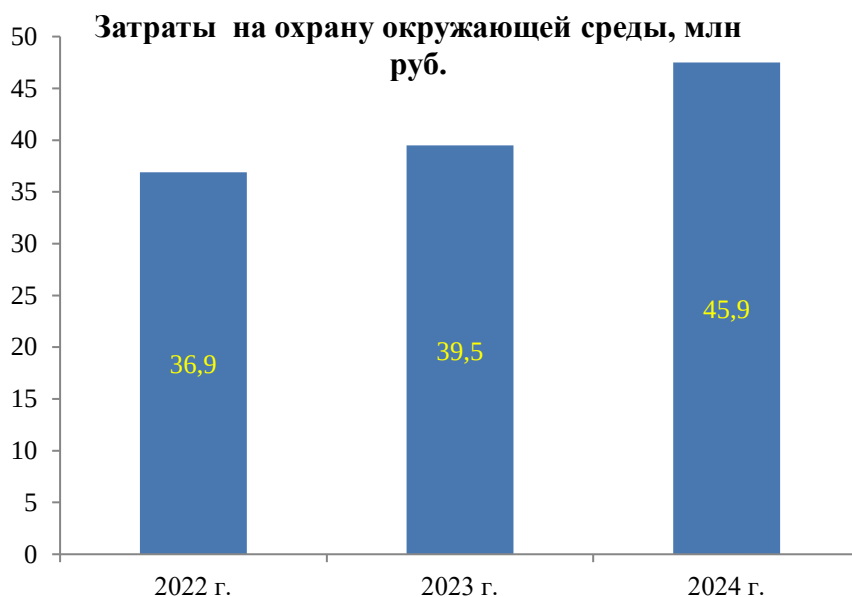
	2022	2023	2024
Сокращение выбросов парниковых газов по сравнению с прошлым годом, в результате мероприятий по сокращению выбросов	2,319	-	0,529

Показатели экологической результативности:

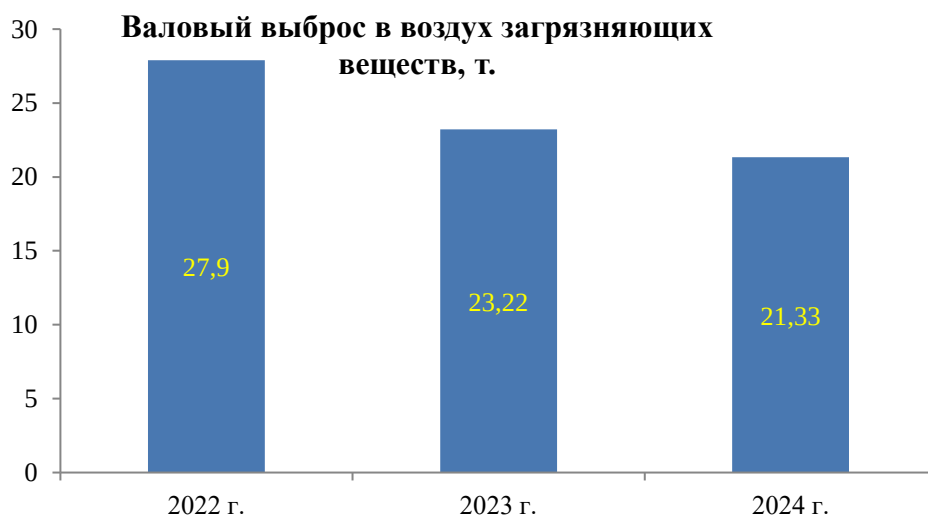
Показатель	2022	2023	2024
Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т в том числе:	27,9	23,22	21,33
Уловлено и обезврежено вредных веществ, т в том числе:	0	0	0
твердых, т	0	0	0
Забор и получение воды, м ³ в том числе:	62,71	72,96	75,77
из поверхностных источников, м ³	0	0	0
из подземных источников, м ³	4,94	2,78	3,45
из других источников, м ³	57,77	70,18	72,32

Динамика объемов образования производственных отходов, т:

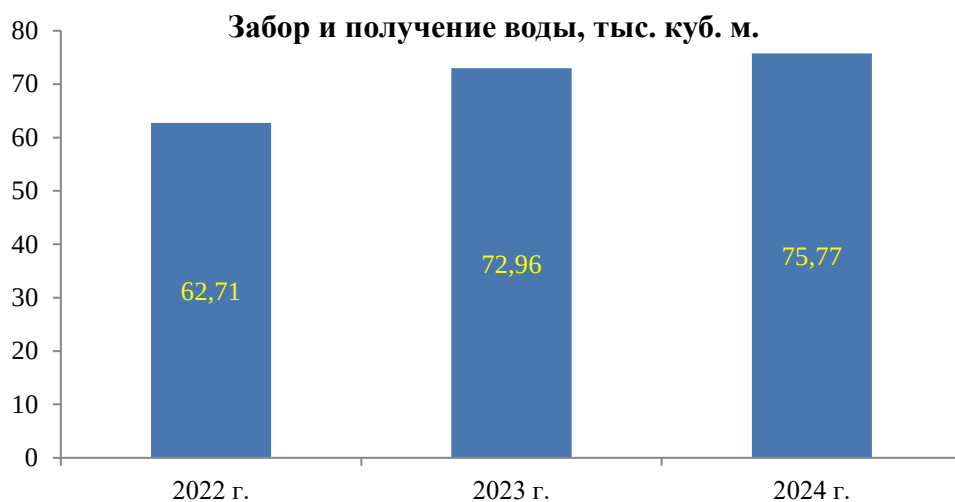
Класс опасности отходов	2022	2023	2024	2024/2023, %
I класс	0,38	0,66	1,584	72
II класс	4,60	10,89	11,779	1
III класс	31,08	34,09	58,651	53
IV класс	1782,75	2141,34	2172,512	1
V класс	2661,73	1934,21	2964,110	53
Всего	4480,54	4121,19	5208,636	26



Затраты ПАО «Россети Ленэнерго» на природоохранную деятельность ежегодно увеличиваются и по итогам 2024 года составили 45,9 млн рублей. Общество обеспечивает выполнение строгих требований, направленных на снижение воздействия на окружающую среду. Совокупная реализация всех программ и политик позволяет выполнять те экологические задачи, которые стоят перед электросетевым комплексом Санкт-Петербурга и Ленинградской области.



Отмечается снижение объема валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 8,9 % по отношению к показателям 2023 года в связи с уменьшением количества стационарных источников выбросов



Отмечается незначительное, на 4 %, увеличение объема водопотребления в результате ввода в эксплуатацию новых объектов строительства и реконструкции в филиале СПбВС.



Уменьшение платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2024 году по сравнению с 2023 годом произошло в результате снижения количества отходов, передаваемых на размещение, объема выбросов по результатам проведения актуализации инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха на объектах Общества.

Прочие экологические показатели:

	2022	2023	2024	2024/2023, %
Объем отходов, переданных на утилизацию и обезвреживание, т	3823	3312	4076	23
Оснащение электросетевых объектов птицевежными устройствами, шт.	287	572	1440	252

Количество пожаров, ед.:

	2022	2023	2024	2024/2023, %
ПАО «Россети Ленэнерго»	3	0	5	100

Сохранение биоразнообразия и охрана земельных ресурсов

В 2024 году Общество утвердило «Программу сохранения экосистем при прокладке линейных объектов ПАО «Россети Ленэнерго», в которой описаны мероприятия по предупреждению воздействия на экосистемы и установлены целевые показатели эффективности по управлению следующими рисками: риски нарушения экосистем при прокладке линейных объектов, риски нарушения и фрагментация критических местообитаний, риски чрезмерного изъятия земель.

В ходе выполнения мероприятий по сохранению и воспроизводству объектов животного и растительного мира установлено 1440 птицевежных устройств на сумму 9636,95 тыс. руб. Установка птицевежных устройств позволяет предотвратить технологические нарушения на энергообъектах, связанные с жизнедеятельностью птиц, а также минимизировать риск травмирования пернатых.

Проведены встречи с представителями ООО «Эко-НИОКР» с целью изучения усовершенствованных птицевежных устройств. По результатам встречи в рамках пробной эксплуатации установлены 6 птицевежных устройств марки «Зонт».

В ходе строительства и реконструкции ВЛ 0,4 - 35 кВ с заменой неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП) введено более 0,379 тыс. км.

Для снижения риска нарушений специалисты проводят внеплановые осмотры ЛЭП с целью выявления мест гнездования птиц.

В Обществе действует Методика по признанию и определению величины оценочного обязательства по лесовосстановлению.

Выполнены мероприятия по лесовосстановлению – проведена высадка деревьев - 89041 шт. и выполнены работы по лесовосстановлению на 57,46 Га. на сумму 9069,18 тыс. рублей. Площадь рекультивированных земель - 0,19 Га. на сумму 0,67 тыс. рублей.

3.14. Противодействие коррупции***Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора по безопасности Яковлева А.В.***

С учетом особенностей оперативной обстановки на объектах Общества, основные усилия деятельности в области собственной безопасности в 2024 году были сосредоточены на решении следующих основных задач:

Обеспечение охраны, режима и антитеррористической защиты объектов

Количество охраняемых объектов ежегодно увеличивается в связи с вводом в эксплуатацию вновь построенных объектов и оборудованием их ТСО с выводом сигнала тревоги на пульт централизованной охраны (ПЦО) охранного предприятия.

Поведены мероприятия по повышению эффективности взаимодействия с ЧОП и качества оказываемых ими услуг.

Проводились проверки объектов по вопросам организации охраны, режима, состояния инженерно-технических средств охраны (ИТСО).

Реализованы мероприятия по организации и обеспечению безопасности и антитеррористической защиты объектов Общества, задействованных в проведении международных и государственных мероприятий.

Обеспечение экономической безопасности

На постоянной основе происходило выявление причин и условий, способствовавших нанесению финансового, материального и морального ущерба интересам Общества, нарушению его нормального функционирования и развития.

В результате проведенных подразделениями безопасности проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества предотвращен ущерб на сумму 160,65 млн руб., возмещено 458,54 млн руб.

Исполнение антикоррупционных мероприятий

Антикоррупционная деятельность в Обществе осуществлялась в соответствии с утвержденным Планом противодействия коррупции в ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год. Мероприятия Плана реализованы в установленные сроки и в полном объеме.

По вопросам профилактики и противодействия коррупции онлайн-обучение и тестирование прошли 1 915 работников Общества, в том числе 540 вновь принятых.

Проведено очередное ежегодное декларирование конфликта интересов работников Общества за 2023 год. Осуществлена проверка 2 833 декларантов, проведено 1 заседание Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов. Фактов, указывающих на наличие конфликта интересов не выявлено.

В области контроля закупочной деятельности проверено 1 490 закупок, осуществленных способом сравнения цен, 684 закупки, осуществленных конкурентным способом. Проверено 3200 участников закупочных процедур.

В 2024 году рассмотрено 141 Обращение, поступившее в Общество по различным каналам связи.

Обеспечение мобилизационной подготовки

Разработаны организационные указания о проведении планового текущего уточнения документов мобилизационного планирования в 2024 году, утвержден план проведения текущего уточнения документов мобилизационного планирования, перечень уточнений, которые необходимо внести в документы мобилизационного планирования.

В установленные сроки проведена сверка документов воинского учета, проведено бронирование персонала. Основные усилия были направлены на бронирование ключевого производственного персонала.

Антикоррупционная политика ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – Антикоррупционная политика) - стратегический документ, определяющий единый подход Группы компаний «Россети» к реализации требований ст. 13 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», касающихся разработки и принятия мер по предупреждению и противодействию коррупции.

Антикоррупционная политика разработана на основании Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и дочерних обществ ПАО «Россети», утверждена Советом директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в качестве внутреннего документа Общества (протокол от 27.07.2023 № 7) и введена в действие приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 21.08.2023 № 559.

Цель Антикоррупционной политики - формирование единого подхода к выполнению требований статьи 13.3 Закона о противодействии коррупции и иных

нормативных правовых актов Российской Федерации в области противодействия коррупции, разработка и принятие мер по предупреждению и противодействию коррупции: выявление и последующее устранение причин коррупции (профилактика коррупции); выявление, предупреждение и пресечение коррупционных и иных правонарушений; минимизация и (или) ликвидация последствий коррупционных и иных правонарушений, снижение рисков привлечения Общества и ДО Общества к ответственности за коррупционные правонарушения.

Лицами, подпадающим под действие Антикоррупционной политики, являются органы управления и контроля Общества и органы управления и контроля ДО Общества, работники Общества и ДО Общества, вне зависимости от занимаемой должности и выполняемых функций, а также партнеры и контрагенты Общества и/или ДО Общества, иные лица в силу взаимных обязательств между ними и Обществом и ДО Общества, в том числе, «антикоррупционных обязательств» и иных «антикоррупционных соглашений».

Антикоррупционная политика представлена на официальном интернет-сайте <https://rosseti-lenenergo.ru/about/corruption/>

Основные направления Антикоррупционной политики

1. Определение функций и задач подразделений и должностных лиц, ответственных за профилактику коррупционных правонарушений и предупреждение коррупции.
2. Организация процесса управления коррупционными рисками и внутреннего контроля (мошеннические и прочие противоправные действия сотрудников Компании или третьих лиц).
3. Предотвращение и урегулирование конфликта интересов (декларирование конфликта интересов и сведений о доходах, проверка соискателей при приеме на работу и пр.).
4. Разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы (кодекс корпоративной этики и правила обмена подарками).
5. Рассмотрение и проверка сведений о возможных фактах коррупции и иных злоупотреблениях (работа с обращениями по жалобам, телефон горячей линии и т. д.).
6. Правовое просвещение и формирование основ законопослушного поведения работников, консультирование и обучение работников (ознакомление с ОРД и ЛНА Общества по противодействию коррупции, размещение информации на сайте, обучающие мероприятия и т. д.).
7. Принятие мер по предупреждению и профилактике коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами (проверка участников закупок и контрагентов на предмет аффилированности, проверка подтверждающих документов участников закупок, внедрение Антикоррупционного стандарта и др.).
8. Взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции, сотрудничество с правоохранительными органами в сфере противодействия коррупции.
9. Участие в коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции (присоединение к Антикоррупционной Хартии, использование в договорах стандартных антикоррупционных оговорок, прозрачные и открытые процедуры закупок и пр.).
10. Противодействие подкупу иностранных публичных должностных лиц и должностных лиц публичных международных организаций.
11. Принятие, анализ применения и пересмотр Антикоррупционной политики.

Принятые в отчетном периоде локальные нормативные акты в рамках реализации требований федерального антикоррупционного законодательства

Во исполнение Антикоррупционной политики в ПАО «Россети Ленэнерго» приняты следующие локальные нормативные акты:

- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников ПАО «Россети Ленэнерго»;
- Единый стандарт закупок ПАО «Россети»;
- Порядок приема и рассмотрения поступивших по горячей линии обращений заявителей (работников, контрагентов компаний группы «Россети», иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции и мошенничества;
- Положение по урегулированию конфликта интересов в ПАО «Россети Ленэнерго»;
- Положение о Комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов;
- Положение о сообщении работниками ПАО «Россети Ленэнерго» о получении делового подарка и Правил обмена деловыми подарками и знаками делового гостеприимства в ПАО «Россети Ленэнерго».

В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» разработаны и актуализированы внутренние документы, направленные на профилактику и предотвращение коррупции, соответствующие требованиям российского законодательства, документы, устанавливающие порядок выявления и урегулирования конфликта интересов, возникающих у работников Общества:

- приказом от 22.01.2024 № 18 утвержден План противодействия коррупции в ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год;
- приказом от 09.12.2024 № 787 актуализировано Положение по урегулированию конфликта интересов в ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденное приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 19.04.2023 № 256;
- в целях совершенствования работы по раскрытию информации о структуре собственников контрагентов, по предупреждению и выявлению конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми в ПАО «Россети Ленэнерго» и его дочерних обществах (далее – ДО) должностями, а также во исполнение приказа ПАО «Россети» от 23.04.2024 № 185, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 и от 05.03.2012 № ВП-П24-1269 в Обществе утвержден приказ от 13.08.2024 № 492 «Об организации работы по раскрытию информации о цепочке собственников контрагентов/участников закупок и утверждении Антикоррупционной оговорки».

Информация о возможных фактах коррупции и иных злоупотреблений в Обществе

С целью осуществления мер по выявлению и пресечению коррупционных правонарушений в Обществе применяется Порядок приема и рассмотрения поступивших по горячей линии обращений заявителей (работников, контрагентов компаний группы «Россети», иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции и мошенничества (утвержден приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 03.08.2021 № 420).

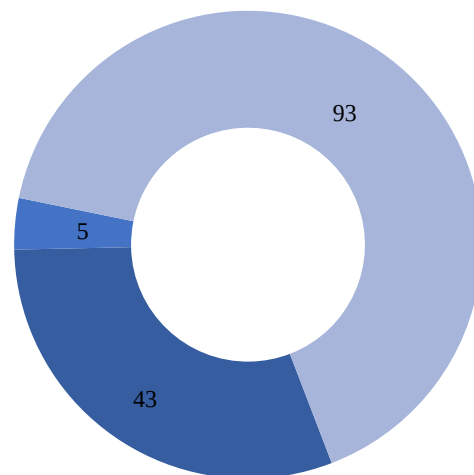
Обращения заявителей о возможных фактах коррупции (далее - Обращения)

регистрируются в журнале регистрации и учета обращений. Согласно установленным ОРД Общества требованиям Обращения проверяются на наличие возможных фактов коррупции, в случае необходимости проводится расследование, вырабатываются соответствующие мероприятия по пресечению коррупционных правонарушений.

Всего в 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» зарегистрировано 141 Обращение.

**Обращения о возможных фактах коррупции,
полученные в 2024 году (шт.)**

- по телефону "Горячей линии"
- на адрес эл. почты
- по форме обратной связи на сайте Общества



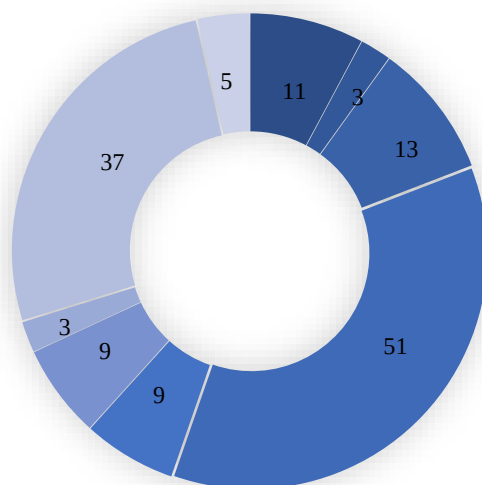
Обращения направлялись по принадлежности вопроса для проверки и принятия мер реагирования в подразделения экономической безопасности, технологического присоединения и в контактный центр.

Результаты рассмотрения:

- в 11 случаях направлены обращения по вопросам исполнения договорных обязательств по технологическому присоединению;
- в 3 случаях по вопросам установки/замены приборов учета электроэнергии на опорах;
- в 51 случае по вопросам отключения электроэнергии;
- в 9 случаях по вопросам возможно незаконного подключения к электросетям;
- в 9 случаях по вопросам некачественной поставки электроэнергии;
- в 13 случаях по вопросам качества обслуживания;
- в 5 случаях по вопросам возможного безучетного потребления электроэнергии;
- в 3 случаях по вопросам возможных коррупционных нарушений и подозрений на наличие конфликта интересов*;
- в 37 случаях граждане и организации обращались по иным вопросам, в том числе по вопросам технического обслуживания прибора учета, аннулирования заявки, представления информации, устранения последствий проведенных работ и др.

Тематика обращений (шт.)

- по вопросам технологического присоединения
- по вопросам установки/замены приборов учета электроэнергии на опорах
- по вопросам качества обслуживания
- по вопросам отключения электроэнергии
- по вопросам возможно незаконного подключения к электросети
- по вопросам некачественной поставки электроэнергии
- о фактах коррупционных нарушений и подозрений на наличие конфликта интересов
- по другим вопросам
- по вопросам возможного безучетного потребления электроэнергии



Работниками отдела антикоррупционных комплаенс процедур проведены проверки информации о возможных фактах коррупционных правонарушений, по итогам которых факты противоправных действий коррупционной направленности и иных злоупотреблениях не подтвердились.

По всем обращениям были приняты меры к устранению нарушений прав граждан и юридических лиц, послуживших основанием для обращения с жалобой.

Мероприятия по выявлению и урегулированию конфликта интересов

В ПАО «Россети Ленэнерго» действует система предупреждения, своевременного выявления и урегулирования конфликта интересов, а также координации действий работников в случае возникновения или возможности возникновения конфликта интересов, которая включает в себя в том числе процедуры раскрытия сведений о наличии конфликта интересов (декларирование конфликта интересов):

- первоначальное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов при приеме на работу/переводе на другую должность;
- ежегодное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов по состоянию на 31 декабря соответствующего года;
- уведомления от работников о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей, которая приводит или может привести к конфликту интересов.

В соответствии с Положением об урегулировании конфликта интересов в ПАО «Россети Ленэнерго», в установленные сроки и в полном объеме реализованы мероприятия по ежегодному декларированию конфликта интересов работников ПАО «Россети Ленэнерго» и ДО ПАО «Россети Ленэнерго» с использованием подсистемы электронного декларирования «Автоматизированной системы анализа и сбора информации о бенефициарах».

Результаты декларационной кампании конфликта интересов в 2024 году:

№ п/п	Результаты проверочных мероприятий	Проверено/выявлено
1.	Работники, подлежащие декларированию,	2 883
	в том числе:	
1.1.	- представившие декларации.	2 700
2.	Работники, не представившие декларации,	133
	из них:	
2.1.	- декретный отпуск/длительный больничный;	82
2.2.	- увольнение на момент сдачи деклараций;	45
2.3.	- прочие.	6
3.	Выявлено случаев конфликта интересов,	0
	в том числе:	
3.1.	- урегулировано на дату проведения заседания Комиссии Общества по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.	0

В отчетном периоде подготовлено 820 заключений по наличию/ отсутствию конфликта интересов кандидатов на занятие вакантных должностей.

Противодействие и профилактика коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами

ПАО «Россети Ленэнерго» выстраивает взаимоотношения с партнерами, контрагентами и третьими лицами в соответствии с требованиями Единого стандарта закупок ПАО «Россети». Общество осуществляет конкурентные закупки, руководствуясь объективными критериями при выборе поставщиков, проводит соответствующую информационно-разъяснительную работу.

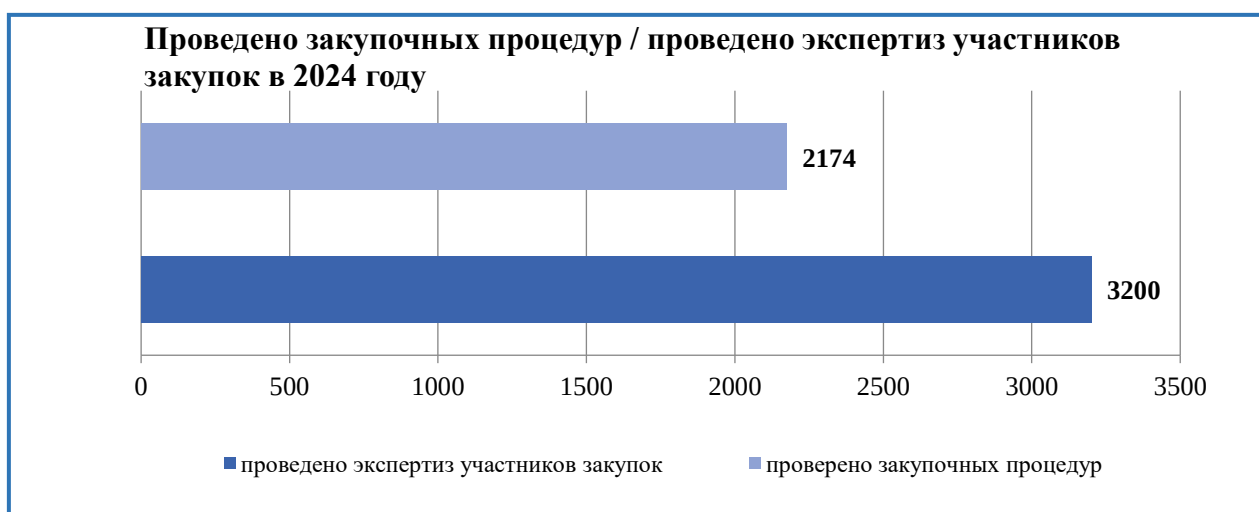
Согласно Антикоррупционному стандарту закупочной деятельности, для участников закупки/контрагентов (с учетом изменений, внесенных в статью 3.4. Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в части порядка проведения закупок среди субъектов малого и среднего предпринимательства) устанавливаются следующие требования:

- подписание Антикоррупционных обязательств - согласие участника закупочных процедур на соблюдение и исполнение принципов, требований Антикоррупционной политики, в том числе обязанность не совершать коррупционные и иные правонарушения, представить полную и достоверную информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров, в том числе конечных, а также о составе исполнительных органов с приложением подтверждающих документов;
- предоставление справки о наличии конфликта интересов и/или связей, носящих характер аффилированности с работниками Общества или его ДО;
- предоставление согласия на обработку персональных данных;
- подписание Антикоррупционной оговорки к договору, декларирующей

проведение Обществом и его ДО Антикоррупционной политики и не допускающей совершения коррупционных и иных правонарушений.

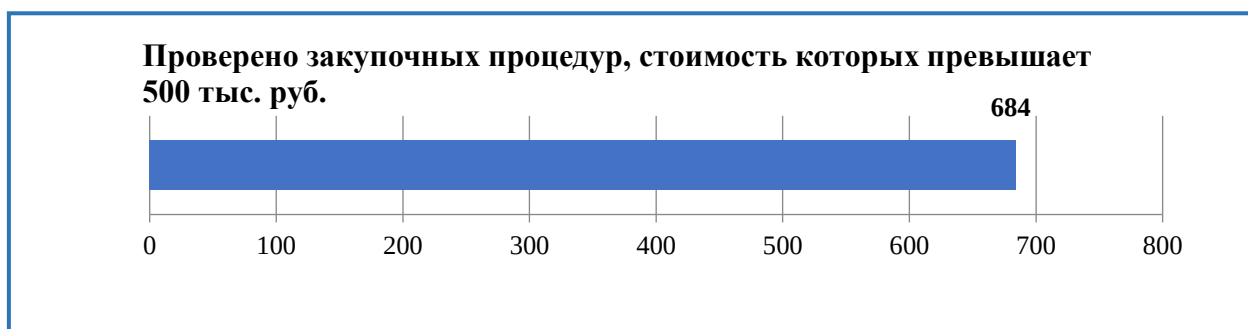
В соответствии с ОРД Общества, а также с целью выявления признаков аффилированности, конфликта интересов и иных злоупотреблений работники отдела антикоррупционных комплаенс процедур проверяют участников закупки/контрагентов на предмет полноты раскрытия информации, содержащейся в представленных ими справках и документах, ее достоверности и соответствия установленным требованиям.

В 2024 году проверено и согласовано 2 174 закупочных процедуры, проведено 3 200 экспертиз участников закупок.



По результатам проверок участников закупочных процедур выдано 316 замечаний за нарушения требований Единого стандарта закупок ПАО «Россети». Выданные замечания устраняются в рабочем порядке.

Согласовано и проверено на предмет соблюдения антикоррупционного законодательства 684 закупки, стоимость которых превышает 500 (пятьсот) тысяч рублей.



Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации в Обществе на регулярной основе осуществляется проверка договоров на предмет соблюдения установленных требований по обязательному раскрытию информации о собственниках контрагента (включая бенефициаров, в т.ч. конечных). В 2024 году проверено 39 849 доходных и расходных договоров.

Информация посредством электронно-цифровой подписи по защищенному каналу связи вносится в Автоматизированную систему анализа и сбора информации о контрагентах.

Обучение персонала подходам по противодействию коррупции

В соответствии с Программой обучения работников группы компаний «Россети» по вопросам профилактики и противодействия коррупции, утвержденной распоряжением ПАО «Россети» от 13.12.2018 № 549р «Об организации обучения работников Группы компаний «Россети» по вопросам профилактики и противодействия коррупции» в 2024 году онлайн-обучение и тестирование прошли 1 915 работников ПАО «Россети Ленэнерго», в том числе 540 вновь принятых.

В августе 2024 года в ПАО «Россети Ленэнерго» организован и проведен День знаний по вопросам профилактики и противодействия коррупции. В семинаре на тему «Конфликт интересов в Обществе. Определения, нормы, требования» приняли участие 217 работников Общества.

Работники Общества, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции, проходили повышение квалификации и участвовали в семинарах по следующим темам:

- «Организация закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (г.Казань);
- «Комплаенс и антикоррупция в России и СНГ» (г.Москва);
- «Противодействие коррупции» (г.Мурманск);
- «Новации в российском антикоррупционном законодательстве. Реализация поручений Президента Российской Федерации по Национальному плану противодействия коррупции на 2021-2024 годы в группе компаний «Россети»;
- «Управление рисками. Стратегия риск-аппетита ПАО «Россети Ленэнерго».

В июне 2024 года с работниками подразделений безопасности филиалов и ДО Общества, в формате ВКС проведена встреча, направленная на обсуждение проблемных вопросов по применению антикоррупционных стандартов и процедур в сфере закупочной, договорной деятельности и мероприятий по верификации кандидатов.

В августе 2024 года с работниками филиала Общества, проведена очная встреча, направленная на обсуждение проблемных вопросов по применению антикоррупционных стандартов и процедур в сфере закупочной деятельности.

Специалистами отдела антикоррупционных комплаенс процедур на постоянной основе проводится консультирование работников Общества по вопросам применения (соблюдения) антикоррупционных стандартов и процедур (в процессе проведения мероприятий по декларированию конфликта интересов работников Общества за 2024 год дано не менее 305 консультаций), обновляются информационные стенды по вопросам противодействия коррупции, размещенные в офисах исполнительного аппарата, филиалах Общества и центрах обслуживания клиентов.

Участие в рабочих группах и коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции

Общество не только реализует меры по предупреждению и противодействию коррупции самостоятельно, но и принимает участие в коллективных антикоррупционных инициативах. В качестве действий антикоррупционной направленности Общество присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство о присоединении от 01.06.2015 № 2023). Присоединение свидетельствует о соответствии Общества антикоррупционным требованиям международно-правовых стандартов.

ПАО «Россети Ленэнерго» принимает активное участие в деятельности Рабочей группы ПАО «Россети» по совершенствованию методологического обеспечения в области

противодействия коррупции (создана распоряжением ПАО «Россети» от 05.05.2023 № 236р).

В 2024 году работниками отдела антикоррупционных комплаенс процедур рассмотрен вопрос повестки дня заседания Рабочей группы: «Внесение изменений в Приказ ПАО «Россети» «Частное техническое задание по созданию Подсистемы бенефициаров Автоматизированной системы Анализа и сбора информации о бенефициарах АС АСИБ» (далее – Проект) (письмо ПАО «Россети» от 01.10.2024 № КА1/336/508).

По результатам проведенного анализа Проекта представлены предложения по внесению изменений (дополнений) в него в целях организации единого подхода к осуществлению работы по раскрытию информации о структуре собственников контрагентов, по предупреждению и выявлению конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми в ПАО «Россети», ДО ПАО «Россети» и их дочерних и зависимых обществах должностями.

Информация направлена в Управление реализации антикоррупционной политики Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети».

Основные показатели в части обеспечения безопасности:

Показатели	Период			
	2022	2023	2024	2024/2023, %
Контрольные мероприятия, направленные на профилактику коррупции, служебные проверки, комплексные проверки финансово-хозяйственной деятельности филиалов, в ходе которых, в том числе, проверялось наличие коррупционных проявлений, шт.	47	51	101	98%
Антикоррупционный контроль этапов закупочной деятельности (рассмотрение аналитических записок, вопросов, выносимых на заседания Центрального закупочного органа (Центральной конкурсной комиссии), проведение антикоррупционной экспертизы проектов договоров, проверка участников закупок на возможную аффилированность с работниками Общества, шт.	8 829	9509	8525	-10%
Рассмотрено обращений, поступивших на «горячую линию» по обращениям о фактах коррупции, шт.	321	337	141	-58%*
Предотвращенный материальный ущерб по результатам проведенной работы (кол/млн руб.)	308/ 338,58	233/ 537,74	153/ 160,65	-34%/ -70%
Доля работников службы безопасности (в процентах), прошедших подготовку по вопросам политики Общества в области прав человека или конкретных процедур и их применения в области безопасности	99%	99%	99%	0%

* О фактах коррупционных нарушений и подозрений на наличие конфликта интересов в 2024 году поступило 3 обращения. Обращения рассмотрены в оперативном порядке. По итогам проверки признаков коррупционной составляющей не выявлено. Основной объем обращений, поступивших на «горячую линию» не содержат информации о фактах коррупционных нарушений и/или подозрений на наличие конфликта интересов.

Деятельность Общества в области противодействия коррупции направлена на повышение эффективности применения антикоррупционных мер, предусмотренных законодательством и положениями Антикоррупционной политики.

В рамках реализации Антикоррупционной политики в 2025 году в ПАО «Россети Ленэнерго» планируется проведение Дня знаний по вопросам профилактики и противодействия коррупции.

3.15. Ответственная закупочная деятельность

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году И.О. начальника департамента логистики и МТО Бечика С.Е.

План закупки 2024 выполнен в полном объеме, что позволило своевременно обеспечить Общество качественным оборудованием, техникой, материалами и услугами в целях выполнения программы по исполнению обязательств по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, программы ремонтов и других производственных программ.

В ПАО «Россети Ленэнерго» на постоянной основе проводятся мероприятия по повышению качества в области закупочной деятельности, основанные на политике открытости, повышения уровня эффективности при конкуренции участников закупочных процедур. Значительно снизилось количество обоснованных жалоб, поданных участниками закупочных процедур. По результатам рейтингования эффективности закупочной деятельности дочерних обществ ПАО «Россети», ПАО «Россети Ленэнерго» находится на самых высоких позициях.

Совместная работа ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «Корпорация МСП» и экономическая эффективность, полученная ПАО «Россети Ленэнерго» при осуществлении закупочной деятельности, позволили повысить надежность энергоснабжения, снизить аварийность в электросетях и обеспечить доступность объектов инфраструктуры.

В рамках выполнения постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» за 2024 год достигнут высокий уровень доли закупок у субъектов МСП – порядка 80%, что говорит о постоянной работе по расширению доступа этой категории поставщиков к закупкам Общества.

ПАО «Россети Ленэнерго» регулярно принимает участие в мероприятиях, организованных Общественным Советом по развитию малого предпринимательства при Губернаторе Санкт-Петербурга; Общественной организацией и Региональным объединением работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга»; Санкт-Петербургским ГБУ «Центр развития и поддержки предпринимательства». За активное участие в организации и проведении Бирж поставщиков, направленных на содействие в поиске заказов для субъектов МСП Санкт-Петербурга, Обществом получена благодарность за активное сотрудничество в сфере поддержки и развития предпринимательства.

Закупочная деятельность Общества в 2024 году регламентирована следующими документами:

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2012 № 591 «Об утверждении Правил подготовки и принятия актов Правительства Российской Федерации об определении конкретной закупки, перечней и (или) групп товаров, работ,

услуг, сведения о которых не составляют государственную тайну, но не подлежат размещению в единой информационной системе в сфере закупок»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2012 № 908 "Об утверждении Положения о размещении в единой информационной системе, на официальном сайте такой системы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" положения о закупке, типового положения о закупке, информации о закупке";

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.09.2012 № 932 «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.11.2012 № 1211 «О ведении реестра недобросовестных поставщиков, предусмотренного Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2014 № 1132 «О порядке ведения реестра договоров, заключенных заказчиками по результатам закупки»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2015 № 1169 «О порядке проведения мониторинга соответствия планов закупки товаров, работ, услуг, планов закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции, лекарственных средств, изменений, внесенных в такие планы, оценки соответствия проектов таких планов, проектов изменений, вносимых в такие планы, требованиям законодательства Российской Федерации, предусматривающим участие субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке, порядке и сроках приостановки реализации указанных планов по результатам таких оценки и мониторинга»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.12.2015 № 1442 «О закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции отдельными видами юридических лиц и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925 «О приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2019 № 878 «О мерах стимулирования производства радиоэлектронной продукции на территории Российской Федерации при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, о внесении изменений в постановление

Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.08.2022 № 1478 «Об утверждении требований к программному обеспечению, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, используемому органами государственной власти, заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, правил согласования закупок иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, в целях его использования заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры российской федерации, а также закупок услуг, необходимых для использования этого программного обеспечения на таких объектах, и правил перехода на преимущественное использование российского программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.06.2019 № 773 «О критериях отнесения товаров, работ, услуг к инновационной продукции и (или) высокотехнологичной продукции»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.08.2022 № 1397 «О независимых гарантиях, предоставляемых в качестве обеспечения заявки на участие в конкурентной закупке товаров, работ, услуг в электронной форме с участием субъектов малого и среднего предпринимательства и независимых гарантиях, предоставляемых в качестве обеспечения исполнения договора, заключаемого по результатам такой закупки, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Внутренними нормативными документами Общества, в том числе:

- Единым стандартом закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (Положением о закупке), решение о присоединении, к которому принято Советом директоров Общества 01.02.2023 (протокол от 02.02.2023 № 44);

- Положением о работе Центрального закупочного органа ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденным приказом ПАО «Ленэнерго» от 17.02.2017 № 82 и Положением о работе Центрального закупочного органа ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденным приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 20.06.2024 № 336;

- Приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 21.07.2022 № 439 «Об утверждении Инструкции по определению начальной (максимальной) цены договора

(лота) при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Россети Ленэнерго»

- Иными внутренними нормативными документами Общества.

Одной из основных целей закупочной деятельности является обеспечение максимально возможного уровня эффективности функционирования всех ее элементов, получение оптимального результата при минимально возможных издержках, поддержки отечественных производителей, включая субъектов малого и среднего предпринимательства.

Достижение указанной цели осуществляется, в том числе путем приобретения товаров, работ, услуг, необходимых для выполнения инвестиционной программы, годовых ремонтных и целевых программ, преимущественно на конкурентной основе.

Основными принципами построения закупочной деятельности являются:

- информационная открытость закупок;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- выбор технико-коммерческих предложений критериев, определяющих экономическую и иную требуемую эффективность закупки;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;
- прозрачность и управляемость закупочной деятельности;
- профессионализм и компетентность работников, осуществляющих закупочную деятельность;
- персональная ответственность должностных лиц за эффективную организацию и принятые ими решения по осуществляемым закупкам;
- соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, антимонопольного законодательства, антикоррупционного законодательства, а также Антикоррупционного стандарта закупочной деятельности.

При проведении закупок, применяются открытые конкурентные и неконкурентные способы выбора подрядных организаций и поставщиков ТМЦ:

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос котировок;
- конкурентный предварительный отбор;
- запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора;
- предварительный отбор;

- запрос цен по результатам предварительного отбора;
- сравнение цен (сравнение цен в электронной форме, сравнение цен в неэлектронной форме);
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции;
- закупка с ограниченным участием;
- закупка в электронном магазине.

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) применяется:

- связана с деятельностью субъектов естественных монополий;
- потребность может удовлетворить только госорган (связанное с ним учреждение);
- продукция может быть получена только от одного контрагента (обучение, права на РИД, авторский надзор, сервитуты и пр.);
- объективная потребность в получении дополнительных неотделимых товаров/работ/услуг;
- реализация Программы развития СМСП;
- наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом (например, СТСО);
- закупка у организации ОПК;
- при наличии срочной потребности в товарах, работах, услугах, неудовлетворение которой может привести к значительным финансовым или иным потерям Заказчика;
- закупка в целях предотвращения/ликвидации аварии.

Выполнение Плана закупки Общества по итогам 2024 года.

По факту за отчетный период состоялось с выбором победителя 1 155 закупок на общую сумму 84 629,20 млн руб. с учетом налога на добавленную стоимость (НДС).

В том числе по разделам ПЗ:

Разделы ПЗ	Закупки в соответствии с ПЗ			
	Объявлено закупок, всего		Закупки, по которым выбран победитель	
	шт.	млн руб. с НДС	шт.	млн руб. с НДС
Капитальное строительство	70	6 176,86	61	4 527,81
Реконструкция и техперевооружение	666	84 095,25	613	71 162,88
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	235	6 261,33	160	3 794,40
ИТ - технологии	39	783,34	34	668,93
НИОКР	4	213,96	3	153,84
Консультационные услуги	12	167,03	12	161,88
Прочие закупки	321	40 976,79	272	4 159,46
Итого, ПАО «Россети Ленэнерго»	1 347	138 674,56	1 155	84 629,20

Способом сравнение цен проведено 1 490 закупок на сумму 382 906,89 тыс. руб. с НДС, в том числе 490 закупок на сумму 149 818,72 тыс. руб. с НДС с использованием электронной торговой системы.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 914,28 млн руб. (с НДС) или 1,1% от плановой объявленной стоимости закупок (без учёта закупок у единственного поставщика и закупок на право заключения рамочных договоров).

Цифровизация закупочных процедур способствует прозрачности и открытости при выборе поставщиков и подрядчиков, доля открытых закупочных процедур в структуре закупок составила 100 % от общего объема конкурентных закупок, в стоимостном выражении.

ПАО «Россети Ленэнерго» является пользователем электронных площадок, с использованием функционала которых в 2024 году проведено 100 % закупочных процедур, в электронной форме, включая 967 закупок на сумму 82 195,03 млн руб. (с НДС) на площадках: <https://rosseti.roseltorg.ru>, <https://tender.lot-online.ru>.

Эффективность закупок, осуществляемых в электронной форме, подтверждается наличием достаточного количества предложений, представленных зарегистрированными на площадках участниками, что, в свою очередь, позволяет усилить конкурентную борьбу между ними и, как следствие, приобретать продукцию высшего качества на лучших условиях.

Информация обо всех закупках размещается в Единой информационной системе в сфере закупок www.zakupki.gov.ru, если иное не установлено законодательством.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» установлен

комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства:

- увеличение доли закупок заказчика у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Общества;
- увеличение доли прямых закупок общества у субъектов МСП в общем объеме закупок Общества;
- увеличение доли закупок инновационной продукции и (или) высокотехнологичной продукции, научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Общества;
- создание системы трансфера новых технических и технологических решений субъектов МСП, в том числе направленных на инновационное развитие Общества и интегрированных в бизнес-стратегию развития Общества.

Вследствие проведенных мероприятий были приняты следующие решения:

- внесены изменения в типовые формы договоров до 1 млн руб. с НДС в части обязательств и ответственности сторон (симметричные требования);
- при проведении закупочных процедур с начальной (максимальной) стоимостью до 5 млн руб. обеспечение заявок не требуется;
- реализована задача по проведению закупочных процедур на поставку линейно-сцепной арматуры в соответствии с СТО ПАО «Россети»;
- в целях упрощения доступа субъектов МСП к участию в закупочных процедурах Общества сокращен перечень требуемых документов на участие в закупках;
- сокращены сроки рассмотрения поданных заявок со стороны ПАО «Россети Ленэнерго» (в части взаимодействия по рассмотрению и формированию технических условий).

В 2024 году с субъектами малого и среднего предпринимательства заключено 3 084 договора на сумму 85 212,46 млн руб. (с НДС) (с учетом переходящих договоров), процент оплаты которых составил 81 %, в том числе по результатам закупочных процедур, в которых должны принимать участие только субъекты малого и среднего предпринимательства (спецторги) заключено 810 договоров на сумму 53 797,81 млн руб. (с НДС), процент оплаты которых составил 54 % (без учета договоров, исключаемых из расчета, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») и соответствует требованиям данного Постановления Правительства.

Сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных по результатам закупок у субъектов МСП:

	% от заключенных и оплаченных договоров по итогам 2022	% от заключенных и оплаченных договоров по итогам 2023	% от заключенных и оплаченных договоров по итогам 2024
Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	86,24%	84,85%	80,87%
Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства	63,06%	57,44%	54,12%

** данные формируются в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 (с учетом переходящих закупок и объема оплаты в отчетном периоде договоров, заключенных в предыдущие годы).

Показатели по закупочной деятельности, %:

	2022	2023	2024	2024/2023, п.п.
Доля открытых закупочных процедур, %	100	100	100	0
Доля конкурентных закупок, проведенных с применением электронных средств коммерции (электронных площадок) в общем объеме закупок, %	100	100	100	0
Объем достигнутой экономии, % *	1,30	1,12	1,10	0
Доля закупок, победителями которых являются субъекты малого и среднего предпринимательства, %	86	75	87	12
Доля закупок, участниками которых являются субъекты малого и среднего предпринимательства (спецторги), %	73	55	60	5

*расчет приведен без учета закупок у единственного поставщика.

Компанией определены ключевые цели в области повышения эффективности мероприятий в рамках закупочной деятельности:

- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- конкурентный выбор поставщиков, подрядчиков, исполнителей там, где это возможно и целесообразно, и, по возможности, коллегиальное принятие решений в ситуациях, где конкурентный выбор невозможен или нецелесообразен;
- расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства (далее - МСП) к закупкам ПАО «Россети Ленэнерго»;

- применение современных информационных технологий, средств электронного документооборота и автоматизации закупочной деятельности, в том числе использование функционалов электронных площадок;
- снабжение Компании качественным оборудованием, техникой, материалами, услугами по оптимальной стоимости;
- профессионализм и компетентность сотрудников Общества в подготовке и принятии решений по закупкам.

В целях выполнения задач по совершенствованию закупочной деятельности реализуются:

- мероприятия, направленные на повышение качества управления закупочной деятельностью, в том числе, связанные с обеспечением участия субъектов МСП в закупках;
- мероприятия, направленные на проведение оценки и повышение квалификации персонала.

3.16. Импортозамещение и взаимодействие с производителями оборудования

Приказом от 19.02.2024 № 84 в ПАО «Россети Ленэнерго» утверждена Рабочая группа по вопросам импортозамещения – коллегиальный орган, отвечающий за реализацию в ПАО «Россети Ленэнерго» мероприятий Корпоративного плана импортозамещения ПАО «Россети».

В настоящее время в ПАО «Россети Ленэнерго» находится в эксплуатации оборудование как отечественного, так и импортного производства. Ведется работа по переводу основного оборудования импортного производства на отечественные аналоги.

В 2024 году Советом директоров ПАО «Россети Ленэнерго» рассмотрен и принят к сведению отчет о выполнении работы «Определение уровня зависимости от импортной продукции» (протокол от 12.08.2024 № 10). Работа выполнялась АО «НТИЦ ФСК ЕЭС» по договору с ПАО «Россети Ленэнерго» от 06.12.2023 № 23-37449. Цель работы – обеспечение устойчивости Общества к валютным и санкционным рискам при реализации инвестиционных и производственных программ ПАО «Россети Ленэнерго».

В ходе работы достигнуты следующие результаты:

- проведен анализ технологической зависимости ПАО «Россети Ленэнерго» от импортной продукции и ее компонентов с формированием перечня критичных технологий;
- проведено стресс-тестирование применяемых технических решений на объектах ПАО «Россети Ленэнерго», направленное на определение эффективности и устойчивости энергосистемы и ее отдельных узлов в условиях резкого изменения курса иностранной валюты и/или санкционных ограничений со стороны иностранных государств;
- по итогам стресс-тестирования сформированы перечни альтернативных производителей импортной продукции и ее компонентов из числа предприятий ОПК РФ, а также предприятий электротехнического профиля, не входящих в состав ОПК РФ;
- подготовлены рекомендации по снижению импортозависимости электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» от импортной продукции и ее компонентов, рекомендации по формированию планов импортозамещения ПАО «Россети Ленэнерго», перечня критических технологий, подлежащих импортозамещению в электросетевом комплексе ПАО «Россети Ленэнерго».

Данные результаты будут учтены при оптимизации затрат Общества на закупку импортного оборудования, позволят снизить репутационные, технологические риски от использования импортного оборудования и компонентов и т.д.

Организовано сотрудничество с научными учреждениями и центрами, отечественными предприятиями в рамках выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) и реализации лицензионных договоров по использованию объектов интеллектуальной собственности ПАО «Россети Ленэнерго»: ООО «ПО «Энергожелезобетонинвест», АО «ЭНИН», АО ВО «Электроаппарат», АО «ФИЦ», АО «НТЦ ФСК ЕЭС».

На постоянной основе в Обществе проводится:

- анализ возможности замещения импортной продукции, осуществляемый в рамках работ по проектированию;
- разработка (корректировка) стандартов организации ПАО «Россети», регламентирующих технические требования на электротехническое оборудование, с учетом производственных возможностей отечественных производителей в целях исключения избыточных требований к оборудованию, приводящих к необходимости закупать импортную продукцию. В Обществе утвержден список экспертов для рассмотрения НТД и участия в работе аттестационных комиссий (приказ от 31.05.2023 № 352).

Осуществлялось взаимодействие с производителями электротехнического оборудования в рамках тематических мероприятий - Дней презентаций ПАО «Россети Ленэнерго», направленных на ознакомление специалистов ПАО «Россети Ленэнерго» с новейшими разработками отечественных и зарубежных компаний-производителей оборудования, материалов и технологий. На постоянной основе осуществляется взаимодействие с отечественными предприятиями - производителями электротехнического оборудования.

В 2024 году проведено три Дня презентаций по следующим темам:

- инновационные технологии для строительства, эксплуатации, диагностики и мониторинга линий электропередачи 6-110 кВ;
- инновационные технологии для строительства, эксплуатации, диагностики и мониторинга оборудования ПС 35-110 кВ. Инновационное оборудование для комплектования подстанций;
- приборы и системы коммерческого и технического учета электроэнергии для сети 0,4-110 кВ. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности электрических сетей 6-20 кВ. Оборудование и компоненты устройств для снижения потерь электроэнергии в распределительных сетях.

На объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Ленэнерго» проводился учащенный контроль активных соляных заземлителей типа «Н-УДАВ» (АСЗ) производства ООО «ВОЛЬТ-СПБ». АСЗ установлены в филиале ПАО «Россети Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» (оп. №44, 45 ВЛ 110 кВ Кузнечная-1/Кузнечная-4) в конце 2023 года. Решением Научно-технического совета ПАО «Россети Ленэнерго» (протокол от 16.10.2024 № 1555-ПС), по итогу опыта эксплуатации, рекомендовано применение АСЗ производства ООО «ВОЛЬТ-СПБ» при новом строительстве и реконструкции на объектах ПАО «Россети Ленэнерго».

Выполнение вышеуказанных мероприятий, направленных на снижение зависимости от импортной продукции и реализацию импортозамещения, позволило выполнить целевые показатели снижения доли иностранного оборудования в общем объеме закупок оборудования и реализовать проекты с использованием 100% российских решений.

Доля импортного основного электротехнического оборудования, закупаемого по итогам 2024 года, в общем объеме составила 3,75 %.

3.17. Налоговая политика

Приказом Генерального директора от 30.12.2021 № 808 (с доп. и изм. от 30.12.2022 № 924) утверждено Положение по Учетной политике ПАО «Россети Ленэнерго» для целей налогообложения на 2024 год.

Изменения и дополнения в действующую учетную политику, связанные с изменениями законодательства Российской Федерации по налогам, принятием Обществом новых методов ведения налогового учета могут вноситься с 01 числа года, следующего за отчетным.

В Компании проводятся контрольные процедуры для идентификации и управления налоговыми рисками.

Соблюдение налоговой системы управления и контроля оценивается при помощи контрольных отчетов в автоматизированной системе 1С.

В Обществе работает механизм информирования о проблемах, связанных с неэтичным или незаконным поведением и этичностью организации в отношении налогообложения, - «Контур Экстерн».

Также развита система раскрытия информации: налоговые декларации, регистры, сверка расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами.

Объем налоговых отчислений в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды, млн руб.						
Бюджет	2022		2023		2024	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
Федеральный	7 613	6 205	7 970	8 653	9 945	9 663
Региональные	5 505	6 324	5 713	5 709	6 664	7 496
Местные	4	4	4	4	4	4
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 801	2 091	3 095	3 380	3 875	3 973
Налоги на территории иностранных государств	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	15 923	14 624	16 782	17 746	20 488	21 136

3.18. Благотворительность

Основные цели оказания благотворительной помощи:

- оказание содействия деятельности в сфере образования, науки, культуры, искусства, просвещения;
- оказание содействия деятельности в сфере физической культуры и спорта (за исключением профессионального спорта);

- социальная поддержка и защита граждан, включая улучшение материального положения малообеспеченных, социальную реабилитацию безработных, инвалидов и иных лиц, которые в силу своих физических или интеллектуальных особенностей, иных обстоятельств не способны самостоятельно реализовать свои права и законные интересы;
- охрана и должное содержание зданий, объектов и территорий, имеющих историческое, культовое, культурное или природоохранное значение;
- социальная реабилитация детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, безнадзорных детей, детей, находящихся в трудной жизненной ситуации;
- оказание содействия деятельности в сфере профилактики и охраны здоровья граждан, а также пропаганды здорового образа жизни, улучшения морально-психологического состояния граждан;
- оказание помощи пострадавшим в результате стихийных бедствий, экологических, промышленных или иных катастроф, социальных, национальных, религиозных конфликтов, жертвам репрессий, беженцам и вынужденным переселенцам;
- оказание содействия деятельности в сфере охраны окружающей среды и защиты животных;
- содействие органам внутренних дел (полиции) и иным правоохранительным органам в охране общественного порядка в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- другие цели, предусмотренные Федеральным законом от 11.08.1995 № 135-ФЗ «О благотворительной деятельности и добровольчестве (волонтерстве)».

В 2024 году была оказана благотворительная помощь в размере 108 199 966,17 руб.

ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

3.19. Финансовые результаты

Финансово-экономическая деятельность

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора по экономике и финансам Гридина А.В.

В 2022-2024 гг. финансовое положение ПАО «Россети Ленэнерго» продолжает оставаться стабильным. Показатели Чистая прибыль, EBITDA, объём ликвидности ежегодно растут, уровень чистого долга компании снижается. Акционерам Общества ежегодно выплачиваются дивиденды.

Наибольший вклад в достижение финансовых показателей вносит проводимая Обществом тарифная политика по передаче электроэнергии и технологическому присоединению совместно с органами исполнительной власти Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

По Санкт-Петербургу тарифная задолженность регионального регулятора перед ПАО «Россети Ленэнерго» отсутствует.

По Ленинградской области 16.09.2024 подписано дополнительное соглашение к заключенному в 2022 году регуляторному соглашению, в котором актуализирован накопленный региональным регулятором возврат сглаживания необходимой валовой выручки и график его возврата с учетом актуализированного Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Благодаря успешной адаптации компании к текущей ситуации на денежном рынке агентством АКРА по результатам рейтингового анализа в 2024 году кредитный рейтинг ПАО «Россети Ленэнерго» подтверждён на уровне AAA (наивысший), что соответствует

кредитному рейтингу Российской Федерации и ПАО «Россети». По оценке АКРА, кредитный рейтинг Общества обусловлен сильной рыночной позицией Общества в регионах присутствия, умеренно сильным операционным профилем, высокой рентабельностью бизнеса, а также низким уровнем долговой нагрузки и сильной позицией по ликвидности.

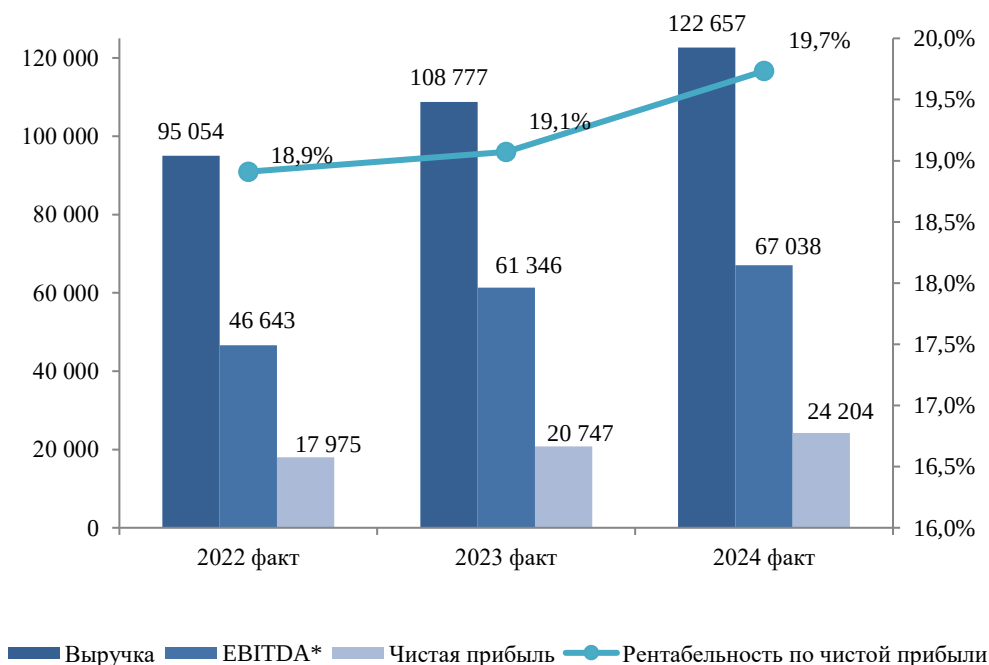
Обществом выполнена работа по модернизации системы автоматизированного бухгалтерского и управленческого учёта.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом реализованы мероприятия, позволившие получить экономический эффект по следующим направлениям:

- повышение эффективности процесса управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, зданий и сооружений;
- повышение эффективности управления оборотным капиталом;
- повышение эффективности управления основными средствами;
- повышение эффективности системы управления закупочной деятельностью;
- внедрение современных технологий и использование инноваций;
- оптимизация системы мотивации и оплаты труда персонала;
- совершенствование организационно-функциональной структуры, оптимизация численности персонала;
- повышение энергетической эффективности.

В разделе приведены показатели за 2022–2024 гг. согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2024 год с учетом ретроспективного отражения данных.

Финансово-экономические показатели в динамике, млн руб. %



* Показатель EBITDA = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + Проценты к уплате + Чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами - Сальдо резерва под обесценение финансовых вложений по депозитным вкладам.

Показатели EBITDA и Чистая прибыль демонстрируют уверенный рост на протяжении последних трех лет.

По итогам 2024 года чистая прибыль составила 24 204 млн руб., что выше показателя за 2023 год на 3 457 млн руб. (+ 16,7%), EBITDA составила 67 038 млн рублей и превысила показатель 2023 года на 5 692 млн руб. (+9,3%).

Основное влияние на положительную динамику чистой прибыли и EBITDA оказал рост выручки.

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.:

Показатель	2022	2023	2024	2024/2023, %
Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	95 054	108 777	122 657	12,8
от передачи электроэнергии	86 668	98 165	108 460	10,5
от технологического присоединения	7 901	8 799	11 740	33,4
от прочей деятельности	485	1 812	2 458	35,7
Себестоимость продукции (услуг)	-66 549	-75 966	-83 321	9,7
Валовая прибыль	28 505	32 811	39 336	19,9
Коммерческие расходы				
Управленческие расходы	-224	-44	-42	-4,5
Прибыль (убыток) от продаж	28 281	32 766	39 294	19,9
Проценты к получению	1 292	1 732	4 965	186,7
Проценты к уплате	-219	-154	-150	-2,6
Доходы от участия в других организациях	0	1	1	0,0
Прочие доходы	10 788	18 192	13 910	-23,5
Прочие расходы	-17 790	-27 036	-27 801	2,8
Прибыль (убыток) до налогообложения	22 352	25 501	30 218	18,5
Налог на прибыль и иные платежи	-4 377	-4 754	-6 014	26,5
Чистая прибыль (убыток)	17 975	20 747	24 204	16,7
EBITDA*	46 643	61 346	67 038	9,3

* Показатель EBITDA = Чистая прибыль + Налог на прибыль + Амортизация + Проценты к уплате + Чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами - Сальдо резерва под обесценение финансовых вложений по депозитным вкладам.

Выручка

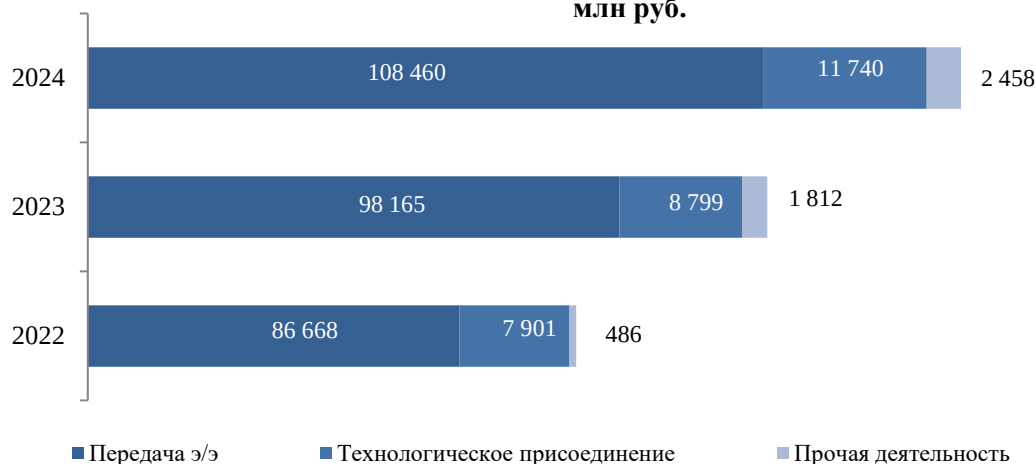
Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2024 года составила 122 657 млн руб., что на 13 880 млн руб. (+12,8%) выше, чем в 2023 году, в том числе:

- рост выручки от услуг по передаче электроэнергии за 2024 год составил 10 295 млн руб., (+10,5%) к уровню 2023 года, за счет роста объема полезного отпуска и индексации тарифных ставок с 01.07.2024;

- рост выручки от услуг по технологическому присоединению составляет 2 941 млн руб. (+33,4%), что соответствует установленным договорами срокам исполнения обязательств;

- выручка от прочей деятельности за 2024 год увеличилась на 646 млн руб. (+35,6%), за счёт увеличения объёма дополнительных нетарифных работ и услуг, в том числе по проектно-изыскательским и строительно-монтажным работам.

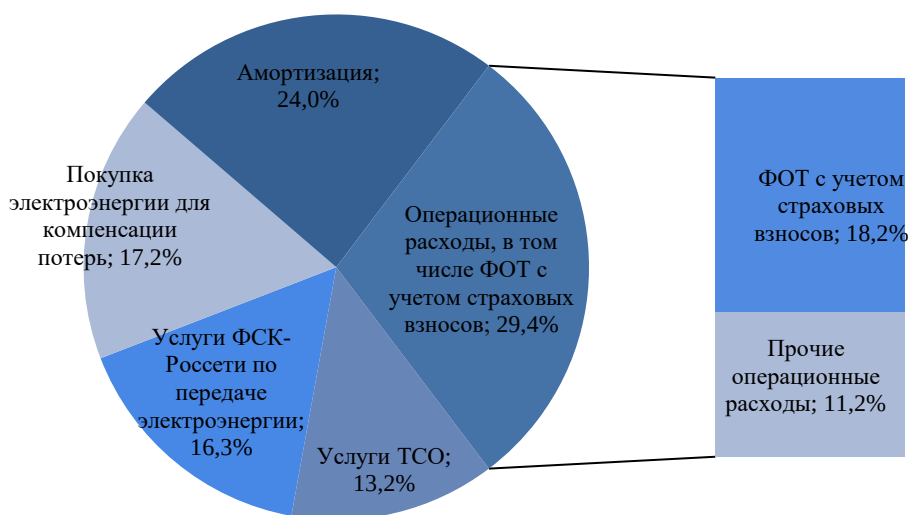
**Динамика выручки от реализации продукции (услуг) в 2022-2024 годах,
млн руб.**



Себестоимость

Себестоимость (без учета управленческих расходов) составила 83 321 млн руб., что на 7 355 млн руб. (+9,7%) выше уровня 2023 года. Увеличение обусловлено ростом затрат на покупную энергию на компенсацию потерь, услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Россети», услуги распределительных сетевых компаний, амортизацию, оплату труда и другие (прочие) расходы. При этом снизились расходы на налоги, командировочные расходы, отчисления в резервы предстоящих расходов и другие (прочие) расходы.

Структура себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов) в 2024 году



Себестоимость оказанных услуг за отчетный период (с учетом управленческих и коммерческих расходов) составила 83 363 млн руб., что на 7 353 млн руб. (+ 9,7%) выше аналогичного показателя прошлого года.

Расходы на амортизацию по итогам 2024 года составили 20 026 млн руб. (24,0% от общих расходов), что на 770 млн руб. (+ 4,0%) выше показателя 2023 года в результате реализации инвестиционной программы Общества по вводу основных средств.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2024 года составили 14 311 млн руб. (17,2% от общих расходов), что на 727 млн руб. (+5,4%) выше аналогичного показателя 2023 года за счет роста объема нагрузочных потерь в 2024 году и роста средней цены на покупку потерь.

Услуги по передаче электрической энергии по сетям смежных распределительных сетевых компаний по итогам 2024 года составили 10 976 млн руб. (13,2% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 1 560 млн руб. (+16,6%), что соответствует принятым регулирующими органами тарифно-балансовым решениям на 2024 год.

Расходы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети» за 2024 год составили 13 576 млн руб. (16,3% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 1 717 млн руб. (+14,5%) в основном за счет роста объема заявленной мощности, увеличения тарифа на содержание и объема потерь.

Остальные расходы Общества по отношению к 2023 году увеличились на 2 579 млн руб., в том числе:

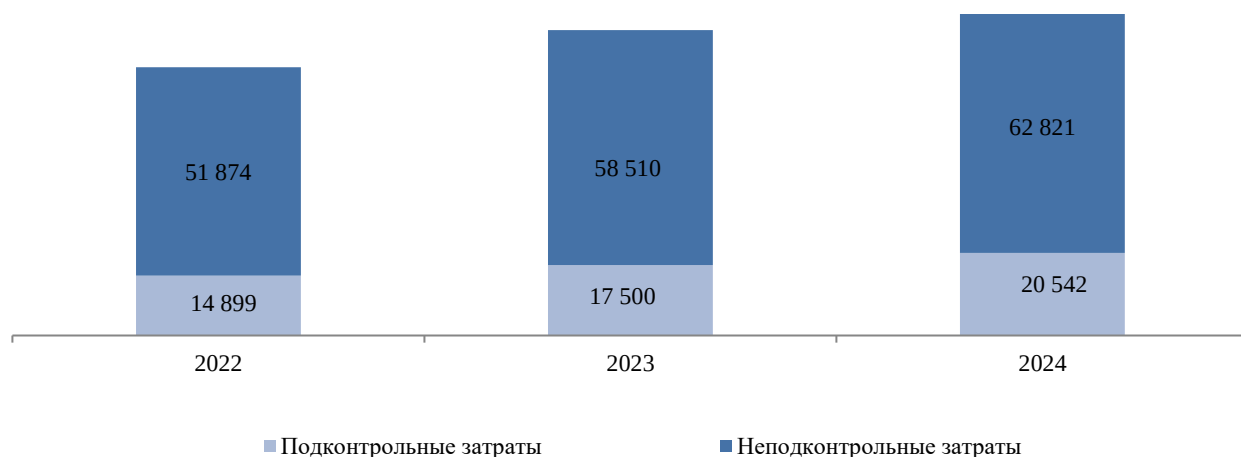
Расходы на персонал (оплата труда и страховые взносы) в 2024 году составили 15 157 млн руб. (18,2% от общих расходов), что на 2 547 млн руб. +20,2%) выше, чем по итогам 2023 года в результате изменения системы оплаты труда с целью увеличения уровня конкурентоспособности компании на рынке труда, повышения укомплектованности и снижения уровня текучести персонала, оплаты труда при проведении аварийно-восстановительных работ и мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности объектов Общества.

Прочие операционные расходы в 2024 году составили 9 317 млн руб. (11,2% от общих расходов), что на 32 млн руб. (+0,3%) выше, чем по итогам 2023 года, в основном за счет отражения расходов по прочим (нетарифным) услугам сторонних организаций.

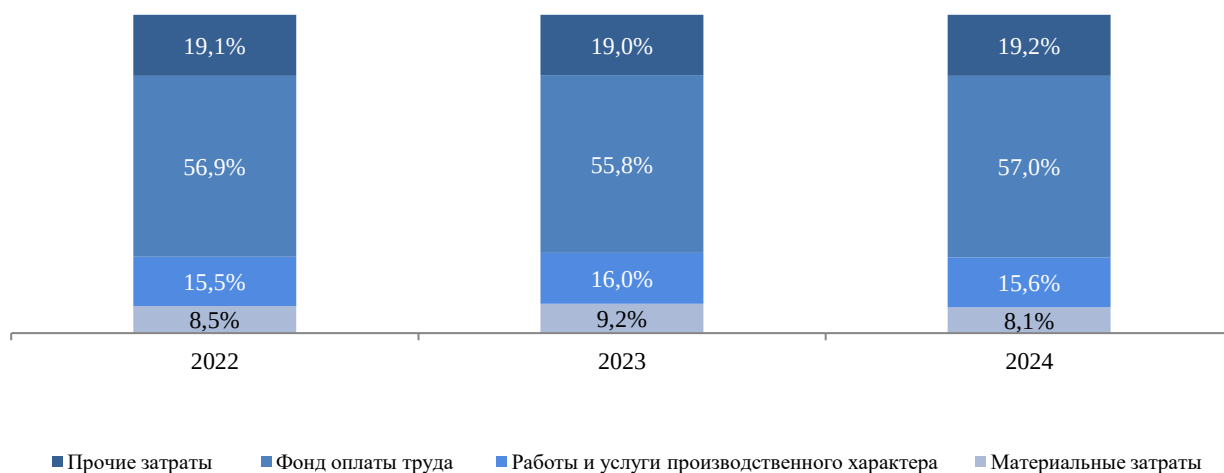
Динамика затрат на производство и реализацию услуг по видам деятельности, млн руб.:

Затраты на производство и реализацию продукции	2022	Доля в себестоимости, %	2023	Доля в себестоимости, %	2024	Доля в себестоимости, %
Себестоимость всего, в т.ч.	66 549	100,0%	75 966	100,0%	83 321	100,0%
от оказания услуг по передаче э/э по сетям	65 308	98,1%	72 784	95,8%	79 991	96,0%
от оказания услуг по технологическому присоединению	925	1,4%	998	1,3%	1 207	1,4%
от прочей деятельности	316	0,5%	2 184	2,9%	2 123	2,5%

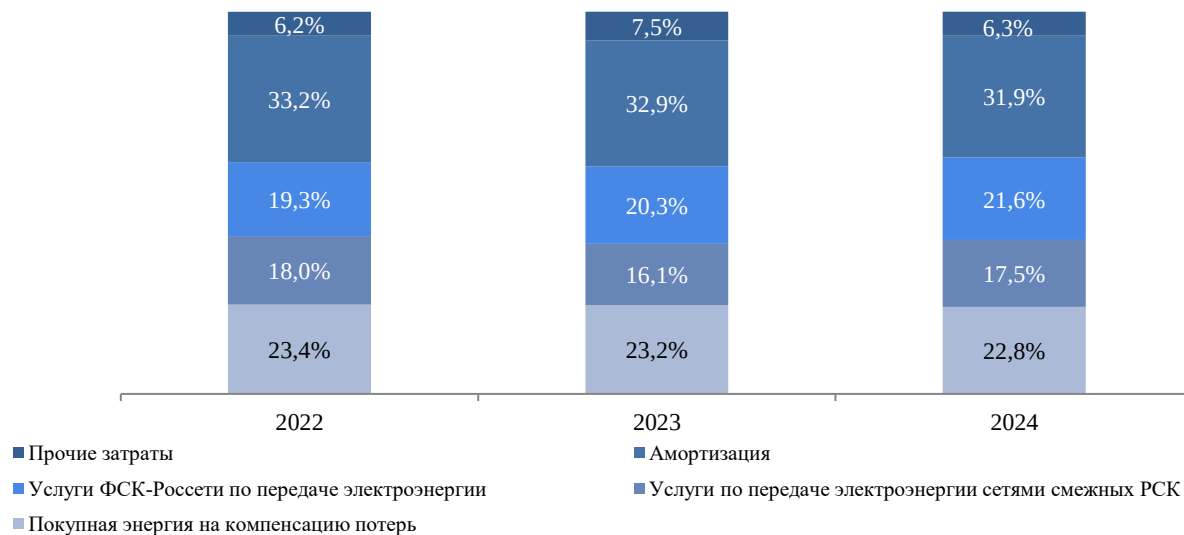
Динамика подконтрольных и неподконтрольных затрат, млн руб.



Динамика структуры подконтрольных затрат, %



Динамика структуры неподконтрольных затрат, %



Сальдо прочих доходов и расходов (с учетом сальдо процентов к получению и к уплате) за 2024 год снизилось на 1 810 млн руб. (-24,9%) за счет:

- снижения прочих доходов на 4 282 млн руб. в результате снижения доходов от восстановления ранее начисленных резервов по налоговым рискам, судебным делам, сомнительным долгам и под обесценение финансовых вложений;

- роста прочих расходов на 765 млн руб. за счет увеличения расходов по обесценению внеоборотных активов и от переоценки финансовых активов, выплат социального характера из прибыли при одновременном снижении отчислений в оценочные резервы, убытков прошлых лет, прочих расходов.

При этом увеличился объём процентов к получению на 3 233 млн руб. по результатам размещения временно свободных денежных средств на депозитах и неснижаемых остатках. Проценты к уплате снизились незначительно за счёт снижения кредитного портфеля.

Финансовый результат

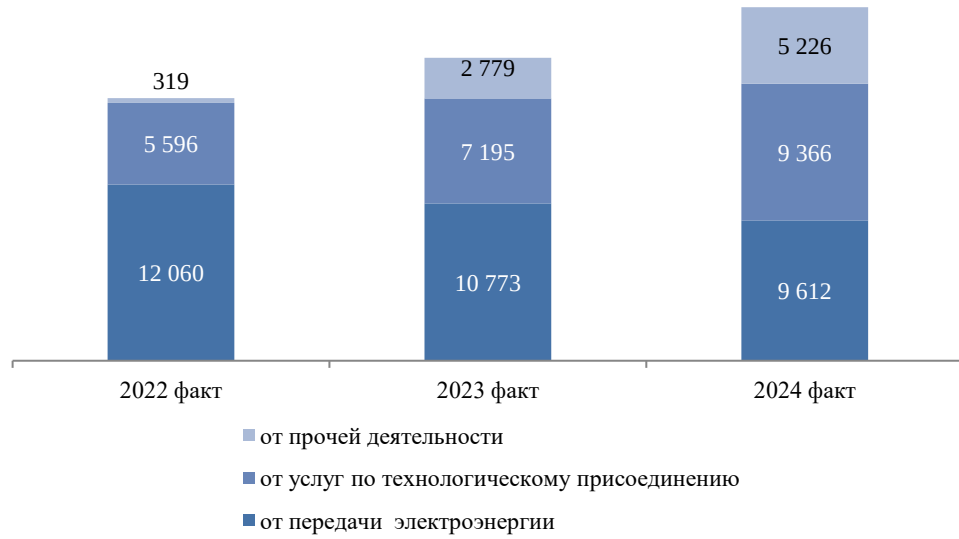
Чистая прибыль по итогам 2024 года составляет 24 204 млн руб., что на 3 457 млн руб., 16,7% выше аналогичного показателя 2023 года. Основное влияние на рост чистой прибыли оказал рост выручки в большем объеме, чем рост себестоимости при снижении сальдо прочих доходов и расходов.



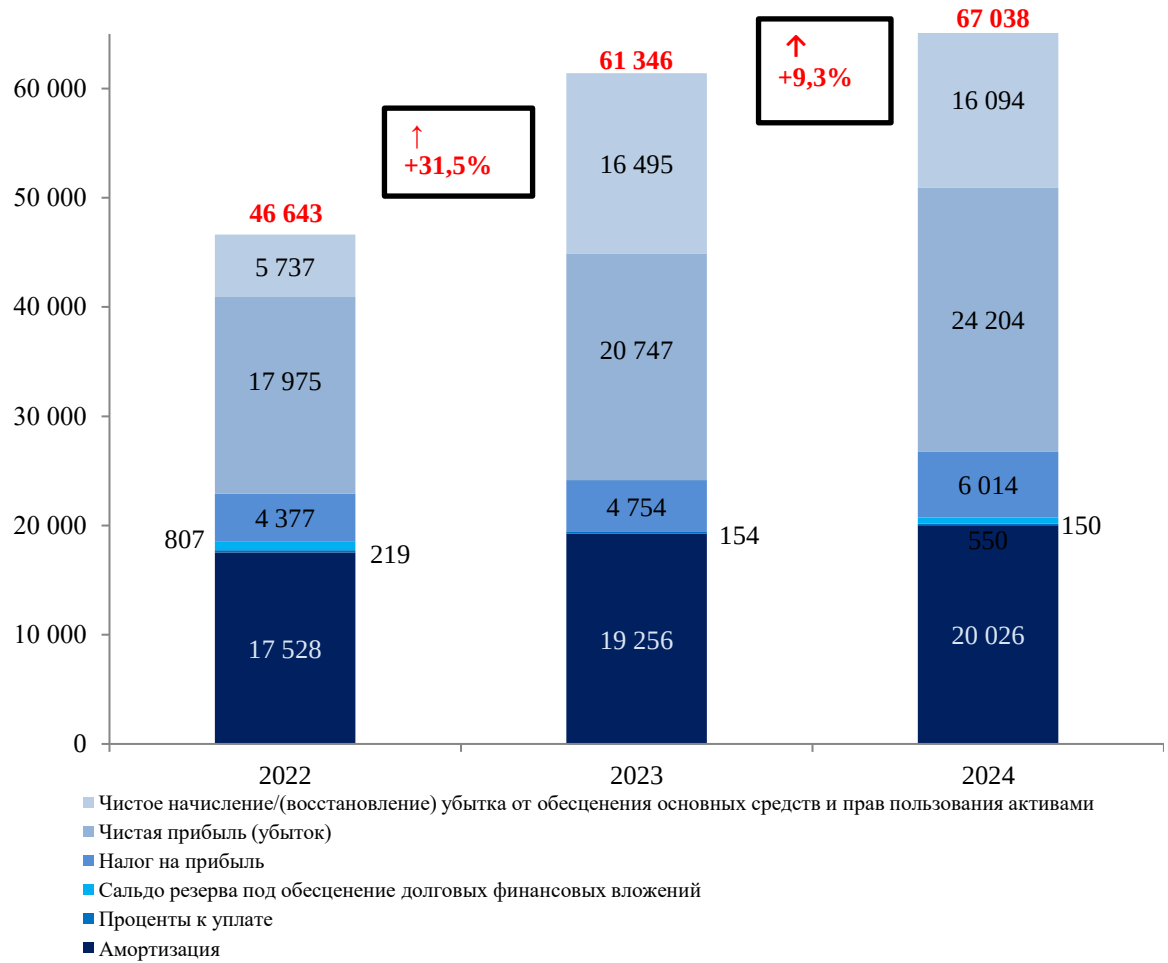
Формирование чистой прибыли по видам деятельности, млн руб.:

Показатели	2022	2023	2024	2024/2023, %
Чистая прибыль, в т.ч.:	17 975	20 747	24 204	16,7%
от передачи электроэнергии	12 060	10 773	9 612	-10,8%
от услуг по технологическому присоединению	5 596	7 195	9 366	30,2%
от прочей деятельности	319	2 779	5 226	88,0%

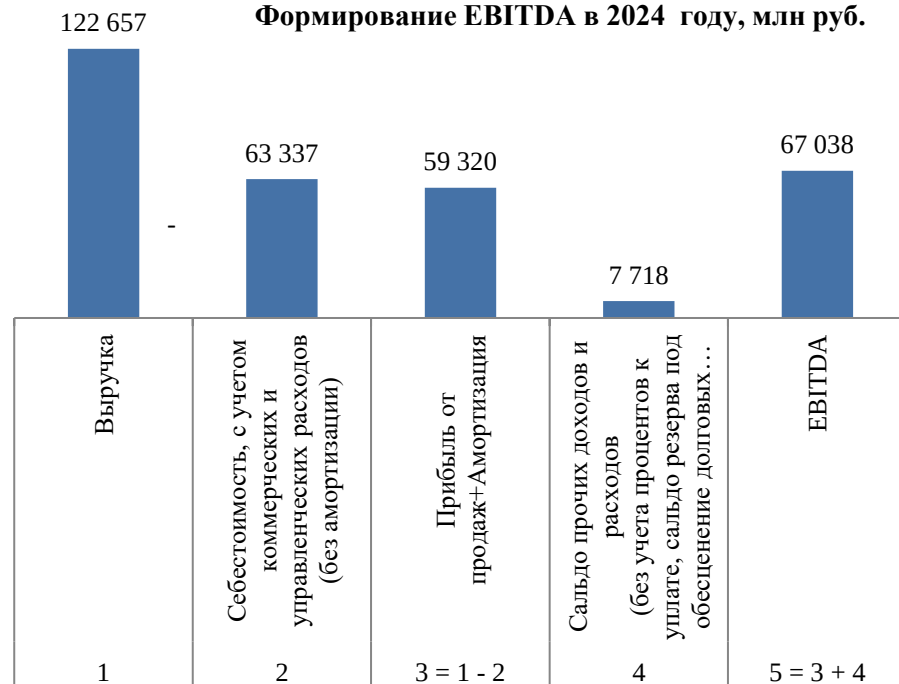
**Чистая прибыль по видам деятельности за 2022-2024
годы, млн руб.**



Динамика EBITDA в 2022-2024 годах, млн руб.



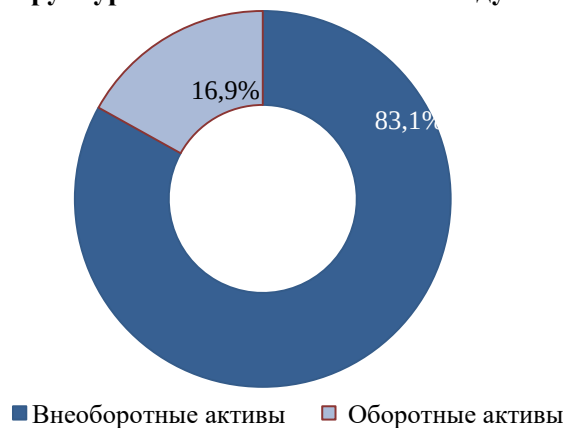
Формирование EBITDA в 2024 году, млн руб.



Показатель EBITDA Общества за отчётный период составил 67 038 млн руб., что на 9,3% выше аналогичного показателя прошлого периода за счет роста выручки.

Активы

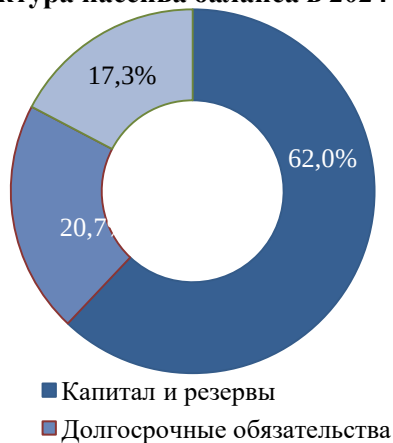
Структура актива баланса в 2024 году



Доля внеоборотных активов в структуре баланса составила 83,1%.

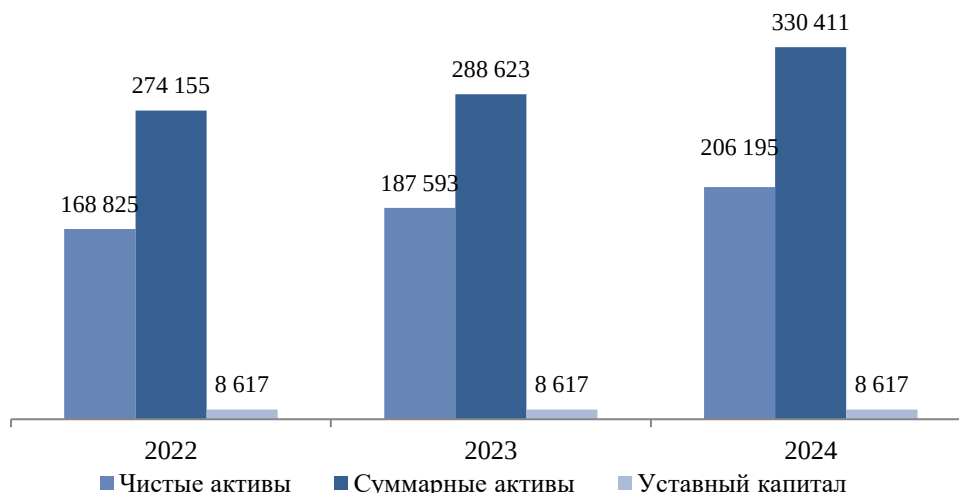
Капитал и резервы

Структура пассива баланса в 2024 году



Величина собственного капитала на конец 2024 года составила 205 001 млн руб.

Динамика соотношения чистых и суммарных активов, млн руб.



Дебиторская задолженность

Показатель	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024
Дебиторская задолженность, в том числе:	6 819	7 325	10 742
Покупатели и заказчики	5 338	5 113	7 915
в т.ч. по передаче электроэнергии	4 399	4 367	7 150
Векселя к получению	0	0	0
Авансы выданные	234	489	168
Прочая дебиторская задолженность	1 247	1 723	2 659

*Примечание: в таблице приведены суммы совокупной дебиторской задолженности – долгосрочной и краткосрочной (строка 1230 баланса) в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период.

Суммарная балансовая дебиторская задолженность Общества по состоянию на 31.12.2024 года составляет 10 742 млн руб. и увеличилась по сравнению с началом года на 3 417 млн руб. (47 %).

Долгосрочная задолженность составляет 926 млн руб. (9% от всего объема дебиторской задолженности), а краткосрочная задолженность составляет 9 816 млн руб. (91% от всего объема дебиторской задолженности).

Изменение задолженности связано с:

1. Совокупным ростом дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 2 802 млн руб. (55%) в связи с:

✓ ростом задолженности на услуги по передаче электрической энергии на 2 783 млн руб. (64%), который произошел, в основном, за счет роста текущей дебиторской задолженности АО «Петербургская сбытовая компания» на 2 571 млн руб. (это вызвано приведением порядка расчетов в соответствие с действующим законодательством - снижением авансовых платежей за декабрь 2024 года, что составило 1 676 млн руб., при одновременном росте задолженности на 895 млн руб., обусловленным ростом стоимости услуг по передаче электроэнергии в соответствующем периоде при одновременном увеличении объема полезного отпуска электроэнергии), а также ростом уровня начислений

в декабре 2024 года по сравнению с декабрем 2023 года таких крупных контрагентов, как ООО «РКС-Энерго» на 159 млн руб., ООО «Русэнергосбыт» на 7 млн руб.;

✓ совокупным снижением задолженности по договорам технологического присоединения на 52 млн руб. (33 %), за счет погашения задолженности контрагентами на 141 млн руб. (крупнейшие: ГУП «ТЭК СПб» - 36 млн руб., ООО «СЗ ЕВРОИНВЕСТ БЛАГОДАТНАЯ» - 17 млн руб.) при одновременном росте преимущественно текущей ДЗ на 89 млн руб. (крупнейший контрагент - ГУП «ВОДОКАНАЛ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА» - 11 млн руб.), которая будет погашена в соответствии с графиками оплат, а также за счет включения задолженности в состав резерва по сомнительным долгам;

✓ совокупным снижением задолженности по доходным договорам аренды на 8 млн руб. (15%);

✓ ростом задолженности покупателей и заказчиков по прочим видам деятельности на 79 млн руб., в основном за счет роста задолженности по договорам нетарифных услуг.

2. Совокупным снижением задолженности по авансам, выданным на 320 млн руб. (66 %), в основном за счет снижения авансов, выданных прочим поставщикам услуг на 236 млн руб. (крупнейшие: АО «ПСК» - снижение на 117 млн руб. по расходным договорам за электроэнергию для компенсации потерь, и закрытия в январе 2024 года авансового платежа ПАО «Россети» в сумме 149 млн руб.), снижении авансов выданных ремонтным организациям на 84 млн руб.

3. Совокупным ростом прочей задолженности на 935 млн руб. (54 %), в основном за счет:

✓ роста авансов (переплат) по налогам на общую сумму 224 млн руб. (в основном за счет увеличения налога на имущество),

✓ роста начисленных процентов по краткосрочным депозитным договорам на 226 млн руб.,

✓ роста задолженности по судебным расчетам на 344 млн руб., в основном по ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках судебного дела №А56-13277/2023 Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга подавал иск к ответчику - ПАО «Россети Ленэнерго» - о взыскании 1 027 млн руб. по договору от 01.06.2001 № 00-(Д)004222 доверительного управления имуществом (с учетом уточнения требований). В результате судебных рассмотрений в инстанциях разных уровней в иске истцу полностью отказано, а судом подтверждено, что денежные средства в размере 334 млн руб. в виде полученных ПАО «Россети Ленэнерго» процентов от размещения временно свободных денежных средств за 2016-2022 годы, входящие в состав вознаграждения доверительного управляющего, подлежат «распределению» по решению Совета директоров. Решение суда носит подтверждающий, а не правоустанавливающий характер в отношении доходов доверительного управляющего),

✓ совокупного роста задолженности иных дебиторов на 141 млн руб. (по арендным договорам на 36 млн руб., по выплате дивидендов ПАО «Россети» по договору с АО «НРК-Р.О.С.Т.» на сумму 34 млн руб., по агентским договорам на 16 млн руб.) и роста резерва по сомнительным долгам.

В результате проводимой Обществом претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2024 году получены положительные судебные решения в рамках 23 судебных дел на общую сумму требований 26,74 млн руб.:

- основной долг – 19,53 млн руб.;

- неустойка и проценты – 6,62 млн руб.;

- судебные расходы и госпошлина – 0,59 млн руб.

Дополнительные соглашения в 2024 году по реструктуризации задолженности не заключались.

По итогам 12 месяцев 2024 года Обществом выполнен плановый показатель погашения просроченной дебиторской задолженности из сложившейся на 01.01.2024 года. Выполнение составило 100% (факт погашения - 685,23 млн руб. при плане 685,23 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2024 сумма взыскиваемых требований по основному долгу по исполнительным листам, полученным в 2024 году, в отношении задолженности за услуги по передаче электроэнергии, составила 27,86 млн руб.

Сумма погашенных должниками требований по исполнительным листам о взыскании основного долга за услуги по передаче электроэнергии по исполнительным листам всего в 2024 году – 36,49 млн руб.

Успешная отмена в судебном порядке решения ФАС России от 29.07.2022 № СП/72090/22 (дело № А40-234849/2022).

ФАС России в 2022 году полностью отказала в удовлетворении разногласий Общества с комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по статьям:

- «Излишне полученный доход в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования»;
- «Корректировка необходимой валовой выручки по неподконтрольным расходам»

(подстатья «Налог на прибыль за 2020 год»).

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.09.2023, остановленным в силе постановлением Арбитражного суда Московского округа от 29.01.2024 требования Общества удовлетворены, решение ФАС России в части данных статей затрат признано незаконным.

Результат рассмотрения спора позволил Обществу предъявить в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при установлении тарифов на 2025 год понесенные экономически обоснованные расходы. Указанные расходы будут учтены в течении нескольких периодов регулирования.

Кредиторская задолженность

Показатель	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024
Кредиторская задолженность, в том числе:	50 290	53 186	70 026
Поставщики и подрядчики	8 765	10 376	13 598
Векселя к уплате	0	0	0
Авансы полученные	29 102	35 140	50 989
Налоги и сборы	2 254	1 975	1 659
Прочая кредиторская задолженность	10 169	5 695	3 780

*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период

По состоянию на 31.12.2024 года совокупная кредиторская задолженность составляет 70 026 млн руб. и увеличилась по сравнению с началом года на 16 840 млн руб. (32%).

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет 27 641 млн руб. (39% от всего объема кредиторской задолженности), а краткосрочная задолженность составляет 42 385 млн руб. (61% от всего объема кредиторской задолженности). Относительно начала года

увеличение долгосрочной кредиторской задолженности составило 10 883 млн руб. (65%), увеличение краткосрочной кредиторской задолженности составило 5 957 млн руб. (16%).

В структуре совокупной кредиторской задолженности наибольший удельный вес, как на начало отчетного периода, так и на конец отчетного периода приходится на авансы полученные (66% и 73% соответственно). В составе авансов полученных значительная доля приходится на авансы полученные за услуги по технологическому присоединению (58% и 66% соответственно). Кроме того, в составе авансов полученных отражена задолженность по соглашениям о компенсации нарушенного права (6% и 6% соответственно). Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков на конец отчетного периода (20% и 19% соответственно).

Совокупный рост задолженности обусловлен следующим:

1. Увеличением задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 3 222 млн руб. (31%) в основном за счет:

- роста задолженности по инвестиционной деятельности на 2 256 млн руб. (33%) по причине фактического исполнения инвестиционной программы;

- увеличения кредиторской задолженности за услуги распределительных сетевых компаний на 506 млн руб. в том числе: за услуги ПАО «Россети» на 96 млн руб. (10%) в связи с ростом начислений в декабре 2024 года, перед прочими сетевыми компаниями на 410 млн руб. (44%) в основном по причине урегулирования разногласий за декабрь 2023 года по АО «ЛОЭСК» и ПАО «Россети Ленэнерго», в связи с вступлением в силу решения суда по признанию индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ЛОЭСК» и ПАО «Россети Ленэнерго» недействующими. Разногласия урегулированы в 2024 году;

- рост перед прочими поставщиками и подрядчиками составил 460 млн руб. в основном в связи с изменением порядка внесения авансовых платежей с 01.01.2024 по АО «Петербургская сбытовая компания» за услуги по компенсации потерь. Приведение порядка расчетов в соответствие с действующим законодательством обеспечило рост задолженности за услуги по компенсации потерь на 532 млн руб. при одновременном снижении задолженности перед прочими поставщиками и подрядчиками на 72 млн руб.

2. Ростом задолженности по авансам полученным на 15 849 млн руб. (45%), в основном по договорам за услуги технологического присоединения на 15 458 млн руб. (50%), а также ростом задолженности по соглашениям о переустройстве электросетевых объектов на 695 млн руб. (21%) при одновременном снижении авансов по договорам нетарифных услуг на 319 млн руб. (44%);

3. Снижением задолженности по налогам и сборам на 316 млн руб. (16%) в основном за счет снижения налога на прибыль на 127 млн руб. (21%), снижения задолженности по налогу на имущество на 287 млн руб. при одновременном росте задолженности по НДС на 64 млн руб. (6%) и увеличения налога на доходы физических лиц на 22 млн руб. (27%).

4. Снижением прочей задолженности на 1 915 млн руб. (34%), что в основном обусловлено урегулированием разногласий за услуги по передаче электроэнергии на 2 123 млн руб. (90%) при одновременном увеличении задолженности на 560 млн руб. (61%) в основном по обязательствам аренды.

Долговая политика

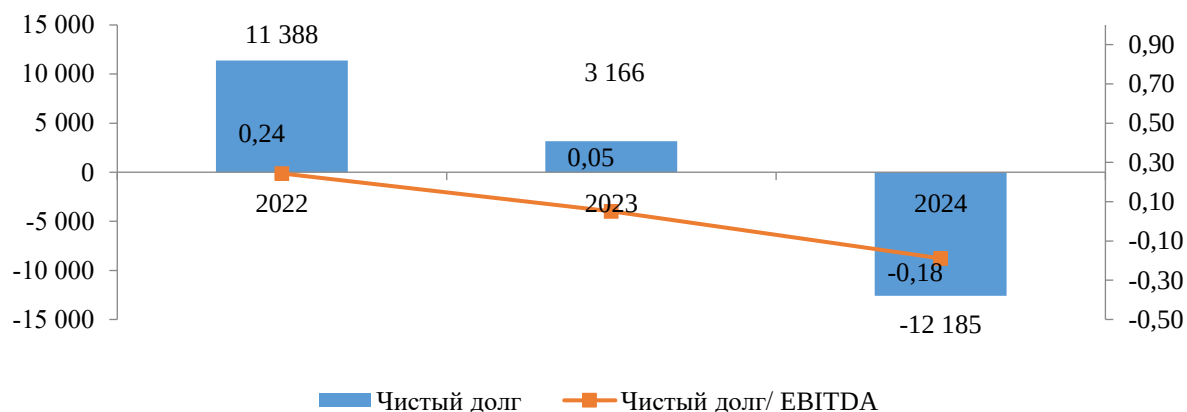
Ключевые индикаторы долговой политики*:

Показатели	2022	2023	2024	2024/2023, %
Чистый долг/ EBITDA	0,2	0,1	- 0,2	-
Коэффициент текущей ликвидности	0,44	0,62	0,99	60

Финансовый рычаг	0,54	0,46	0,5	9
Доля долгосрочных заемных средств	0,39	0,41	0,60	46
Чистый денежный поток	17 240	14 034	21 908	56

* Расчет производится на основании консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

Чистый долг, Чистый долг/EBITDA по МСФО



Кредитный рейтинг на 31.12.2024

Агентство	Дата первичного присвоение рейтинга	Дата последнего рейтингового действия	Актуальное значение рейтинга	Прогноз
АКРА по национальной шкале	апр.18	май.24	AAA (RU)	стабильный

Кредитный рейтинг по национальной шкале:

07.05.2024 национальное рейтинговое агентство АКРА (АО) подтвердило кредитный рейтинг Общества и кредитные рейтинги облигаций серий 001P, БО-03 и БО-04 на уровне «AAA(RU)», прогноз - «Стабильный».

События после отчетной даты.

30.01.2025 кредитные рейтинги по облигационным займам серии БО-03 и БО-04 отозваны в связи с полным их погашением.

3.20. Акционерный капитал, ценные бумаги

«Россети Ленэнерго» стремятся построить регулярный и эффективный диалог с инвестиционным сообществом с целью максимизации прозрачности своей деятельности, уделяя большое внимание общению с аналитиками и инвесторами как рынка акций, так и долгового рынка. Общество регулярно взаимодействует со стейкхолдерами, стараясь оперативно представлять информацию по запросам аналитиков, инвесторов, миноритарных акционеров и прочих заинтересованных сторон. Менеджмент «Россети Ленэнерго» всегда открыт для проведения индивидуальных встреч, конференц-звонков, участия в инвестиционных конференциях.

«Россети Ленэнерго» на постоянной основе публикуют на своем официальном сайте дополнительные материалы, содержащие существенную информацию для акционеров и потенциальных инвесторов. На ежеквартальной основе готовятся IR-релизы и презентации, освещающие операционные и финансовые результаты деятельности.

В течение отчетного года Общество стремилось к соблюдению всех сроков по раскрытию как обязательной, так и дополнительной информации, закрепленных в Календаре инвестора, а также к синхронизации раскрытия на английском и русском языке.

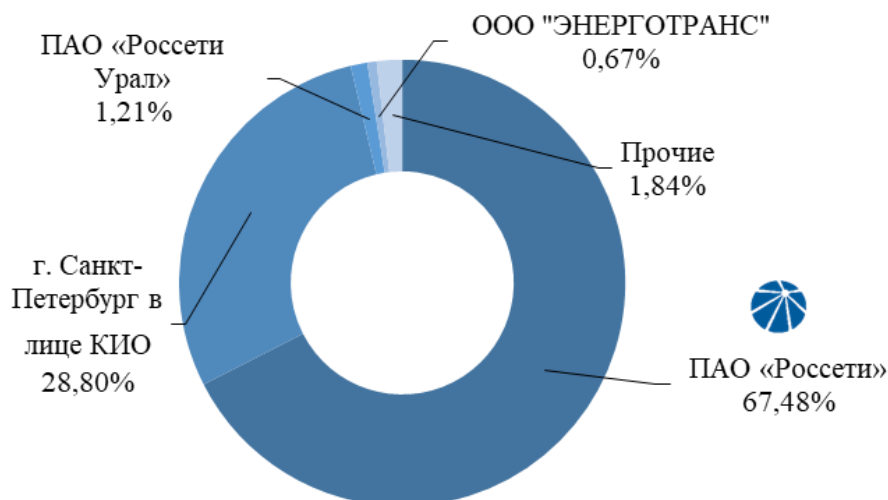
Усилия Общества по ведению открытой и прозрачной информационной политики получили высокую оценку со стороны представителей профессионального сообщества. Годовые отчеты «Россети Ленэнерго» имеют богатую историю побед на ежегодных конкурсах годовых отчетов Московской биржи в номинациях лучший годовой отчет, лучшее раскрытие информации, дизайн и навигация корпоративного сайта.

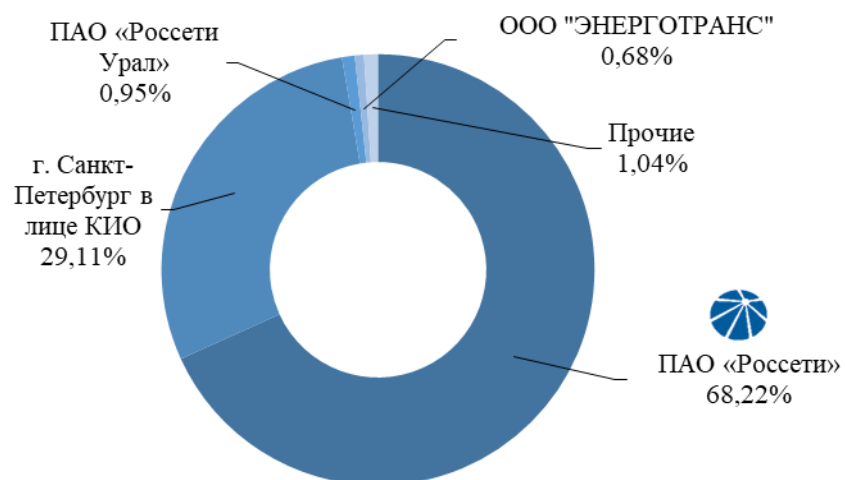
Годовой отчет «Россети Ленэнерго» за 2023 год стал победителем – лучшим годовым отчетом компании с капитализацией от 40 до 200 млрд рублей в рамках XXVII ежегодного конкурса годовых отчетов, организатором которого выступает Московская биржа.

Уставный капитал «Россети Ленэнерго» – 8 617 049 631,05 руб.:

- 8 523 785 320,05 обыкновенных акций (номинальная стоимость 1 руб.);
- 93 264 311 привилегированных акций (номинальная стоимость 1 руб.).

Структура акционеров от УК*



Структура акционеров – владельцев обыкновенных акций*

* на 31.12.2024.

Структура акционерного капитала*:

Держатели акций	Кол-во держателей	Доля от УК, %
Юридические лица	410	98,62
Физические лица	103 564	1,38
Счет общей собственности	42	<0,1
Итого	104 016	100,00

* на 31.12.2024.

Сведения об акциях Общества, принадлежащих подконтрольным Обществу юридическим лицам:

Наименование	Количество акций обыкновенных, шт.	Количество акций привилегированных, шт.	% УК
ООО «ЭНЕРГОТРАНС»	57 825 152	210	0,67

Собственных акций, находящихся на балансе Общества, нет.

Изменения в составе лиц, которые имеют право прямо или косвенно распоряжаться не менее чем пятью процентами голосов, приходящихся на голосующие акции Общества, отсутствовали.

В Обществе отсутствуют сведения о существовании долей владения акциями, превышающих 5%, помимо уже раскрытых Обществом.

Краткая история эмиссионной деятельности Компании:

Краткая история эмиссионной деятельности Компании	Государственный регистрационный номер	Кол-во акций, шт.
Первый выпуск	72-1п-191	2 951 852
Выпуск акций осуществлялся в связи с приватизацией Компании на основании указа Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 Выпуск зарегистрирован финансовым Комитетом мэрии Санкт-Петербурга 01.02.1993 В ходе выпуска размещено:		

Краткая история эмиссионной деятельности Компании:

Краткая история эмиссионной деятельности Компании	Государственный регистрационный номер	Кол-во акций, шт.
Первый выпуск	72-1п-191	2 951 852
Выпуск акций осуществлялся в связи с приватизацией Компании на основании указа Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 Выпуск зарегистрирован финансовым Комитетом мэрии Санкт-Петербурга 01.02.1993 В ходе выпуска размещено:		
Обыкновенных акций		2 519 852
Привилегированных акций		432 000
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 руб. (неденоминированных) Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 06.09.1999		
Дополнительный выпуск (1)	72-1-2367	894 411 156
Выпуск зарегистрирован Комитетом экономики и финансов Санкт-Петербурга 29.11.1995 В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		763 515 156
Привилегированных акций типа «А»		130 896 000

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 руб. (неденоминированных) Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 09.08.1999		
Объединение выпусков Распоряжением ФКЦБ России от 27.06.2003 № 03-1269/р осуществлено объединение выпусков эмиссионных ценных бумаг Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 руб. Размер уставного капитала уменьшился в результате выкупа акций в соответствии с решением Общего собрания акционеров о реорганизации, состоявшегося 08.04.2005 (отчет об итогах выкупа от 01.08.2005) По итогам выкупа акций уставный капитал состоял из:		
Обыкновенных именных акций	1-01-00073-A	691 854 144
Привилегированных акций типа «А»	2-01-00073-A	93 264 311
Дополнительный выпуск (2)*	1-01-00073-A-001D	234 167 535,04
Выпуск зарегистрирован федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 25.10.2007 В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		234 167 535,04
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 руб. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 12.12.2008 По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 001D (ГРН — 1-01-00073-A-001D) (уведомление от 01.04.2009 № 09-ЕК-03/6679)		
Дополнительный выпуск (3)**	1-01-00073-A-002D	209 039 634,04
Выпуск зарегистрирован федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 21.02.2012 В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		209 039 634,04
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 руб. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 18.09.2012 По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 002D (ГРН – 1-01-00073-A-002D) (уведомление ФСФР России от 07.02.2013 № 13-ЕК-03/3554)		
Дополнительный выпуск (4)**	1-01-00073-A-003D	926 876 304
Выпуск зарегистрирован Службой Банка России по финансовым рынкам 10.09.2013 В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		523 753 525,97
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 руб. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 16.10.2014 По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 003D (ГРН – 1-01-00073-A-003D) (уведомление Банка России от 16.01.2015 № 52-4/290)		
Дополнительный выпуск (5)***	1-01-00073-A-004D	18 882 455 451

Выпуск зарегистрирован Банком России 03.12.2015 В ходе дополнительного выпуска размещено:	
Обыкновенных именных акций	6 864 970 481
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 руб. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 26.01.2017 По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ПАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска – 004D (ГРН – 1-01-00073-А-004D) (уведомление Банка России от 05.05.2017 № 28-1/1611)	

* Основной целью дополнительной эмиссии Общества в 2008 году было создание на территории Санкт-Петербурга совместной сетевой компании с повышением надежности как технологической, так и экономической, на основе технически неразрывного и взаимосвязанного сетевого оборудования.

** Основная цель дополнительных выпусков обыкновенных акций в 2012-2014 гг. — финансирование программы реновации кабельных линий напряжением 6–110 кВ в Санкт-Петербурге.

*** Дополнительная эмиссия обыкновенных акций в 2015-2017 гг. осуществлялась в рамках мероприятий по финансовому оздоровлению Общества и консолидации электросетевых активов на базе Компании.

Выпуск и размещение дополнительных акций в 2024 году не осуществлялись.

Тип акций	Обыкновенные бездокументарные именные акции	Привилегированные бездокументарные именные акции типа А
Номер государственной регистрации	1-01-00073-А	2-01-00073-А
Объем выпуска	8 523 785 320,05	93 264 311
Номинальная стоимость	1 руб.	1 руб.
ПАО Московская биржа		
Дата начала торгов	16.07.2003	16.07.2003
ISIN	RU0009034490	RU0009092134
Торговый код	LSNG	LSNGP
Уровень списка	III	III
Дата включения в список	31.01.2017	31.01.2017
Включение в биржевые индексы		Индекс широкого рынка (MOEXBMI) Индекс электроэнергетики (MOEXEU)
ПАО «СПБ Биржа»*		
Дата начала торгов	11.09.2024	11.09.2024
Уровень списка	Некотировальная часть Списка	Некотировальная часть Списка
Дата включения в список	09.09.2024	09.09.2024

* По инициативе ПАО «СПБ Биржа» акции Общества включены в некотировальную часть списка ценных бумаг (уведомление от 06.09.2024 №250/25). Решение о принято в соответствии с положениями пп. 3 п. 2.1. ст. 14 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» в одностороннем порядке.

Подробная информация о ходе торгов акциями Общества на сайте ПАО «СПБ Биржа» отсутствует, архивные количественные данные о торгах не предоставляются. При

этом, исходя из оперативных данных о торгах, сделки с акциями Общества на ПАО «СПБ Биржа» отсутствуют. В связи с этим здесь и далее данные о торгах акциями Общества составлены на основе сведений от ПАО Московская биржа.

Показатели торгов акциями «Россети Ленэнерго»¹⁴:

	2022	2023	2024	2024/2023, %
Акции обыкновенные				
Минимальная цена, руб.	4,21	8,26	10,57	28,0
Максимальная цена, руб.	13,6	32,70	25,6	-21,7
Цена на конец года, руб.	8,52	18,84	13,65	-27,5
Объем торгов, млн руб.	8 535,7	26 909,5	4 581,8	-83,0
Количество сделок, шт.	478 793	1 325 854	298 476	-77,5
Акции привилегированные				
Минимальная цена, руб.	96,9	118,65	180	51,7
Максимальная цена, руб.	175,0	243,40	234	-3,9
Цена на конец года, руб.	118,8	187,95	214,15	13,9
Объем торгов, млн руб.	9 445,5	21 877,1	16 007,1	-26,8
Количество сделок, шт.	624 409	980 557	802 424	-18,2

В 2024 году российский рынок акций, включая сектор электроэнергетики, находился под давлением различных факторов, включая экономическую нестабильность, международные санкции и колебания цен на энергоресурсы. Жесткая денежно-кредитная политика и геополитическая напряженность стали ключевыми причинами слабой динамики фондового рынка.

На фоне спада всего фондового рынка обыкновенные акции ПАО «Россети Ленэнерго» показали аналогичную динамику котировок. И только к концу 2024 года на фоне решений Центрального Банка Российской Федерации по денежно-кредитной политике, спрос на обыкновенные акции Общества восстановился, спровоцировав уверенный рост котировок. Позитивную динамику по итогам года продемонстрировали привилегированные акции ПАО «Россети Ленэнерго» благодаря ожиданиям высокой дивидендной доходности на фоне улучшения финансовых результатов Общества.

По итогам отчетного периода обыкновенные акции упали в цене на 27,1%, привилегированные акции выросли на 14,8%.

Ключевые мультипликаторы:

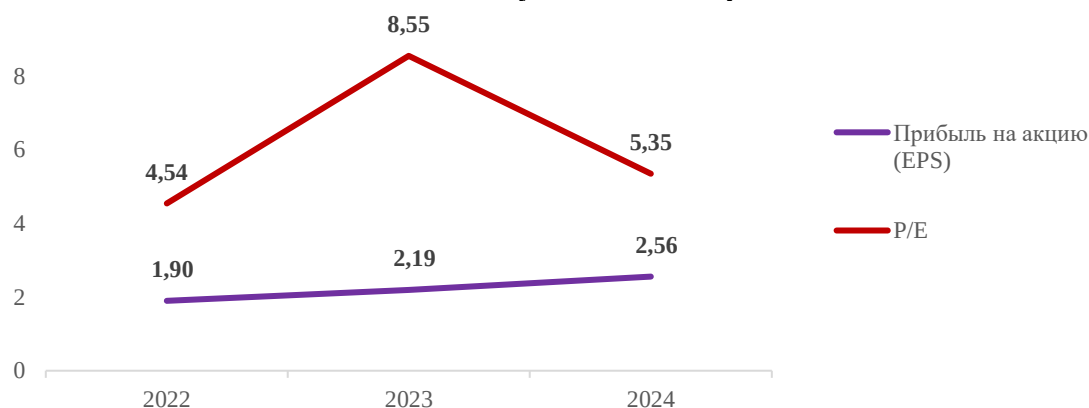
	2022	2023	2024
Прибыль на акцию (EPS)*, руб.	1,9	2,19	2,56
P/E **	4,54	8,55	5,35

* Рассчитывается по формуле: (чистая прибыль за отчетный год, рассчитанная по РСБУ – сумма начисленных дивидендов по привилегированным акциям за отчетный год)/количество обыкновенных акций в обращении.

** Рассчитывается по формуле: средневзвешенная стоимость одной обыкновенной акции на конец отчетного года/прибыль на акцию. В расчете за 2024 год принимаются расчетные дивидендные в соответствии с Дивидендной политикой и Уставом.

¹⁴ по данным торгов на ПАО Московская биржа (<http://www.moex.com/>).

Ключевые мультипликаторы



Ключевые события, которые, по мнению Общества, могли повлиять на стоимость акций:

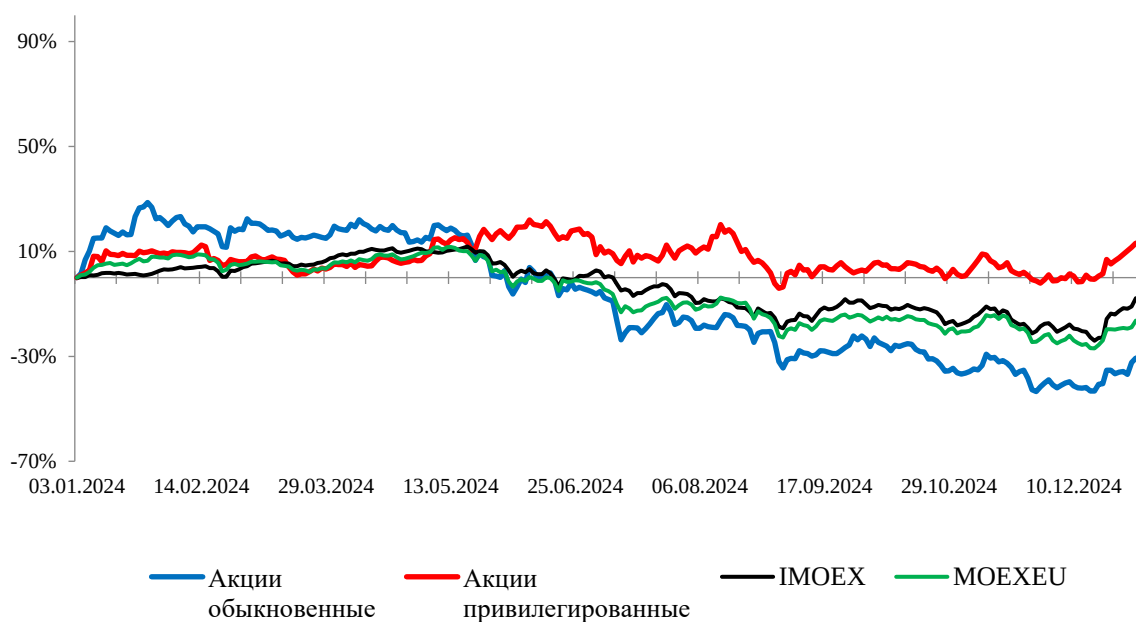
Дата	Событие
18.03.2024	Публикация финансовой отчётности за 2023 год, подготовленной в соответствии с РСБУ
18.03.2024	Публикация консолидированной финансовой отчётности за 2023 год, подготовленной в соответствии с МСФО
06.05.2024	Публикация финансовой отчётности за 1 квартал 2024 года, подготовленной в соответствии с РСБУ
17.05.2024	Публикация рекомендаций Совета директоров Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов за 2023 г. по обыкновенным и привилегированным акциям
08.08.2024	Публикация финансовой отчётности за 6 месяцев 2024 года, подготовленной в соответствии с РСБУ
26.08.2024	Публикация неаудированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев 2024 года, подготовленной в соответствии с МСФО
08.11.2024	Публикация финансовой отчётности за 9 месяцев 2024 года, подготовленной в соответствии с РСБУ

Цена и объем торгов акциями «Россети Ленэнерго» на Московской бирже





**Стоимость акций «Россети Ленэнерго» в сравнении с индексом МосБиржи и
отраслевым индексом Электроэнергетики**



Стоимость акций «Россети Ленэнерго», индекса МосБиржи и отраслевого индекса Электроэнергетики:

Год	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	2024/2023, %
Индекс МосБиржи, п.п.	2 154,1	3 099,1	2 883,0	-7,0
Индекс ММББ энергетика, п.п.	1 417,3	1 883,2	1 602,5	-14,9
Акции обыкновенные (LSNG)*, руб.	8,52	18,84	13,65	-27,5
Акции привилегированные (LSNGP)*, руб.	118,8	187,95	214,15	13,9

* Цена закрытия акций на ПАО Московская биржа.

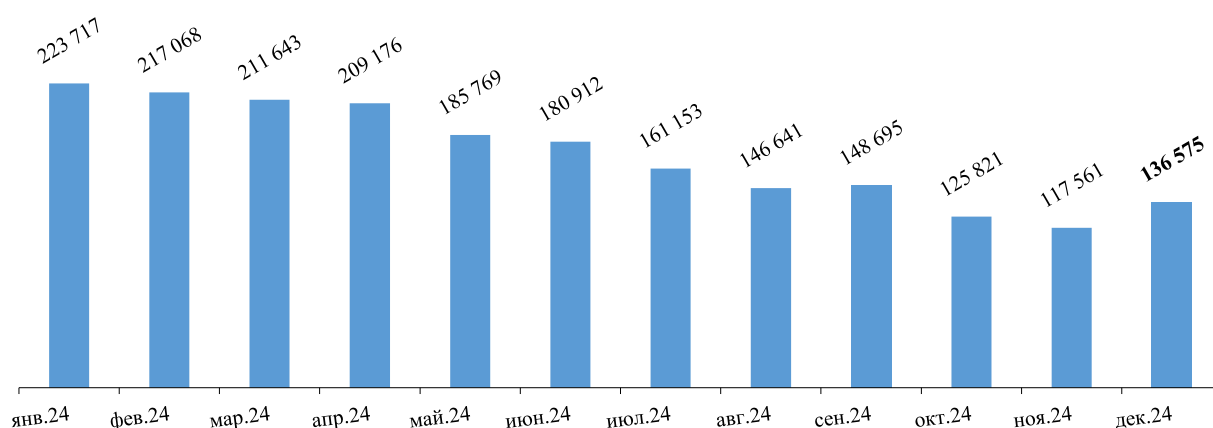
Капитализация

Здесь и далее расчет капитализации произведен по рыночной цене акций на ПАО Московская Биржа на последний торговый день отчетного периода.

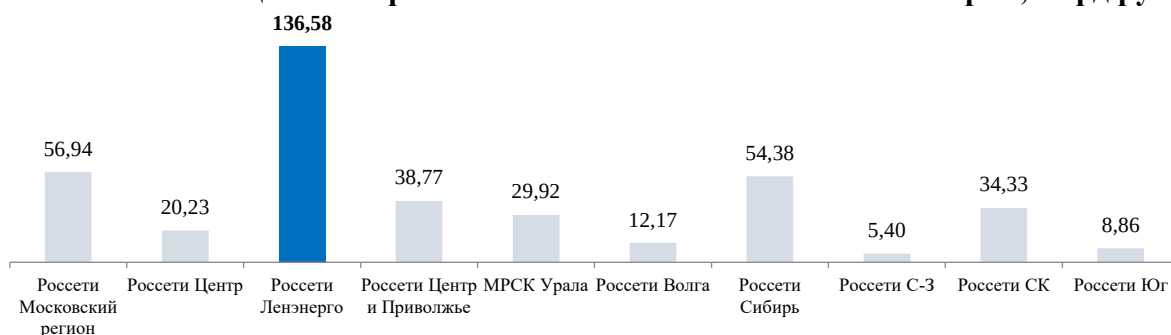
Капитализация «Россети Ленэнерго» на Московской бирже:

	2022	2023	2024	2024/2023, %
Капитализация, млн руб.	84 546	177 198	136 575	- 22,9

Динамика капитализации «Россети Ленэнерго», млн руб.



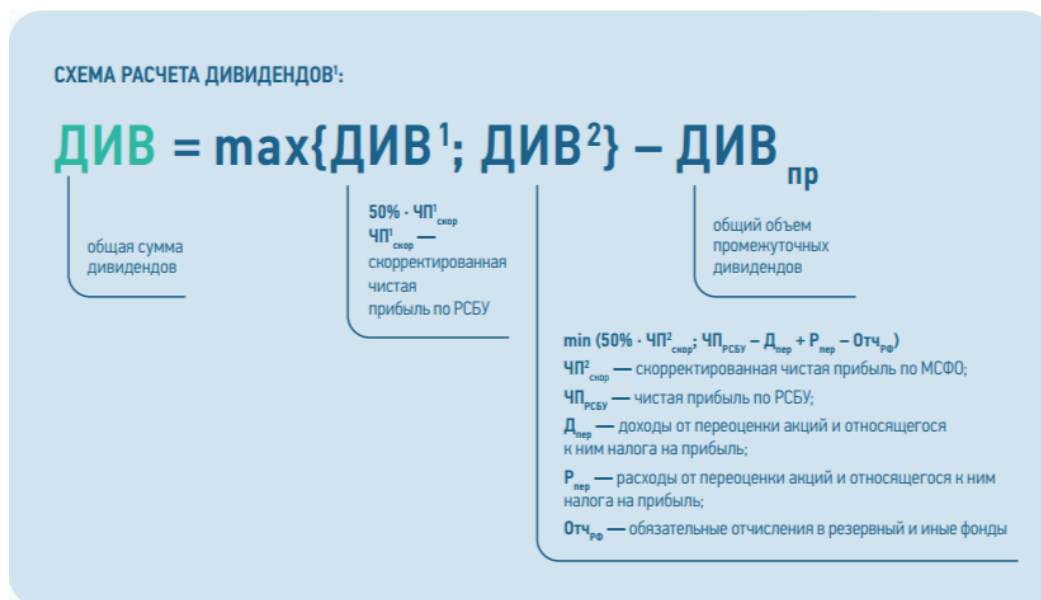
Капитализация электросетевых компаний на Московской бирже, млрд руб.



3.21. Дивидендная политика

Дивидендная политика «Россети Ленэнерго» определяется в соответствии с утвержденным Положением о дивидендной политике, разработанным в соответствии с законодательством, Уставом Общества, а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления и иными внутренними документами. Положением определены принципы дивидендной политики Общества, условия выплаты и размер дивидендных выплат, порядок принятия решения о выплате дивидендов, порядок составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов, порядок, сроки и форма выплаты дивидендов, раскрытие информации о дивидендной политике, объявлении и выплате дивидендов, ответственность Общества за невыплату дивидендов.

Дивидендная политика «Россети Ленэнерго» – это совокупность используемых Обществом принципов и методов по определению пропорций между капитализируемой частью прибыли Общества и частью прибыли, выплачиваемой в виде дивидендов, а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.



Принципы дивидендной политики «Россети Ленэнерго»:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и стандартам корпоративного управления;
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- определение размера дивидендов в объеме не менее 50% от чистой прибыли Общества;
- обеспечение возможности осуществления дивидендных выплат с ежеквартальной периодичностью при выполнении соответствующих критериев;
- обеспечение максимальной прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;
- обеспечение положительной динамики величины дивидендных выплат при условии роста чистой прибыли Общества;
- доступность информации для акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме дивидендов по привилегированным акциям.

Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества.

Распределение прибыли Компании¹⁵:

	за 2021	за 2022*	за 2023
Нераспределенная прибыль, тыс. руб., в т.ч.:	19 794 204	17 975 405	20 746 923
Резервный фонд, тыс. руб.	0	0	0
Прибыль на развитие, тыс. руб.	14 849 356	11 896 359	15 050 474
Погашение убытков прошлых лет, тыс. руб.	0	0	0
На выплату дивидендов,	тыс. руб.	4 944 848	6 079 046
	% от ЧП	25,0	33,8
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию, руб.	0,3479	0,5023	0,4249
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию, руб.	21,2238	19,2737	22,2453

* с учетом промежуточных дивидендов за 9 мес. 2022 года

Соотношение начисленных дивидендов и чистой прибыли



* с учетом промежуточных дивидендов за 9 мес. 2022 года

Начисленные дивиденды, руб.:

Вид дохода	за 2021 ГОСА 2022	за 2022 ГОСА 2023*	за 2023 ГОСА 2024
На обыкновенную акцию	0,3479	0,5023	0,4249
На обыкновенные акции всего	2 965 424 913	3 821 661 511	3 621 756 383
На привилегированную акцию	21,2238	19,2737	22,2453
На привилегированные акции всего	1 979 423 084	2 257 384 205	2 074 692 577

* с учетом промежуточных дивидендов за 9 мес. 2022 года.

Выплаченные дивиденды, руб.:

Вид дохода	за 2021 ГОСА 2022	за 2022 ГОСА 2023*	за 2023 ГОСА 2024
Обыкновенные акции	2 960 367 259,95	4 273 904 197,70	3 619 147 104,66
Привилегированные акции	1 809 559 149,01	1 694 749 837,15	1 985 167 826,21

* с учетом промежуточных дивидендов за 9 мес. 2022 года.

¹⁵ Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями общих собраний: ГОСА 2022 (за 2021 год) — протокол ГОСА от 02.06.2022 № 1/2022; БОСА 2022 (за 9 мес. 2022 года) — протокол БОСА от 26.12.2022 № 2/2022; ГОСА 2023 (за 2022 год) — протокол ГОСА от 15.06.2023 № 1/2023; протокол ГОСА 2024 (за 2023 год) — протокол ГОСА от 19.06.2024 № 1/2024.

Фактические выплаты дивидендов за любые дивидендные периоды в 2024 году составили 5 611 074 213,33 руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов за 2021 год, за 9 месяцев 2022 года, за 2022 год, за 2023 год: лицами, включенными в дивидендную ведомость, не предоставлены достоверные и полные сведения, необходимые для выплаты дивидендов.

Задолженность по выплате объявленных дивидендов перед основными акционерами отсутствует.

Дивидендная доходность акций, %:

		за 2021 ГОСА 2022	за 2022 ГОСА 2023*	за 2023 ГОСА 2024
Коэффициент дивидендных выплат (Payout ratio)**	АО	14,98	21,26	17,46
	АП	10,00	12,56	10,00
Дивидендная доходность (Dividend Yield)***	АО	5,04	3,13	2,34
	АП	16,46	9,90	11,03

* с учетом промежуточных дивидендов за 9 мес. 2022 года.

** Рассчитывается по формуле: сумма начисленных дивидендов за отчетный год/чистая прибыль, рассчитанная по РСБУ.

*** Рассчитывается по формуле: сумма начисленных дивидендов на одну акцию за отчетный год/медианная цена одной акции за отчетный год.

3.22. Облигации

С целью диверсификации и оптимизации долгового портфеля Общество осуществляет действия по поддержанию необходимой инфраструктуры по выпуску облигационных займов для использования благоприятных возможностей, предоставляемых рынками долгового капитала, ряд выпусков облигаций находится в обращении.

	Выпуск 1	Выпуск 2	Выпуск 3	Выпуск 4
Вид ценных бумаг	Биржевые облигации Серии БО-03	Биржевые облигации Серии БО-04	Биржевые облигации Серии БО-05	Биржевые облигации Серии 001P-01
Регистрационный номер	4B02-03-00073-A	4B02-04-00073-A	4B02-05-00073-A	4B02-01-00073-A-001P
Объем выпуска, млн руб.	5 000	5 000	2 400	10 000
Количество, тыс. шт.	5 000	5 000	2 400	10 000
Количество в свободном обращении, тыс. шт.	201,088	11,552	-	10 000
Номинальная стоимость, руб.	1 000	1 000	1 000	1000
Срок обращения, лет	10*	10*	10	4
Ставка, %	8,6%	8,6%	16%	КС +1,15%
Дата регистрации выпуска	07.06.2013	07.06.2013	07.06.2013	13.12.2023
Дата размещения	05.02.2020	05.02.2020	22.07.2015	18.12.2023
Дата погашения/оферты	29.01.2025**	29.01.2025**	09.07.2025	27.11.2027
Купонный доход по 1 облигации на 31.12.2024	42,88	42,88	79,78	18,21

Биржа	Московская Биржа	Московская Биржа	Московская Биржа	Московская Биржа
Котировальный список	2 уровень	2 уровень	3 уровень	2 уровень

* в соответствии с условиями эмиссионной документации, утвержденной СД Общества.

** в соответствии с решением, принятым ЕИО Общества 29.01.2020.

По состоянию на 31.12.2024 у ПАО «Россети Ленэнерго» есть допущенный к торгам на ПАО Московская биржа и не размещенный выпуск биржевых облигаций Серии БО-02 с идентификационным номером 4B02-02-00073-A от 07.06.2013 общим объемом 6 млрд руб. (6 млн шт., номинальной стоимостью 1 000 руб.).

В целях повышения финансовой устойчивости ПАО «Россети Ленэнерго» 20.02.2017 Советом директоров Общества (Протокол от 27.02.2017 №23) утверждена Программа биржевых облигаций 001Р общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы биржевых облигаций серии 001Р, до 35 млрд руб. включительно со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 10 920 (Десять тысяч девятьсот двадцатого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций, размещаемых по открытой подписке. Программе биржевых облигаций ПАО «Россети Ленэнерго» присвоен идентификационный номер 4-00073-A-001Р-02Е от 05.04.2017. Срок действия программы – 50 лет. В рамках программы выпущены облигации серии 001Р-01 на сумму 10 млрд руб.

События после отчетной даты.

29.01.2025 были полностью погашены облигационные займы серии БО-03 и БО-04 в соответствии с условиями эмиссионной документации и решением, принятым ЕИО Общества 29.01.2020.

РАЗДЕЛ 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1. Меморандум контролирующего акционера

Цель владения и планы в отношении контролируемых пакетов акций

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети») – публичное акционерное общество с долей государства 76,9936 % от размещенных акций¹⁶.

ПАО «Россети» владеет контрольными пакетами акций 19 электросетевых компаний: ПАО «Россети Ленэнерго», ПАО «Россети Московский регион», ПАО «Россети Волга», ПАО «Россети Северо-Запад», ПАО «Россети Северный Кавказ», ПАО «Россети Сибирь», ПАО «Россети Урал», ПАО «Россети Центр», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ПАО «Россети Юг», ПАО «Россети Томск», АО «Россети Кубань»¹⁷, АО «Россети Тюмень», АО «Россети Янтарь», АО «Россети Сибирь Тываэнерго», АО «Чеченэнерго», АО «РЭС», АО «Энергетик», АО «Электромagистраль».

ПАО «Россети» рассматривает указанные контролируемые пакеты акций в качестве стратегических активов, отчуждение которых не планируется.

Ключевые задачи в отношении активов

Ключевой задачей ПАО «Россети» в области управления указанными дочерними обществами является развитие электросетевого комплекса на основе передовых инновационных технологий для удовлетворения спроса со стороны потребителей и решения задач социально-экономического роста Российской Федерации.

ПАО «Россети» определены стратегические приоритеты развития компаний Группы:

- обеспечение надежного, качественного и доступного электроснабжения, а также содействие энергетической безопасности Российской Федерации;
- обеспечение дальнейшего повышения эффективности основного бизнеса, в том числе за счет внедрения цифровых технологий и инноваций;
- развитие новых направлений деятельности (нетарифные услуги и потребительские сервисы) через цифровую трансформацию для обеспечения устойчивости компании к изменениям в отрасли;
- внедрение принципов устойчивого развития.

Принципы корпоративного управления

ПАО «Россети» осуществляет управление компаниями Группы в соответствии с едиными корпоративными стандартами, направленными на обеспечение эффективности бизнес-процессов, контроль их качества, минимизацию всех видов корпоративных рисков.

ПАО «Россети», как контролирующий акционер, в полной мере осознает важность совершенствования корпоративного управления в компаниях Группы, стремится к

¹⁶ С учетом размещенных акций дополнительного выпуска ценных бумаг (государственный номер выпуска 1-01-65018-D-109D от 21.08.2023)

¹⁷ Сокращенное фирменное наименование до 24.01.2025 – ПАО «Россети Кубань»

обеспечению открытости и прозрачности их деятельности, а также к внедрению рекомендаций Кодекса корпоративного управления в их деловую практику.

ПАО «Россети», следуя лучшим практикам корпоративного управления, ежегодно обеспечивает наличие независимых директоров в Советах директоров компаний Группы «Россети», акции которых обращаются на организованных торгах, в количестве, достаточном для соблюдения правил листинга и принципов корпоративного управления. Для обеспечения независимости и объективности работы Советов директоров компаний Группы «Россети» планируется поддерживать в их составах число независимых директоров на уровне не менее текущего.

Также представители ПАО «Россети» принимают участие в годовых Общих собраниях акционеров компаний Группы в целях выстраивания диалога с миноритарными акционерами по вопросам перспектив развития компании.

ПАО «Россети» гарантирует соблюдение рыночных принципов при осуществлении компаниями Группы финансово-хозяйственной деятельности.

ПАО «Россети», как контролирующий акционер, поддерживает инициативы компаний Группы по защите прав и интересов миноритарных акционеров.

Дивидендная политика в Группе компаний «Россети» основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и ориентирована на повышение инвестиционной привлекательности компаний Группы, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам.

Рекомендуемый к выплате размер дивидендов устанавливается Советами директоров компаний Группы «Россети» на основе финансовых результатов, в том числе определяемых по данным консолидированной отчетности по МСФО.

Краткий комментарий о результатах работы в 2024 году заместителя генерального директора по правовому и корпоративному управлению Акимова Л.Ю.

В отчетном периоде «Россети Ленэнерго» продолжили совершенствовать подход к развитию системы корпоративного управления, параллельно соблюдая высокие стандарты работы.

В 2024 году в соответствии с нормами действующего законодательства и лучшими практиками, в целях оптимизации компетенции органов управления были обновлены ключевые внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления. В частности, утверждены в новой редакции Устав, Положение о Совете директоров Общества, Положение о Правлении Общества.

В октябре 2024 года Советом директоров Общества одобрено участие в АО «СЗЭУК» путем приобретения обыкновенных акций АО «СЗЭУК». В начале 2025 года Обществом была совершена сделка с ПАО «Россети» по приобретению контрольного пакета акций АО «СЗЭУК». Таким образом, в группу компаний ПАО «Россети Ленэнерго» вошло еще одно дочернее общество.

Усилия Общества по поддержанию высокого уровня корпоративного управления оценены внешней аудиторией. В частности, подтвержден развитый уровень корпоративного управления агентством НП РИД, а агентство АКРА (АО) повысило ESG-рейтинг ПАО «Россети Ленэнерго» с уровня ESG-5 (ESG-A) до уровня ESG-3 (ESG-AA) в том числе за счет работы над практиками корпоративного управления.

4.2. Структура корпоративного управления

Важнейшим элементом управления Компании является система обеспечения соблюдения законодательства, отраслевых стандартов, а также требований к деятельности органов управления и контроля, устанавливаемых внутренними документами, ознакомиться с которыми можно на официальном сайте Общества (<https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/ustav/?part=1>).

Придерживаясь концепции индивидуального подхода в работе со всеми акционерами, Общество нацелено на максимально полное соблюдение их прав, в том числе обеспечивая возможность принятия акционерами и инвесторами обоснованных решений на основе своевременно предоставляемой Обществом полной, актуальной и достоверной информации о своей деятельности.

Ключевую роль в системе корпоративного управления играет Совет директоров Общества, независимость которого является залогом успеха в достижении стратегических целей.

В отношении дочерних и зависимых обществ (ДЗО) и иных юридических лиц, участником, учредителем или членом которых оно является, Общество придерживается общей корпоративной политики, основанной на единых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе основывается на принципах, изложенных в Кодексе корпоративного управления, одобренном 21.03.2014 Советом директоров Банка России и рекомендованном письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (далее – Кодекс корпоративного управления Банка России).

Внедрение принципов Кодекса корпоративного управления Банка России позволяет Обществу обеспечивать устойчивое и последовательное развитие основных элементов системы корпоративного управления на всех уровнях иерархического и организационного взаимодействия в рамках Группы компаний ПАО «Россети».

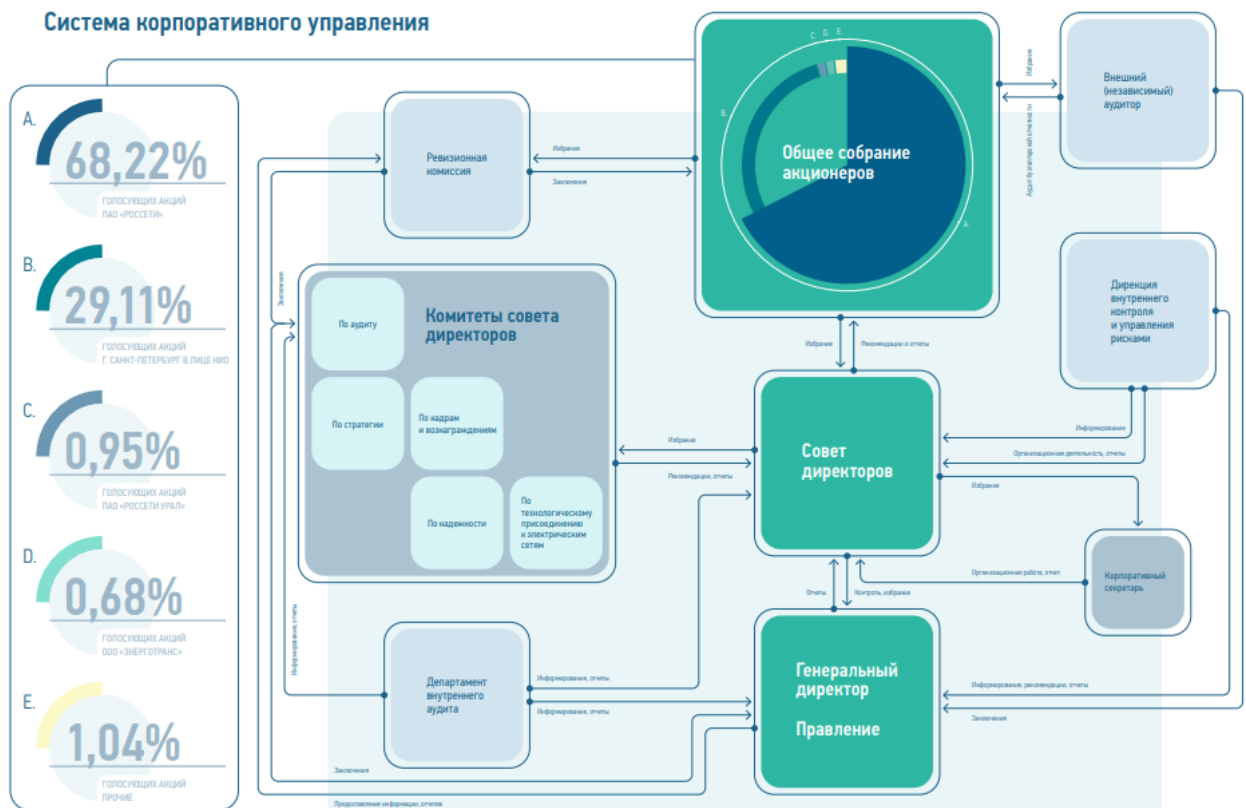
Внутренние документы размещены на официальном сайте Общества: <https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/ustav/?part=1>

Общество является одной из крупнейших межрегиональных распределительных сетевых компаний России, входящих в Группу компаний «Россети» (доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества – 67,48%).

В состав Группы компаний «Россети» входят 45 дочерних и зависимых общества, в том числе 19 электросетевых компаний.

Принадлежность Общества к Группе компаний «Россети» предполагает наличие общих подходов и принципов к функционированию органов управления и контроля.

Схема системы корпоративного управления



Система органов управления:

Общее собрание акционеров Общества	Высший орган управления Общества. Порядок подготовки, созыва, проведения и подведения итогов Общего собрания акционеров Общества определены Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Положением Банка России от 16.11.2018 № 660-П «Об общих собраниях акционеров», Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.
Совет директоров	Коллегиальный орган управления, осуществляющий стратегическое руководство Обществом и контролирующий деятельность единоличного исполнительного органа (Генерального директора) и коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Совета директоров, порядок принятия решений Советом директоров определены Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Совете директоров Общества. Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются: определение приоритетных направлений и стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;

	обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов; обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации Общества; создание эффективных внутренних контрольных механизмов; регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.
Правление	Коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Правления, порядок принятия решений Правлением определены Уставом и Положением о Правлении Общества.
Генеральный директор	Единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура назначения, статус, функции, цели и задачи, полномочия единоличного исполнительного органа (Генерального директора) определены Уставом Общества.

Система органов контроля:

Ревизионная комиссия	Постоянно действующий, независимый, выборный орган внутреннего контроля, осуществляющий периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок: законности, экономической обоснованности и эффективности (целесообразности) совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций; полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	Функциями Управления внутреннего контроля и управления рисками является разработка и обеспечение внедрения основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля, содействие менеджменту в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами, осуществление подготовки информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон, взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля, разработка, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендации по совершенствованию

	контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля.

Внутренний и внешний аудит:

Комитет по аудиту Совета директоров	Целью Комитета по аудиту Совета директоров Общества является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Комитета по аудиту, порядок принятия решений Комитетом по аудиту определены Уставом и Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.
Департамент внутреннего аудита	Целью работы Департамента внутреннего аудита Общества является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.
Аудиторская организация	Для ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров назначает аудиторскую организацию, не связанную имущественными интересами с Обществом и его акционерами. Аудиторская организация осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого договора.

Оценка эффективности корпоративного управления

Департаментом внутреннего аудита Общества проведена оценка эффективности корпоративного управления в ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023-2024 корпоративный год.

Оценка проведена по следующим компонентам корпоративного управления (всего 93 критерия):

- Права акционеров;
- Совет директоров;
- Исполнительное руководство;
- Прозрачность и раскрытие информации;
- Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит;
- Корпоративная социальная ответственность, деловая этика, комплаенс.

Общая оценка корпоративного управления Общества по итогам 2023-2024 корпоративного года составила 401 балл из 438,5 баллов или 91,45%, что соответствует оценке «Развитая практика», по отдельным компонентам корпоративного управления оценка соответствует «передовой практике». При этом внутренним аудитом отмечено, что по значительной части вопросов (оцененных как «несоответствие») потенциал роста зависит в основном от позиции акционеров, контролирующих лиц и других внешних факторов, на которые Общество не имеет возможности влиять.

Оценка корпоративного управления Общества за 2023 – 2024 корпоративный год проведена в соответствии с новой редакцией Методики оценки корпоративного управления Группы компаний «Россети»¹⁸ и показала поддержание высокого уровня корпоративного управления Общества (уровень оценки корпоративного управления Общества за 2022 – 2023 год - 448 баллов или 92%, за 2021-2022 год - 436 баллов или 89%¹⁹).

Отчет о проведенной оценке предварительно рассмотрен Комитетом по аудиту Совета директоров Общества 15.10.2024²⁰ и принят к сведению Советом директоров Общества 25.10.2024²¹.

Общество на постоянной основе проводит работу по устранению замечаний внутреннего аудита путем реализации корректирующих мероприятий.

В 2024 году Некоммерческое партнерство «Российский институт директоров» (НП РИД) провело анализ системы корпоративного управления «Россети Ленэнерго» и подтвердило Компании Национальный рейтинг корпоративного управления (НРКУ) на уровне 7 – «Развитая практика корпоративного управления».

НП РИД выделяет следующие ключевые положительные моменты практики корпоративного управления «Россети Ленэнерго»:

- в материалах, предоставленных акционерам для подготовки к собранию, содержалась подробная и хорошо структурированная информация по каждому вопросу повестки дня Общего собрания акционеров. Помимо обязательной к раскрытию информации Общество публикует и дополнительные сведения, рекомендованные Кодексом корпоративного управления;

- Общество поддерживает стабильную и прозрачную дивидендную политику - ПАО «Россети Ленэнерго» соблюдает утверждённый внутренними документами порядок расчёта дивидендов и объявляет о выплате дивидендов на протяжении 8 лет подряд;

- для аудиторской проверки финансовой отчетности по РСБУ и МСФО избрана компания ООО «ЦАТР – аудиторские услуги». Аудиторская компания выбрана по итогам открытого конкурсного отбора;

- на годовом Общем собрании акционеров утверждены новые редакции Устава, Положения о Правлении и Положения о Совете директоров.

Негативно экспертами в отчетном периоде оценивалась практика избрания в составы двух ключевых Комитетов при Совете директоров исполнительных директоров и лиц, не являющихся членами Совета директоров.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления Банка России

Основные принципы корпоративного управления ПАО «Россети Ленэнерго»:

❖ равное и справедливое отношение к акционерам Общества	❖ эффективный и профессиональный Совет директоров

¹⁸ Методика оценки корпоративного управления Группы компаний «Россети», утверждена приказом ПАО «Россети» от 08.07.2024 № 303 и принята к руководству приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 15.07.2024 № 409

¹⁹ Оценка корпоративного управления Общества с учетом Типовой методики оценки корпоративного управления в ДЗО ПАО «Россети», утвержденной приказом ПАО «Россети» от 05.08.2020 № 342 (в редакции приказа ПАО «Россети» от 29.07.2022 № 369) и принятой к руководству приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 04.08.2021 №425 (в редакции приказа ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.08.2022 №539).

²⁰ Протокол от 17.10.2024 № 214.

²¹ Протокол от 28.10.2024 № 20.

- ❖ эффективные и прозрачные механизмы обеспечения прав и интересов акционеров
- ❖ осуществление Советом директоров контроля за практикой корпоративного управления в Обществе
- ❖ участие акционеров в прибыли Общества посредством получения дивидендов
- ❖ осуществление Советом директоров Общества задач по стратегическому управлению Обществом
- ❖ эффективная системы управления рисками и внутреннего контроля
- ❖ прозрачная и доступная система раскрытия информации

Данные принципы реализуются Обществом посредством:

- формирования Совета директоров Общества, способного выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров;
- осуществления Советом директоров Общества задач по стратегическому управлению Обществом, определению основных принципов и подходов к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролю деятельности исполнительных органов Общества, а также реализации иных ключевых функций;
- осуществления Советом директоров Общества контроля за практикой корпоративного управления в Обществе;
- формирования в Обществе эффективно функционирующей системы управления рисками и внутреннего контроля, обеспечивающей разумную уверенность в достижении поставленных Обществом целей;
- создания системы раскрытия информации о деятельности Общества, прозрачной и доступной для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Проводимая Обществом в рамках корпоративного управления политика способствует построению отношений доверия, обеспечивает реальную возможность осуществления своих прав акционерами Общества.

Внедрение максимально большого числа компонентов российской и международной передовых практик является постоянным процессом в рамках развития системы корпоративного управления Общества.

В процессе повышения эффективности системы корпоративного управления Общество стремится следовать лучшей российской практике, закреплённой Кодексом корпоративного управления Банка России.

Корпоративное управление в ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляется в соответствии с правилами и процедурами, установленными Уставом и внутренними документами Общества.

С целью определения соответствия корпоративного управления ПАО «Россети Ленэнерго» принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления Банка России Обществом проведена оценка соблюдения принципов корпоративного управления с учетом Рекомендаций Банка России по составлению отчета о соблюдении принципов и

рекомендаций Кодекса корпоративного управления, изложенных в письме Банка России от 27.12.2021 № ИН-06-28/102.

ПАО «Россети Ленэнерго» выполняет значительную часть принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России.

В результате проведения мероприятий в 2024 году, направленных на исполнение рекомендаций Банка России, показатели по сравнению с предыдущим отчетным годом улучшились.

Раздел ККУ	Принципы корпоративного управления	Соблюдается			Частично соблюдается			Не соблюдается		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Права акционеров	13	11	11	13	2	2	-	-	-	-
Совет директоров	36	26	27	26	9	8	9	1	1	1
Корпоративный секретарь	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-
Система вознаграждения	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-
Система управления рисками	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-
Раскрытие информации	7	7	7	7	-	-	-	-	-	-
Существенные корпоративные действия	5	3	5	5	1	-	-	1	-	-
ИТОГО	79	65	68	69	12	10	9	2	1	1

Полная информация о соблюдении Обществом положений Кодекса корпоративного управления Банка России приведена в приложении 5.4 к настоящему отчету.

Сведения о защите инсайдерской информации

В ПАО «Россети Ленэнерго» особое внимание уделяют контролю за распространением и использованием инсайдерской информации.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.10.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Советом директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «Россети Ленэнерго»²².

В Обществе ведется работа по подготовке, утверждению и передаче списка инсайдеров Общества организатору торгов (ПАО Московская Биржа).

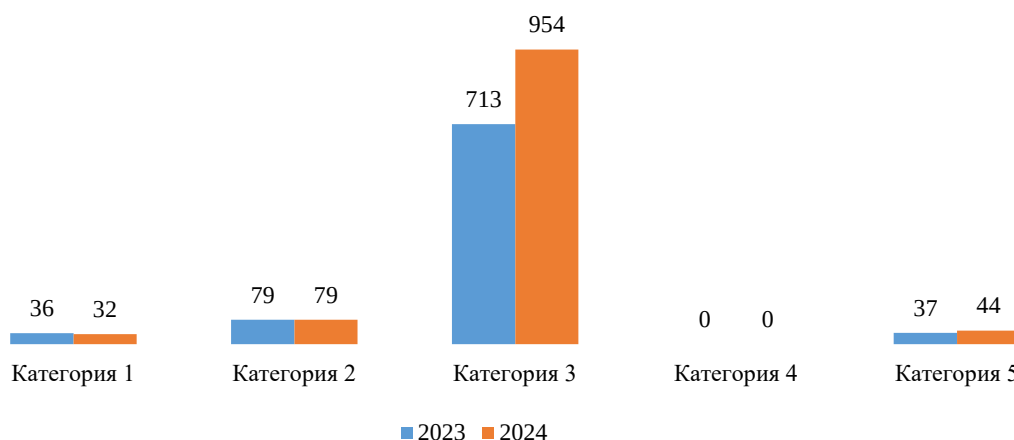
Утвержден Порядок ведения списка инсайдеров ПАО «Россети Ленэнерго» и уведомления инсайдеров об их включении (исключении) в список инсайдеров ПАО «Россети Ленэнерго» (приказ №340 от 24.06.2024), в соответствии с которым инсайдеры Общества распределены на 5 категорий.

Порядок размещен на сайте Общества по адресу: <https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/forinsiders/>

В Обществе утвержден Собственный перечень инсайдерской информации ПАО «Россети Ленэнерго» (в редакции приказа от 15.07.2024 № 406), действуют Правила по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, утвержденные приказом от 24.06.2024 №340.

²² Протокол от 28.12.2023 № 33.

Динамика изменения количества инсайдеров Общества в 2023-2024 гг.²³



В 2024 году общее число инсайдеров Общества увеличилось на 28% в сравнении с предыдущим годом в связи с проведением аудита списка инсайдеров, также вносились изменения, обусловленные сменой состава Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Обществ и включением новых работников Общества и юридических лиц в список инсайдеров Общества.

В рамках реализации требований законодательства Российской Федерации о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в Обществе в 2024 году осуществлялись мероприятия по следующим направлениям деятельности:

- ведение списка инсайдеров;
- направление списка инсайдеров Общества организатору торгов (ПАО Московская Биржа);
- уведомление инсайдеров об их включении/исключении в список/из списка инсайдеров;
- сбор, анализ и контроль полноты информации о принадлежащих инсайдерам Общества финансовых инструментов Общества.

На официальном сайте Общества в сети Интернет в разделе «Акционерам и инвесторам / Информация для инсайдеров Общества» размещена вся актуальная информация для инсайдеров Общества, в том числе Календарь закрытых периодов на 2024 год: <https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/forinsiders/>.

4.3. Органы управления Компании

Общее собрание акционеров

18.06.2024 было проведено годовое Общее собрание акционеров (протокол от 19.06.2024 № 1/2024).

²³ Описание категорий инсайдеров приведено в приложении 1 к Порядку ведения списка инсайдеров ПАО «Россети Ленэнерго» и уведомления инсайдеров об их включении (исключении) в список инсайдеров ПАО «Россети Ленэнерго».

Информация о проведении собраний содержится на официальном сайте Общества: <https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/>

Повестка дня годового Общего собрания акционеров:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год.
2. О распределении прибыли (убытков), в том числе о размере дивидендов по акциям и порядке их выплаты, по результатам 2023 года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. О назначении аудиторской организации Общества.
6. Об утверждении Устава Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» в новой редакции.
7. Об утверждении Положения о Совете директоров Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» в новой редакции.
8. Об утверждении Положения о Правлении Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» в новой редакции.

Кворум годового Общего собрания акционеров Общества

По состоянию реестра акционеров ПАО «Россети Ленэнерго» на 24.05.2024 Обществом размещено 8 523 785 320 и 5/100 штук обыкновенных бездокументарных именных акций и 93 264 311 штук привилегированных бездокументарных именных акций типа А, что в итоге составляет 8 617 049 631 и 5/100 штук акций. Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А не обладают правом голоса по всем вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров

Совет директоров ПАО «Россети Ленэнерго» – коллегиальный орган управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Совете директоров ПАО «Россети Ленэнерго», в редакции, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Общества от 13.06.2023 (протокол от 15.06.2023 № 1/2023) и от 18.06.2024 (протокол от 19.06.2024 №1/2024), и избирается в количестве 13 человек, что соответствует требованиям законодательства и отвечает масштабам деятельности и потребностям Общества. В соответствии с Уставом Общества заседания Совета директоров Общества проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.

Председатель Совета директоров Общества играет важную роль в организации работы Совета директоров Общества, обеспечивая эффективную организацию работы, профессиональные отношения и коммуникацию между членами Совета директоров Общества и членами исполнительных органов, а также обсуждение дискуссионных и спорных вопросов членами Совета директоров Общества на заседаниях Совета директоров Общества.

На Председателя Совета директоров Общества в дополнение к полномочиям члена Совета директоров Общества возложены следующие функции:

- координация работы Совета директоров Общества, контроль за исполнением решений Совета директоров Общества;
- определение оптимальной формы проведения заседаний Совета директоров Общества с учетом важности вопросов повестки дня, а также рекомендаций,

предусмотренных пунктом 168 Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам;

- представление Совета директоров Общества при взаимодействии с акционерами Общества, исполнительными органами Общества, членами трудового коллектива Общества, в органах власти, общественных организациях, в средствах массовой информации;

- организация выработки наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня, а также конструктивной атмосферы проведения заседаний Совета директоров Общества.

Председателем Совета директоров Общества в отчетном периоде являлся Рюмин Андрей Валерьевич, Генеральный директор, Председатель Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети».

Независимым директором признается лицо, обладающее достаточной самостоятельностью, профессионализмом и опытом для формирования собственной позиции и способное выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния Генерального директора Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон.

Оценка кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества, на предмет их соответствия критериям независимости осуществляется Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

В отчетном периоде при проведении предварительной оценки кандидатов в Совет директоров Общества было выявлено, что одна из кандидатур в члены Совета директоров Общества на момент проведения оценки (с учетом информации, предоставленной кандидатами) соответствует критериям независимости Кодекса корпоративного управления Банка России и Правил листинга ПАО Московская биржа, но в случае избрания в состав Совета директоров Общества в 2024 году появится признак связанности с Обществом в соответствии с критерием независимости, указанным в абз.9 п.4 приложения 4 к Правилам листинга ПАО Московская биржа (занятие должности члена Совета директоров эмитента в совокупности более 7 лет).

На основании проведенной оценки соответствия члена Совета директоров Общества критериям определения независимости, предусмотренным Приложением 4 к Правилам листинга ПАО Московская Биржа, в соответствии с пп. 109 – 110 Кодекса корпоративного управления Банка России решением Совета директоров Общества от 23.08.2024²⁴ член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» Пикин С.С. признан независимым директором, несмотря на наличие выявленных критериев его связанности.

По состоянию на 31.12.2024 Совет директоров Общества осуществлял свою деятельность в следующем составе (состав Совета директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров Общества 18.06.2024 (протокол от 19.06.2024 №1/2024))*:

ФИО	Должность	Статус в СД	Представитель акционера	Ключевые компетенции	Участие в работе Комитетов
Председатель Совета директоров					
Рюмин Андрей Валерьевич	Генеральный директор, Председатель	Неисполнительный	ПАО «Россети»	стратегическое развитие, обеспечение	-

²⁴ протокол от 26.08.2024 №12

	Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»			надежности энергосисте мы	
Члены Совета директоров					
Краинский Даниил Владимирович	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети», Член Правления ПАО «Россети Ленэнерго»	Испол нитель ный	ПАО «Россети»	правовое, корпоративн ое управление, управление собственнос тью	Член Комитета по стратегии; Член Комитета по аудиту; Член Комитета по кадрам и вознагражд ениям
Ляпунов Евгений Викторович	Заместитель генерального директора – главный инженер Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»	Неиспо лнитель ный	ПАО «Россети»	обеспечение надежности энергосисте мы, перспективн ое развитие	Председате ль Комитета по надежности
Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»	Неиспо лнитель ный	ПАО «Россети»	обеспечение надежности энергосисте мы, капитальное строительст во	-
Полинов Алексей Александрович	Врио заместителя генерального директора по стратегии Публичного	Испол нитель ный	ПАО «Россети»	бизнес- планировани е, финансы	Председате ль Комитета по аудиту;

	акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети», Член Правления ПАО «Россети Ленэнерго»				Член Комитета по стратегии; Член Комитета по кадрам и вознаграждениям
Кузьмин Игорь Анатольевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Россети Ленэнерго»	Исполнительный	ПАО «Россети»	стратегическое развитие, обеспечение надежности энергосистемы	-
Пикин Сергей Сергеевич	Директор Фонда энергетического развития	Независимый	ПАО «Россети»	стратегическое развитие	Член Комитета по аудиту; Член Комитета по стратегии; Член Комитета по кадрам и вознаграждениям; Член Комитета по технологическому присоединению
Протасов Станислав Дмитриевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений	обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям

			Санкт-Петербург		
Котвицкий Константин Валерьевич	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	обеспечение надежности энергосистемы	Член Комитета по надежности
Денисов Игорь Вадимович	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие	Член Комитета по аудиту
Балуев Роман Викторович	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	обеспечение надежности энергосистемы	Член Комитета по стратегии

Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт- Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт- Петербурга	обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие	Член Комитета по стратегии; Член Комитета по аудиту; Член Комитета по технологическому присоединению
Казаев Владимир Александрович	Начальник аппарата вице- губернатора Санкт- Петербурга (Кропачева С.Н.)	Неисполнительный	Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт- Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт- Петербурга	корпоративное управление	Член Комитета по стратегии

* Здесь и далее персональная информация о членах органов управления и контроля представлена с письменного согласия указанных лиц, места работы и должности указаны на 31.12.2024.

Представление интересов акционеров в Совете директоров Общества, чел.



Состав Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», действующий на 31.12.2024:

Рюмин Андрей Валерьевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1980
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 2002, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, по специальности «Математика. Прикладная математика» 2004, Институт проблем рынка Российской академии наук Кандидат экономических наук
Основное место работы, должность	Генеральный директор, Председатель Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 05.02.2018
Участие в органах управления и контроля других организаций	
Член Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Председатель Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Московский регион» Член Наблюдательного совета АО «ВБРР» Член Наблюдательного совета НП «НТС ЕЭС» Член Правления ООР «РСПП»	

Член Президиума Ассоциации «РНК МИРЭС» ²⁵ Член Наблюдательного совета АК «АЛРОСА» Член Попечительского совета ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» Член Наблюдательного совета Ассоциации «Цифровая энергетика». Член Президиума Ассоциации «Российский национальный комитет СИГРЭ»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Генеральный директор, Председатель Правления
2021	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Генеральный директор, Председатель Правления
2021	2022	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Единоличный исполнительный орган Управляющей организации - ПАО «Россети», на основании заключенного договора о передаче ПАО «Россети» полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «ФСК ЕЭС»
2021	2021	Публичное акционерное общество «Российские сети»	и.о. Генерального директора, Председателя Правления
2018	14.01.2021	ПАО «Россети Ленэнерго»	Председатель Правления, Генеральный директор
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Не участвует			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Краинский Даниил Владимирович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1979
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 2002, Московская государственная юридическая академия, специальность «юриспруденция»
Основное место работы, должность	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению Публичного

²⁵ Срок полномочий - до 01.04.2025.

		акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 05.02.2018	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Председатель Совета директоров ПАО «Россети Урал»			
Председатель Совета директоров ПАО «Россети Юг»			
Член Совета директоров ПАО «Россети Московский регион»			
Председатель Совета директоров ПАО «Россети Кубань» ²⁶			
Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»			
Председатель Совета директоров АО «Энергетик»			
Член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению (должность по совместительству до 01.2023)
2018	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Советник Генерального директора Общества (по совместительству), член Правления, Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2017	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению, член Правления, главный советник, советник
Участие в органах управления Общества:			
Член Правления Общества			
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества			
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»		Доля отсутствует	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года		Сделки не совершались	

Ляпунов Евгений Викторович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1981

²⁶ События после отчетной даты: с 24.01.2025 АО «Россети Кубань»

Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 2003, Ивановский государственный энергетический университет, специальность «Электроэнергетические системы и сети», инженер-электрик		
Основное место работы, должность	Заместитель генерального директора – главный инженер Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»		
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 23.12.2022		
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Россети Тюмень» Председатель Совета директоров АО «Россети Цифра» Председатель Совета директоров АО «Россети Мобильные ГТЭС» Член Совета директоров ПАО «Россети Московский регион» Член Совета директоров ПАО «Россети Северный Кавказ» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Центр и Приволжье» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Центр» Председатель Совета директоров АО «Россети Электросетьсервис» Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Председатель Совета директоров АО «Электромагистраль» Член Совета директоров АО «Энергетик» Председатель Совета директоров АО «Региональные электрические сети» Член Президиума Ассоциации «Российский национальный комитет СИГРЭ»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	И.о. Первого заместителя генерального директора – главного инженера, главный советник
2021	2022	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Советник первого заместителя генерального директора – главного инженера
2022	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Заместитель генерального директора – главный инженер
2020	2022	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра	Первый заместитель генерального директора
2019	2020	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири	Генеральный директор
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Председатель Комитета по надежности Совета директоров Общества.			

Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:	
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»	Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года	Сделки не совершались

Мольский Алексей Валерьевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1980	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2004, Московский энергетический институт, специальность «электроэнергетические системы и сети», «экономика и управление на предприятии электроэнергетики»	
Основное место работы, должность		Заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 30.05.2022	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Россети Цифра» Член Совета директоров ПАО «Россети Кубань» ²⁷ Член Совета директоров ПАО «Россети Волга» Член Совета директоров ПАО «Россети Северный Кавказ» Член Совета директоров ПАО «Россети Московский регион» Член Совета директоров АО «Россети Мобильные ГТЭС» Член Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» Член Совета директоров АО «Россети Научно-технический центр» Председатель Наблюдательного совета АО ОЭС «СакРусэнерго» Член Президиума Ассоциации «Российский национальный комитет СИГРЭ» Член Совета директоров АО «Энергоцентр» Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг, член Правления

2012	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления, Заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Не участвует			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Полинов Алексей Александрович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1978	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2000, Московский государственный строительный университет, по специальности «Экономика и управление на предприятии (в строительстве)» Кандидат экономических наук	
Основное место работы, должность		Врио заместителя Генерального директора по стратегии, Главный советник Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети»	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 18.06.2021	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Председатель Совета директоров ПАО «Россети Северо-Запад» Председатель Совета директоров АО «Россети Янтарь» Член Совета директоров АО «Россети Тюмень» Член Совета директоров ООО «Россети Капитал» Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Врио заместителя Генерального директора по стратегии, Главный советник, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Врио заместителя Генерального директора по экономике и финансам, Главный советник

2021	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Врио заместителя Генерального директора по экономике и финансам, главный советник
2018	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Советник Генерального директора (по совместительству), член Правления, заместитель Генерального директора по экономике и финансам, исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по экономике и финансам
Участие в органах управления Общества:			
Член Правления Общества			
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества			
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Кузьмин Игорь Анатольевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1975	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 1997, Курганский государственный университет, специальность «автоматизация технологических процессов и производств», квалификация «инженер» 2011, Санкт-Петербургская академия управления и экономики, Президентская программа подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства Российской Федерации по программе «Менеджер высшей квалификации» 2015, СПб ГУ, профессиональная переподготовка с получением дополнительной квалификации «Мастер делового администрирования — Master of Business Administration»	
Основное место работы, должность		Генеральный директор Общества.	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 18.06.2021	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор), член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Генеральный директор, исполняющий обязанности Генерального директора
2017	2021	ПАО «Россети Ленэнерго»	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер
Участие в органах управления Общества:			
Председатель Правления, исполняющий обязанности Председателя Правления, член Правления Общества			
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Не участвует			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»		Доля отсутствует	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года		Сделки не совершались	

Пикин Сергей Сергеевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1979	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2003, МГУ им. М.В. Ломоносова, экономический факультет	
Основное место работы, должность		Директор по развитию, директор Фонда энергетического развития	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 14.06.2017	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров ПАО «Россети Северо-Запад»			
Член Совета директоров ПАО «Россети Центр»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н.в.	Фонд энергетического развития	Директор по развитию, директор
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества			
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества			
Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»		Доля отсутствует	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года		Сделки не совершались	

Протасов Станислав Дмитриевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1977
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 1999, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, специальность «менеджмент в социальной сфере», квалификация - экономист
Основное место работы, должность	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 23.12.2022
Участие в органах управления и контроля других организаций	
Председатель Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга».	

Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Председатель
2019	2022	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	Заместитель генерального директора – директор по экономике и финансам
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Мельникова Светлана Анатольевна

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1966
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 1988, Ленинградский ордена Ленина и ордена трудового красного знамени государственный университет им. Жданова, прикладная математика 1998, Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров при Санкт-Петербургском государственном университете экономики и финансов, бухгалтерский учет и аудит 2011, Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, государственное и муниципальное управление
Основное место работы, должность	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 07.06.2016
Участие в органах управления и контроля других организаций	
Член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ».	
Член Совета директоров ООО "ПетербургГаз"	
Опыт работы	
Период	Наименование организации Должность

с	по		
2010	н.в.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Заместитель председателя
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества			
Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Денисов Игорь Вадимович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1968	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 1991, Ленинградский государственный технический университет, экономика и управление в отраслях топливно-энергетического комплекса, инженер - экономист	
Основное место работы, должность		Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 18.06.2024	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	н.в.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Заместитель председателя
2019	2021	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Начальник управления тарифного регулирования
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года	Сделки не совершались

Балуев Роман Викторович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1975	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 1997, Санкт-Петербургский государственный горный институт имени Г.В. Плеханова, специальность «открытые горные работы», квалификация «горный инженер» Кандидат технических наук	
Основное место работы, должность		Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 18.06.2024	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Член Совета директоров ООО "ПетербургГаз" Член Совета директоров АО "Юго-Западная ТЭЦ"			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Заместитель председателя
2014	2022	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Начальник отдела газификации и топливных ресурсов
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Котвицкий Константин Валерьевич

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»	
Год рождения	1981
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)	Высшее, 2003, Санкт-Петербургский государственный технологический университет растительных полимеров,

		промышленная электроэнергетика.	
Основное место работы, должность		Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 13.06.2023	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ»			
Член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Заместитель председателя
2017	2022	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Начальник технического управления
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по надежности Совета директоров Общества			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Казаев Владимир Александрович

Общая информация о члене Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»			
Год рождения		1987	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2009, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, специализация «Юриспруденция», юрист	
Основное место работы, должность		Начальник аппарата вице-губернатора Санкт- Петербурга (Кропачева С.Н.)	
Дата первого избрания в состав Совета директоров		Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества 18.06.2024	
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ»			
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
С	по		

2024	н.в.	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Начальник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга (Кропачева С.Н.)
2024	2024	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга (Кропачева С.Н.)
2024	2024	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга (Полякова К.В.)
2020	2024	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга (Дрегваля С.Г.)
2020	2020	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга (Шаскольского М.А.)
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Член Комитета по стратегии Совета директоров Общества.			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»			Доля отсутствует
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Сделки не совершались

Сведения о наличии у членов Совета директоров Общества в отчетном периоде конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества) отсутствуют²⁸.

Составы Совета директоров Общества, действовавшие в 2024 году

Состав Совета директоров Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров от 13.06.2023²⁹:

²⁸ События после отчетной даты: 27.01.2025 в Общество поступило уведомление о наличии оснований для возникновения конфликта интересов от члена Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» Казаева В.А.

²⁹ Протокол от 15.06.2023 № 1/2023.

Фамилия, имя, отчество	Должность на момент избрания
Рюмин Андрей Валерьевич	Генеральный директор ПАО «Россети»
Кузьмин Игорь Анатольевич	Генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго»
Ляпунов Евгений Викторович	Заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «Россети»
Полинов Алексей Александрович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ПАО «Россети»
Пикин Сергей Сергеевич	Директор Фонда энергетического развития
Краинский Даниил Владимирович	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»
Петрова Алла Александровна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Протасов Станислав Дмитриевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Котвицкий Константин Валерьевич	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Голубева Екатерина Сергеевна ³⁰	Начальник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга Дрегваля С.Г.
Карельский Андрей Николаевич ³¹	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга

Биография членов Совета директоров Общества, избранных решением внеочередного Общего собрания акционеров от 13.06.2023³², опубликована в Годовом отчете Общества за 2023 год: https://www.rosseti-lenenergo.ru/shareholders/open_info/.

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества в 2024 году*:

³⁰ Член Совета директоров признан выбывшим на основании заявления от 14.03.2024.

³¹ Член Совета директоров признан выбывшим на основании заявления от 29.11.2023.

³² Протокол от 15.06.2023 № 1/2023.

№	Совет директоров				Комитет по стратегии	Комитет по надежности	Комитет по технологическому присоединению	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям
	Член Совета директоров	Неисполнительный	Независимый***	Участие в заседаниях					
Состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 18.06.2024:									
1	Рюмин А.В.	V		62/62					
2	Краинский Д.В.			62/62	21/21			24/24	17/17
3	Ляпунов Е.В.	V		62/62		15/15			
4	Пикин С.С.	V	V**	62/61	21/21		12/12	24/24	17/17
5	Полинов А.А.			62/61	21/21			24/24	17/17
6	Кузьмин И.А.			62/60					
7	Мольский А.В.	V		62/62					
8	Протасов С.Д.	V		62/54					8/6
9	Мельникова С.А.	V		62/52	21/15		12/12	24/22	
10	Котвицкий К.В.	V		62/54		7/7			
11	Балуев Р.В.	V		35/29	8/7				
12	Денисов И.В.	V		35/34				11/11	
13	Казаев В.А.	V		35/33	8/8				
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 18.06.2024:									
1	Голубева Е.С.***	V		27/7	13/1				
2	Карельский А.Н.****	V		27/0					9/0
3	Петрова А.А.	V		27/25	13/4			13/9	

* Данные в таблице представлены в формате «X/Y», где: X — количество заседаний совета (комитета) в которых мог принять участие директор; Y – количество заседаний в которых директор принял участие.

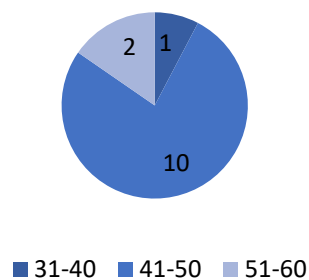
** В соответствии с требованиями Правил листинга ПАО Московская Биржа (решение Совета директоров Общества от 23.08.2024³³).

*** Член Совета директоров признан выбывшим на основании заявления от 15.03.2024.

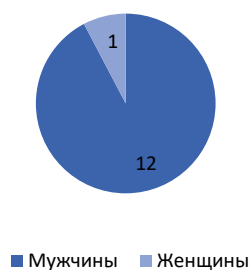
**** Член Совета директоров признан выбывшим на основании заявления от 29.11.2023.

³³ протокол от 26.08.2024 №12

Возрастной состав Совета директоров, чел.



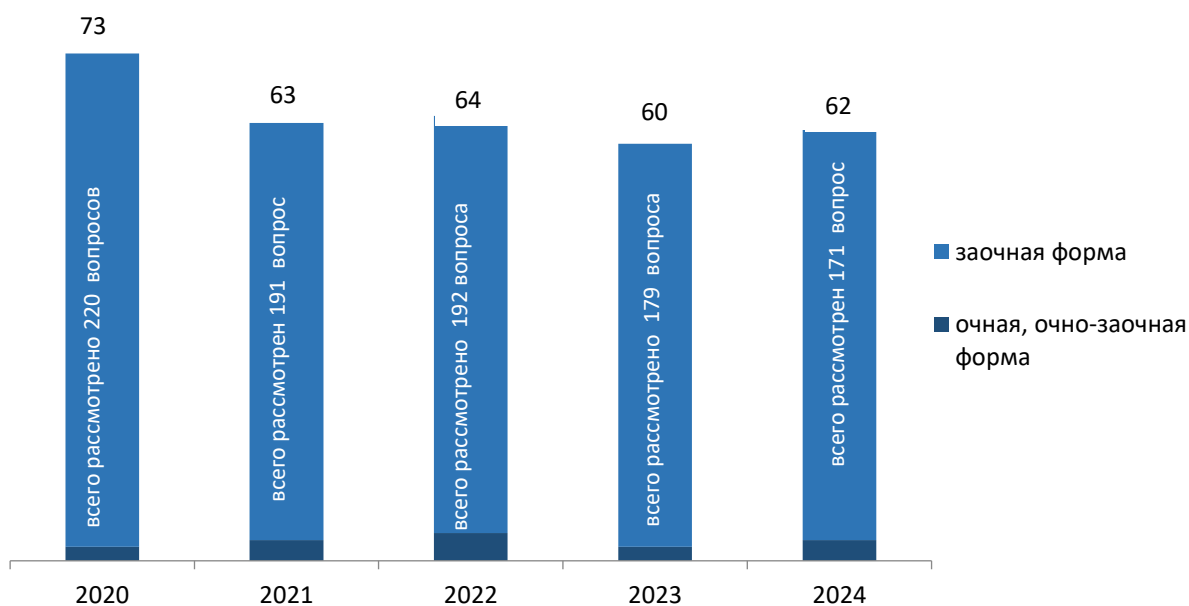
Гендерный состав Совета директоров, чел.



Статистика по заседаниям Совета директоров Общества

В 2024 году проведено 62 заседания Совета директоров Общества, из них 59 заседаний в заочной форме (опросным путем), 3 заседания в очной форме.

Заседания Совета директоров в 2020-2024 гг., шт.



Заседания Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» проводятся в соответствии с Планом работы Совета директоров³⁴. Дата проведения заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров. Заседания Совета директоров Общества проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель.

Участие Совета директоров Общества в управлении бизнесом

Ключевая роль в организации эффективной системы корпоративного управления принадлежит Совету директоров Общества.

К компетенции Совета директоров относятся вопросы, определенные действующим законодательством Российской Федерации и Уставом ПАО «Россети Ленэнерго». Советом директоров Общества в 2024 году было рассмотрено 152 вопроса, наиболее значимыми из которых стали:

- об утверждении актуализированной Программы цифровой трансформации ПАО «Россети Ленэнерго» на период с 2022 до 2030 года;
- об утверждении Стандарта проведения публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго»;
- об утверждении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы «Россети Ленэнерго» на 2024 год и прогнозных показателей на 2025- 2028 годы;
- об определении размера оплаты услуг аудиторской организации;
- об утверждении Политики информационной безопасности ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции;
- о приоритетном направлении – участии в работе Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ в 2024 году;
- об утверждении Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго»;
- о приоритетном направлении деятельности – обеспечении надежного электроснабжения объектов, задействованных в государственных и международных мероприятиях в 2024 году;
- об утверждении Политики антимонопольного комплаенса ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции;
- об одобрении проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@;
- о рассмотрении отчетов Комитетов Совета директоров Общества о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году;
- об утверждении Положения о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников ПАО «Россети Ленэнерго»;
- об утверждении Методики оценки качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции;
- об избрании Генерального директора ПАО «Россети Ленэнерго»;

³⁴ План работы Совета директоров Общества на 2023-2024 годы утвержден решением Совета директоров Общества от 09.10.2023 (протокол от 12.10.2023 №18), План работы Совета директоров Общества на 2024-2025 годы утвержден решением Совета директоров Общества от 23.09.2024 (протокол от 26.09.2024 №16), с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 23.12.2024 (протокол от 24.12.2024 №30).

- о присоединении к изменениям в Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке);
- об утверждении бизнес-плана «Россети Ленэнерго» на 2025 год и прогнозных показателей на 2026-2029 годы;
- об утверждении Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «Россети Ленэнерго».

Распределение компетенций Совета директоров при рассмотрении вопросов в 2024 году



Информация о решениях, принятых Советом директоров Общества, размещена на официальном сайте Общества: <https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/sd/?part=1>

Участие Совета директоров в функционировании системы внутреннего контроля и внутреннего аудита

В течение 2024 года Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита:

- рассмотрен отчет Единоличного исполнительного органа об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества за 2023 год;
- рассмотрен отчет внутреннего аудита Общества об оценке надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- рассмотрен формат внешней независимой оценки деятельности внутреннего аудита;
- рассмотрена информация внутреннего аудита о результатах оценки исполнения программы отчуждения непрофильных активов и плана мероприятий по реализации непрофильных активов Общества в 2023 году;

- рассмотрен отчет внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2023 года, а также исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита на период с 2020 по 2024 годы;

- рассмотрен отчет внутреннего аудита Общества об оценке эффективности корпоративного управления в 2023 – 2024 корпоративном году;

- утвержден План работы подразделения внутреннего аудита Общества на 2025 год;

- утвержден бюджет подразделения внутреннего аудита Общества на 2025 год;

- определено вознаграждение руководителя подразделения внутреннего аудита Общества (определение целевых значений функциональных КПЭ) на 2025 год.

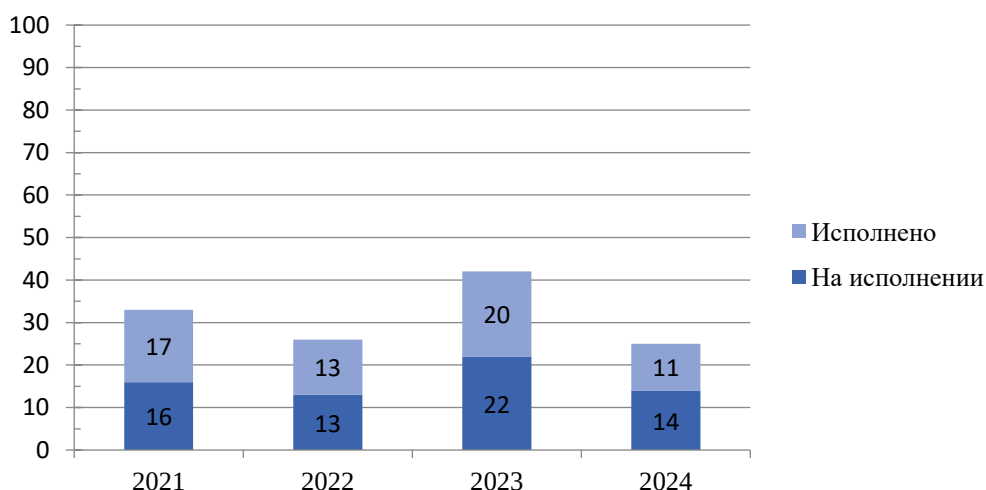
Информация об оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества в отчетном году представлена в разделе «Система внутреннего контроля» настоящего отчета.

Поручения Совета директоров за 2021-2024 гг.:

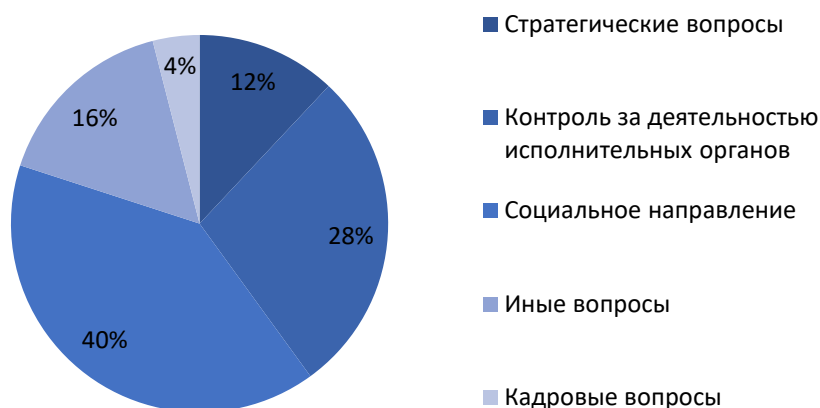
Поручения	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
Выдано*	шт.	33	26	42	25
Исполнено	шт.	17	13	20	11
	%	51,5	50,0	48,0	44,0
Исполнено с нарушением срока	шт.	-	-	-	-
	%	-	-	-	-
Не выполнено	шт.	-	-	-	-
	%	-	-	-	-
На исполнении	шт.	16	13	22	14
	%	48,5	50,0	52,0	56,0
Исполнено поручений, выданных в предыдущие периоды	шт.	19	14	12	15

* Без учета поручений, исполнение которых носит периодический и регулярный характер.

Исполнение поручений Совета директоров



Тематика поручений Совета директоров в 2024 году



Совет директоров Общества на постоянной основе рассматривает отчеты Генерального директора Общества об исполнении поручений Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго».

Формирование и компетенции Совета директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции. Эффективность выполнения Советом директоров Общества своих функций зависит от его совокупной компетенции, квалификации и опыта членов Совета директоров Общества, самостоятельности суждений и степени их независимости.

В целях обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества, а также совершенствования практики корпоративного управления в Обществе решением Комитета по кадрам и вознаграждениям от 03.04.2024 (протокол от 05.04.2024 №145) утверждена Программа вводного курса для членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», целью которой является максимально быстрое и эффективное ознакомление впервые избранных членов Совета директоров с производственной и финансово-экономической деятельностью Общества, а также с практикой корпоративного управления в Обществе.

Также Обществом в отчетном периоде проведена оценка состава Совета директоров Общества с точки зрения профессиональной специализации и опыта. Решением Комитета по кадрам и вознаграждения Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2024 № 159) утверждена «Матрица компетенций Совета директоров Общества, избранного на 2024-2025 корпоративный год», и подтверждено, что профессиональный опыт и навыки членов Совета директоров Общества соответствуют текущим и ожидаемым потребностям Общества.

**«Матрица компетенций» Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»,
избранного на 2024-2025 корпоративный год**

	Стратегическое (перспективное) развитие	Бизнес- планирование, финансы	Энергетика	Капитальное строительство	Цифровизация / Информационные технологии	Правовое управление	Управление собственностью	Управление рисками / внутренний контроль / аудит	Вопросы устойчивого развития	ESG-факторы:		
										Факторы, связанные с окружающей средой	Социальные факторы	Факторы корпоративного управления
Балуев Роман Викторович			+		+					+		
Денисов Игорь Вадимович ¹	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Казаев Владимир Александрович			+		+	+						
Котвицкий Константин Валерьевич ²			+									
Кранинский Даниил Владимирович	+		+			+	+					+
Кузьмин Игорь Анатольевич	+		+		+				+		+	+
Ляпунов Евгений Викторович	+	+	+	+	+					+	+	+
Мельникова Светлана Анатольевна	+	+	+	+		+		+	+	+	+	+
Мольтсей Алексей Валерьевич	+		+	+					+			
Пикин Сергей Сергеевич ³	+	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
Полинов Алексей Александрович	+	+	+									
Протасов Станислав Дмитриевич	+	+	+	+	+	+	+	+		+	+	+
Рюмин Андрей Валерьевич	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

¹ Дополнительная область компетенций: государственное управление, тарифная политика

² Дополнительная область компетенций: безопасность, антитеррористическая защищенность

³ Дополнительная область компетенций: инновационное развитие

Обучение и повышение квалификации членов Совета директоров Общества

Формирование программ обучения и повышения квалификации для членов Совета директоров Общества, учитывающих индивидуальные потребности отдельных его членов, относится к компетенции Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

По итогам анализа востребованности программ обучения и повышения квалификации членов Совета директоров Общества решениями Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества от 23.05.2024 (протокол от 24.05.2024 №147) и от 24.10.2024 (протокол от 25.10.2024 №155) утверждена программа обучения и повышения квалификации членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», которая была реализована в рамках 2024 года.

В декабре 2024 года для членов Совета директоров Общества было проведено обучение по повышению компетенций в области устойчивого развития, на котором приглашенные эксперты компании «Пачоли Консалтинг» рассмотрели вопросы современной ESG-повестки.

Корпоративный секретарь Общества

Деятельность Корпоративного секретаря ПАО «Россети Ленэнерго» регламентирована Уставом Общества, а также Положением о Корпоративном секретаре ПАО «Россети Ленэнерго». В своей деятельности Корпоративный секретарь подчиняется непосредственно Совету директоров Общества.

К основным функциям Корпоративного секретаря Общества относится:

- участие в организации подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества;
- обеспечение текущей деятельности Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества;
- участие в реализации политики Общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Общества в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем;
- обеспечение взаимодействия Общества с его акционерами и участие в предупреждении корпоративных конфликтов;
- обеспечение взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем;
- обеспечение реализации установленных законодательством и внутренними документами Общества процедур, обеспечивающих реализацию прав и законных интересов акционеров, и контроль за их исполнением в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем;
- незамедлительное информирование Совета директоров Общества обо всех выявленных нарушениях законодательства, а также положений внутренних документов Общества, соблюдение которых относится к функциям Корпоративного секретаря Общества;
- участие в совершенствовании системы и практики корпоративного управления Общества.

Корпоративным секретарем Общества избрана Фроликова Валерия Андреевна³⁵:

Фамилия, имя, отчество	Фроликова Валерия Андреевна
Год рождения. Гражданство	1988, Российская Федерация
Образование	Высшее, ГОУ ВПО «Московская государственная юридическая академия имени О.Е. Кутафина» (в настоящее время - Московский государственный юридический университет имени О.Е. Кутафина), Москва, специальность – юриспруденция, квалификация – юрист (2010) Повышение квалификации по курсу «Корпоративное право: актуальные вопросы и судебная практика», АНО «Юридический институт «М-Логос» (2012)
Дополнительная квалификация	Специалист финансового рынка по брокерской, дилерской деятельности и деятельности по управлению ценными бумагами (2013)
Должности за последние 5 лет	2019 – н.в. – Корпоративный секретарь ПАО «Россети Ленэнерго»; 2019 – н.в. – Секретарь Правления ПАО «Россети Ленэнерго»; 2019 – н.в. – Директор по корпоративному управлению и взаимодействию с акционерами - начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, заместитель

³⁵ Решение Совета директоров Общества от 22.04.2019 (протокол от 25.04.2019 № 36).

	начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Россети Ленэнерго»;
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Советник Заместителя Генерального директора ПАО «Россети»

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров Общества созданы с целью предварительного рассмотрения наиболее важных профильных вопросов, находящихся в компетенции Совета директоров, урегулирования спорных вопросов между представителями акционеров до проведения заседаний, выработки обоснованных рекомендаций Совету директоров и обеспечения эффективного выполнения Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Отчет Комитета по стратегии Совета директоров Общества

Комитет по стратегии Совета директоров Общества является коллегиальным совещательным органом, созданным в целях обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, входящих в его компетенцию, повышения эффективности деятельности Общества в целом в долгосрочной перспективе.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по направлениям деятельности Совета директоров, которые относятся к компетенции Комитета, в частности: стратегическое развитие и приоритетные направления деятельности, инновационное развитие, организация бизнес-процессов, бизнес-планирование, дивидендная политика, управление рисками, оценка эффективности деятельности Общества и его дочерних обществ, вопросы в области устойчивого развития, включая вопросы корпоративной, социальной и экологической ответственности Общества, а также другие задачи и направления, определенные Кодексом корпоративного управления Банка России.

Деятельность Комитета по стратегии регулируется Положением о Комитете по стратегии Совета директоров Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 03.11.2022 (протокол от 03.11.2022 № 25).

В состав Комитета по стратегии Совета директоров Общества входит 1 независимый директор – Пикин Сергей Сергеевич, директор Фонда энергетического развития.

Состав Комитета по стратегии Совета директоров Общества³⁶:

№	Ф.И.О.	Должность и место работы
Председатель Комитета		
1	Алешин Артем Геннадьевич	Временно исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
Члены Комитета		

³⁶ Избран решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 09.08.2024 (протокол от 12.08.2024 №10), информация приведена по состоянию на момент избрания.

2	Лещевская Юлия Александровна	Заместитель Генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
3	Балуев Роман Викторович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
4	Мельникова Светлана Анатольевна	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
5	Пикин Сергей Сергеевич	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», директор Фонда энергетического развития
6	Антониадис Алекос Архимедович	Директор по инвестициям-начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «Россети»
7	Краинский Даниил Владимирович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»
8	Калоева Мадина Валерьевна	Директор по корпоративному управлению – начальник Департамента корпоративного управления ПАО «Россети»
9	Полинов Алексей Александрович	Главный советник ПАО «Россети», Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»
10	Казаев Владимир Александрович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», начальник Аппарата вице-губернатора Санкт- Петербурга Кропачева С.Н.
11	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Департамента технологического присоединения и развития инфраструктуры ПАО «Россети»

В 2024 году было проведено 21 заседание Комитета по стратегии Совета директоров Общества, из них 18 – в заочной форме, 3 – в очной форме.

Информация об участии членов Комитета в заседаниях Комитета:

№	Ф.И.О.	Количество заседаний (в заочной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие	Количество заседаний (в очной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие
1	Алешин Артем Геннадьевич	6/6	2/2
2	Лещевская Юлия Александровна	18/18	3/3
3	Балуев Роман Викторович	6/5	2/2
4	Мельникова Светлана Анатольевна	18/12	3/3
5	Пикин Сергей Сергеевич	18/18	3/3
6	Антониадис Алекос Архимедович	18/17	3/3

7	Краинский Даниил Владимирович	18/18	3/3
8	Калоева Мадина Валерьевна	18/18	3/3
9	Полинов Алексей Александрович	18/18	3/3
10	Казаев Владимир Александрович	6/6	2/2
11	Корнеев Александр Юрьевич	18/18	3/3

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- подготовлены рекомендации Совету директоров по вопросу «Об утверждении актуализированной Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030»;
- подготовлены рекомендации Совету директоров по рассмотрению ежеквартальных отчетов об исполнении бизнес-плана и инвестиционной программы Общества;
- подготовлены рекомендации Совету директоров по утверждению сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год и прогнозных показателей на 2025-2028 годы;
- предварительно рассмотрен отчет Единоличного исполнительного органа Общества об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества за 2023 год;
- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросу «О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по распределению прибыли (убытков), в том числе по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты, по результатам 2023 года»;
- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросу «Об одобрении проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@»;
- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго»;
- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по рассмотрению отчета по исполнению Программы развития интеллектуального учета электроэнергии Общества за 2023 год;
- предварительно рассмотрен отчет об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030» за 2023 год;
- предварительно рассмотрен отчет об исполнении Программы развития зарядной инфраструктуры ПАО «Россети Ленэнерго» на период до 2025 года за 2023 год;
- предварительно рассмотрен отчет о реализации Программы цифровой трансформации ПАО «Россети Ленэнерго» на период с 2022 до 2030 года за 2023 год;
- подготовлены рекомендации Совету директоров по вопросу «Об утверждении Положения о корпоративном содействии и поддержке в улучшении жилищных условий работников ПАО «Россети Ленэнерго»;
- предварительно рассмотрен отчет об определении уровня зависимости Общества от импортной продукции;

- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросу «Об утверждении отчетов о достижении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год»;

- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по рассмотрению отчета о реализации Программы инновационного развития Общества за 2023 год;

- подготовлены рекомендации Совету директоров по вопросу «Об утверждении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 – 2026 годы»;

- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по рассмотрению проекта бизнес-плана ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год и прогнозных показателей на 2026-2029 годы».

Отчет Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году рассмотрен Советом директоров Общества 19.07.2024 (протокол от 22.07.2024 №7) и размещен на официальном сайте Общества: https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_1/?part=4

Отчет Комитета по надежности Совета директоров Общества

Комитет по надежности Совета директоров Общества является коллегиальным совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества функций по общему руководству деятельностью Общества.

Основные задачи Комитета:

- экспертиза производственных программ, планов по техническому перевооружению, реконструкции, новому строительству и ремонту объектов электросетевого хозяйства, анализ их разработки и исполнения с точки зрения обеспечения требований к надежности функционирования и технического состояния электрических сетей;

- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль за их исполнением, контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности функционирования электрических сетей и производственной безопасности.

Деятельность Комитета по надежности Совета директоров Общества в 2024 году регулировалась Положением о Комитете по надежности Совета директоров Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2023 (протокол от 28.08.2023 № 13).

Состав Комитета по надежности Совета директоров Общества³⁷:

№	Ф.И.О.	Должность и место работы
Председатель Комитета		
1	Ляпунов Евгений Викторович	Заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Котвицкий Константин Валерьевич	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

³⁷ Избран решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.07.2024 (протокол от 29.07.2024 №8), информация приведена по состоянию на момент избрания.

3	Самылов Павел Владимирович	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «Россети Ленэнерго»
4	Авраменко Иван Сергеевич	Начальник технического управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
5	Кольцов Андрей Валерьевич	Генеральный директор филиала ПАО «Россети» - ЦТН
6	Бузаев Леонид Владимирович	Начальник Департамента оперативно- технологического управления ПАО «Россети»
7	Каптелов Владимирович	Генеральный директор ООО «АкваРайм»

В 2024 году было проведено 15 заседаний Комитета в заочной форме.

Информация об участии членов Комитета в заседаниях Комитета:

№	Ф.И.О.	Количество заседаний (в заочной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие
1	Ляпунов Евгений Викторович	15/15
2	Котвицкий Константин Валерьевич	7/7
3	Самылов Павел Владимирович	15/15
4	Авраменко Иван Сергеевич	15/14
5	Кольцов Андрей Валерьевич	15/14
6	Бузаев Леонид Владимирович	15/14
7	Каптелов Арсений Владимирович	15/15

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- О рекомендациях Совету директоров Общества по следующим вопросам:
 - об утверждении актуализированного Плана развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022-2024 годы;
 - о рассмотрении отчета о реализации актуализированного Плана развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022-2024 годы (за 2023 год) и ресурсного плана по его обеспечению;
 - о рассмотрении информации Генерального директора Общества по показателям уровня надежности оказываемых услуг по Обществу, подлежащих тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности за 2023 год и за 6 месяцев 2024 года;
 - об утверждении отчета о результатах реализации мероприятий программы реновации электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2023-2027 гг. (за 2023 год);
- О подготовке Общества к работе в отопительном сезоне 2024/2025 гг. и итогах прохождения Обществом отопительного сезона 2023-2024 гг.

3. О рассмотрении ежеквартальных отчетов о работе по системе управления охраной труда Общества.

4. О ходе подготовки Общества к работе в особые периоды: в паводковый период 2024 года, в пожароопасный период 2024 года, в грозовой период 2024 года.

5. О рассмотрении ежеквартальных отчетов об исполнении производственной программы (ТОиР) ПАО «Россети Ленэнерго».

6. О рассмотрении отчетов Общества об итогах работы в особые периоды: в паводковый период 2024 года, в пожароопасный период 2024 года.

Отчет Комитета по надежности Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году рассмотрен Советом директоров Общества 19.07.2024 (протокол от 22.07.2024 №7) и размещен на официальном сайте Общества: https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_2/?part=4

Отчет Комитета по аудиту Совета директоров Общества

Комитет по аудиту Совета директоров Общества создан по решению Совета директоров Общества для предварительного углубленного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров для принятия решений по вопросам, относящимся к компетенции Комитета, а также для решения иных вопросов, делегированных Комитету Советом директоров Общества.

Целью Комитета является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основные задачи Комитета:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Деятельность Комитета по аудиту Совета директоров Общества в 2024 году регулировалась Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества, утвержденным решением Совета директоров от 19.05.2023 (протокол от 22.05.2023 № 62).

В состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества входит 1 независимый директор – Пикин Сергей Сергеевич, директор Фонда энергетического развития.

Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества³⁸:

№	Ф.И.О.	Должность и место работы	Статус
Председатель Комитета			
1	Полинов Алексей Александрович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Главный советник ПАО «Россети»	исполнительный

³⁸ Избран решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.07.2024 (протокол от 01.08.2024 №9), информация приведена по состоянию на момент избрания.

Члены Комитета			
2	Мельникова Светлана Анатольевна	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению»	неисполнительный
3	Краинский Даниил Владимирович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»	исполнительный
4	Пикин Сергей Сергеевич	Член Совета директоров ПАО «Ленэнерго», Директор Фонда энергетического развития	независимый
5	Денисов Игорь Вадимович	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению	неисполнительный
6	Ульянов Антон Сергеевич	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	неисполнительный

В 2024 году проведено 24 заседания Комитета по аудиту Совета директоров Общества, из них 22 в заочной форме, 2 в очной форме.

Информация об участии членов Комитета в заседаниях Комитета:

№	Ф.И.О.	Количество заседаний (в заочной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие	Количество заседаний (в очной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие
1	Полинов Алексей Александрович	22/22	2/2
2	Мельникова Светлана Анатольевна	22/20	2/2
3	Краинский Даниил Владимирович	22/22	2/2
4	Пикин Сергей Сергеевич	22/22	2/2
5	Денисов Игорь Вадимович	10/10	1/1
6	Ульянов Антон Сергеевич	22/22	2/2

Комитетом были рассмотрены следующие существенные вопросы:

- рассмотрены результаты антикоррупционного мониторинга «Россети Ленэнерго» по итогам 2023 года, по итогам 1 полугодия 2024 года;

- рассмотрена информация менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитом Общества, внешними органами контроля (надзора), о реализации мер, принятых по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, а также результатам проведенных расследований, по итогам 2023 года, по итогам 6 месяцев 2024 года;

- предварительно рассмотрен отчет Единоличного исполнительного органа об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества за 2023 год;

- предварительно одобрена кандидатура аудиторской организации Общества на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2024 год;

- предварительно рассмотрен вопрос о размере оплаты услуг аудиторской организации Общества на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2024 год;

- предварительно рассмотрен проект годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год, подготовленной в соответствии с РСБУ;

- предварительно рассмотрен отчет внутреннего аудита Общества об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля за 2023 год;

- дана оценка эффективности процесса внешнего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год;

- предварительно рассмотрена информация внутреннего аудита о результатах оценки исполнения программы отчуждения непрофильных активов и плана мероприятий по реализации непрофильных активов Общества в 2023 году;

- периодически рассматривалась бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ;

- рассмотрена консолидированная финансовая отчетность за 2023 год, подготовленная в соответствии с МСФО;

- рассмотрена информация менеджмента Общества по нестандартным операциям и событиям, а также по формированию резерва по сомнительным долгам и оценочным обязательствам;

- рассмотрены ежеквартальные отчеты о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, а также отчет о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2023 года, а также исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества;

- утверждена кандидатура организации для проведения внешней оценки деятельности внутреннего аудита Общества;

- предварительно рассмотрена информация внутреннего аудита об оценке эффективности корпоративного управления в Обществе в 2023-2024 корпоративном году;

- рассмотрена информация о взаимодействии Комитета по аудиту Совета директоров Общества с внутренним и внешним аудиторами, включая объем аудиторских процедур и методы проведения проверки, предложенные внешним аудитором;

- согласованы план работы и бюджет департамента внутреннего аудита на 2025 год.

Отчет Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году рассмотрен Советом директоров Общества 19.07.2024 (протокол от 22.07.2024 №7) и размещен на официальном сайте Общества: https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_4/?part=4

Отчет Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества функций по общему руководству деятельностью Общества.

Основными задачами Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в части:

- деятельности Общества в области кадровой политики;
- политики и стандартов Общества по подбору кандидатов в органы управления Общества, направленных на привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов;
- политики определения вознаграждения членов органов управления Общества, высших менеджеров Общества (выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения и материального стимулирования);
- планирования кадровых назначений в Обществе (в том числе исполнительных органов Общества), формирование рекомендаций Совету директоров Общества в отношении кандидатов на должность Корпоративного секретаря, Генерального директора Общества, а также оценка кандидатов для избрания в состав Совета директоров Общества.

Деятельность Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества в 2024 году регулировалась Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров от 01.06.2023 (протокол от 02.06.2023 № 65).

В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества входит 1 независимый директор – Пикин Сергей Сергеевич, директор Фонда энергетического развития.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества³⁹:

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Харитонов Владимир Вячеславович	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Полинов Алексей Александрович	член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Главный советник ПАО «Россети»
3	Краинский Даниил Владимирович	член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»
4	Пикин Сергей Сергеевич	член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Директор Фонда энергетического развития
5	Протасов Станислав Дмитриевич	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
6	Ковалева Светлана Юрьевна	Начальник отдела по вопросам государственной службы и кадров Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

³⁹ Избран решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.07.2024 (протокол от 29.07.2024 №8), информация приведена по состоянию на момент избрания.

В 2024 году было проведено 17 заседаний Комитета в заочной форме.

Информация об участии членов Комитета в заседаниях Комитета:

№	Ф.И.О.	Количество заседаний (в заочной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие
1	Харитонов Владимир Вячеславович	17/17
2	Полинов Алексей Александрович	17/17
3	Краинский Даниил Владимирович	17/17
4	Пикин Сергей Сергеевич	17/17
5	Протасов Станислав Дмитриевич	8/6
6	Ковалева Светлана Юрьевна	17/16

Комитетом были рассмотрены следующие вопросы:

- о предварительном рассмотрении организационных структур аппаратов управления филиалов Общества;
- о рассмотрении программы вводного курса для членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»;
- о согласовании информации о политике и практике вознаграждения и о владении акциями Общества членами органов управления Общества, содержащейся в Годовом отчете Общества за 2023 год;
- о формировании программы обучения и повышения квалификации членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго»;
- о предварительной оценке кандидатов в Совет директоров ПАО «Россети Ленэнерго»;
- об утверждении программы обучения и повышения квалификации членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции;
- о рассмотрении «матрицы компетенций» Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго».

А также подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия следующих решений:

- о рассмотрении отчета о проведенной самооценке работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в 2022-2023 корпоративном году;
- о согласовании кандидатур на отдельные должности Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- о рассмотрении отчета о работе Корпоративного секретаря Общества;
- об утверждении отчетов о достижении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год;
- об оценке независимости члена Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» Пикина Сергея Сергеевича;
- об утверждении Методики оценки качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции;

- об утверждении отчета о достижении функционального ключевого показателя эффективности «Эффективность инновационной деятельности» руководящего состава ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год;

- об утверждении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2026 годы;

- об избрании Генерального директора ПАО «Россети Ленэнерго»;

- о рассмотрении отчета о проведенной оценке качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» (в форме самооценки) в 2023-2024 корпоративном году.

Отчет Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году рассмотрен Советом директоров Общества 19.07.2024 (протокол от 22.07.2024 №7) и размещен на официальном сайте Общества: https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_5/?part=4

Отчет Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Основными целями Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества являются:

- обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества;

- повышение эффективности деятельности Общества при реализации дополнительных (нетарифных) услуг и обеспечение доходности дополнительных (нетарифных) услуг Общества, в том числе с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030».

Основные задачи Комитета:

- предоставление рекомендаций Совету директоров по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

- оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;

- выработка предложений по оптимизации, повышению эффективности оказания услуг, расширению перечня нетарифных услуг и дополнительных сервисов для потребителей по направлению прочих видов деятельности с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030».

Деятельность Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества регулировалась Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров от 30.04.2020 (протокол от 30.04.2020 № 54).

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям⁴⁰:

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Департамента технологического присоединения и развития инфраструктуры ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Золина Елена Владимировна	Заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
3	Мельникова Светлана Анатольевна	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
4	Цинкович Олег Игоревич	Начальник отдела сопровождения проектов управления перспективного развития Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
5	Китаева Снежана Юрьевна	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети Ленэнерго»
6	Стромаков Виталий Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «Россети Ленэнерго»
7	Клинков Олег Юрьевич	Директор по взаимодействию с потребителями - начальник Департамента технологического развития ПАО «Россети»
8	Бычко Михаил Александрович	Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
9	Пикин Сергей Сергеевич	Член Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», Директор Фонда энергетического развития

В 2024 году проведено 12 заседаний Комитета, из них 11 – в заочной форме, 1 – в очной форме.

Информация об участии членов Комитета в заседаниях Комитета:

№	Ф.И.О.	Количество заседаний (в заочной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие	Количество заседаний (в очной форме) всего / в которых член Комитета принимал участие
1	Корнеев Александр Юрьевич	11/11	1/1
2	Золина Елена Владимировна	11/11	1/1
3	Мельникова Светлана Анатольевна	11/11	1/1
4	Цинкович Олег Игоревич	11/11	1/1

⁴⁰ Избран решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.07.2024 (протокол от 29.07.2024 №8), информация приведена по состоянию на момент избрания.

5	Китаева Снежана Юрьевна	11/11	1/1
6	Стромаков Виталий Владимирович	11/11	1/1
7	Клинков Олег Юрьевич	11/11	1/1
8	Бычко Михаил Александрович	11/11	1/1
9	Пикин Сергей Сергеевич	11/11	1/1

Комитетом были рассмотрены следующие вопросы:

- о рассмотрении отчета о результатах реализации мероприятий по повышению доступности энергетической инфраструктуры в 2023 году в рамках Национального рейтинга состояния инвестиционного климата, подготавливаемого на ежегодной основе АНО «АСИ» по направлению «Эффективность процедур по подключению электроэнергии»;

- о подготовке исходных данных для Схемы и программы развития электроэнергетических систем (СиПР ЭЭС) в цикле 2024 года;

- о рассмотрении отчета об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030» по итогам 6 месяцев 2024 года.

А также подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия следующих решений:

- об утверждении актуализированной Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030»;

- о рассмотрении Отчета об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом Концепции «Цифровая трансформация 2030» за 2023 год;

- о рассмотрении ежеквартальных отчетов о ходе исполнения договоров технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго», включая отчеты о выполнении КПЭ (соблюдение сроков осуществления технологического присоединения), отчеты о решении наиболее проблемных жалоб и обращений по технологическому присоединению к распределительным электрическим сетям Общества, о рассмотрении информации о повышении уровня автоматизации при работе с потребителем: интеллектуальное сканирование документов, качественная интеграция с порталом ГУ (Порталом ТП.РФ), о совершенствовании нормативно-правовой базы в области технологического присоединения;

- о рассмотрении информации Генерального директора Общества по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг по Обществу, подлежащих тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности за 2023 год;

- о рассмотрении отчета о соблюдении Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Ленэнерго»;

- о рассмотрении Отчета об исполнении Программы развития зарядной инфраструктуры ПАО «Россети Ленэнерго» на период до 2025 года за 2023 год;

- об утверждении Дорожной карты по внедрению Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Ленэнерго».

Отчет Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества о проделанной работе в 2023-2024 корпоративном году рассмотрен Советом директоров Общества 29.07.2024 (протокол от 01.08.2024 №9) и размещен на официальном сайте Общества: https://rosseti-lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_3/?part=4

Оценка работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров

В соответствии с п. 14.1. Положения о Совете директоров ПАО «Россети Ленэнерго» Совет директоров Общества в целях повышения эффективности на ежегодной основе осуществляет оценку своей деятельности путем проведения самооценки либо оценки с привлечением независимого консультанта (внешней оценки).

Процедура оценки качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в отчетном периоде осуществлялась с использованием Методики оценки работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 26.02.2021 (протокол от 01.03.2021 № 56), и Методики оценки качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 23.09.2024 (протокол от 26.09.2024 №16).

Согласно Методике, объектами самооценки являются:

- качество работы Совета директоров в целом;
- качество работы каждого Комитета Совета директоров;
- качество работы каждого члена Совета директоров (индивидуальная оценка);
- качество работы Председателя Совета директоров;
- качество работы по обеспечению деятельности Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества.

В ходе проведения процедуры оценки качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» были использованы следующие инструменты оценки:

- анкетный опрос членов Совета директоров, членов Комитетов Совета директоров;
- анализ устава Общества и внутренних документов Общества, регламентирующих вопросы деятельности Совета директоров и его Комитетов;
- анализ материалов работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров.

В процессе анкетирования членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров предлагалось ответить на вопросы анкеты, при этом использовалась пятибалльная шкала оценок:

- 5 баллов – утверждение полностью соответствует действительности
- 4 балла – скорее соответствует, чем нет
- 3 балла – частично соответствует
- 2 балла – скорее не соответствует
- 1 балл – не соответствует.

В целях определения эффективности деятельности объектов оценки на предмет соответствия критериям, определенным в анкетах для самооценки работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества в 2023-2024 корпоративном году, установлены следующие правила:

- если общая оценка составляет $\geq 4,5$ = отлично/эффективно;
- если общая оценка составляет $\geq 4,0 < 4,5$ = хорошо/эффективно;

- если общая оценка составляет $< 4,0$ = удовлетворительно/неэффективно.
- По итогам проведенной самооценки работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров Общества в 2023-2024 корпоративном году общий средний балл составил 4,93, что оценивается как «отлично/эффективно» и указывает на поддержание высокого уровня оценки работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров Общества и членов Совета директоров Общества в связи с реализацией рекомендаций, сформулированных по итогам проведенной ранее процедуры оценки с привлечением независимой внешней организации (АО ВТБ Регистратор) за 2021-2022 корпоративный год (общий средний балл - 4,90, что определяет «зрелый» уровень состояния развития Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго») и процедуры самооценки за 2022-2023 корпоративный год (общий средний балл - «4,89», оценка деятельности - «отлично/эффективно»).

Отчет о проведенной оценке качества работы Совета директоров, Комитетов Совета директоров и членов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» (в форме самооценки) в 2023-2024 корпоративном году принят к сведению на заседании Совета директоров Общества 25.12.2024 (протокол от 26.12.2024 №31).

Страхование директоров

Принимая во внимание высокую степень ответственности членов Совета директоров Общества и исполнительных органов с учетом масштабов реализуемых проектов и существенности совершаемых сделок, в Обществе внедрена практика страхования ответственности членов Совета директоров и менеджмента Общества.

В 2024 году страхование ответственности директоров осуществлялось на основании единого договора по всей Группе компаний ПАО «Россети».

Правление

Правление ПАО «Россети Ленэнерго» – коллегиальный исполнительный орган Общества, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Правлении ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 18.06.2024 (протокол от 19.06.2024 №1/2024).

Работу Правления организует Председатель Правления, функции которого осуществляет Генеральный директор Общества.

Правление Общества осуществляет свою деятельность в интересах Общества и обеспечивает практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества.

Основными задачами Правления Общества являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
- повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

В отчетном году проведено 127 заседаний Правления Общества. Правлением Общества были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- о принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, в которых Обществу принадлежит 100% уставного капитала;

- об эффективном управлении рисками в рамках текущей деятельности Общества (об утверждении реестра рисков Общества на 2024 год и на 2025 год; плана мероприятий по управлению рисками на 2024 год; ежеквартальных отчетов об управлении рисками Общества);

- о рассмотрении отчетов о деятельности Общества и его ДЗО;

- об одобрении бизнес-плана Общества на 2025 год и прогнозных показателей на 2026-2029 годы и о рассмотрении ежеквартальных отчетов об итогах выполнения бизнес-плана и инвестиционной программы Общества.

Также в отчетном периоде Правлением Общества предварительно рассматривались вопросы, выносимые на рассмотрение Советом директоров Общества.

Количественный состав Правления Общества в соответствии с Уставом Общества не может быть менее 3 (Трех) человек и определяется решением Совета директоров Общества.

Члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества по предложению Генерального директора Общества.

В 2024 году Правление ПАО «Россети» осуществляло свою деятельность в составе из четырех человек, утвержденном решениями Совета директоров Общества от 17.06.2019⁴¹, с учетом изменений, принятых решением Совета директоров Общества от 14.01.2021⁴².

Все лица, входящие в состав Правления Общества, обладают необходимыми опытом и компетенциями для эффективного выполнения своих функций.

Состав Правления Общества:

Кузьмин Игорь Анатольевич

Год рождения		1975
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 1997, Курганский государственный университет, специальность «автоматизация технологических процессов и производств», квалификация «инженер» 2011, Санкт-Петербургская академия управления и экономики, Президентская программа подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства Российской Федерации по программе «Менеджер высшей квалификации» 2015, СПб ГУ, профессиональная переподготовка с получением дополнительной квалификации «Мастер делового администрирования — Master of Business Administration»
Опыт работы		
Период		Должность

⁴¹ Протокол от 17.06.2019 №48

⁴² Протокол от 14.01.2021 № 48

с	по	Наименование организации	
2021	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Генеральный директор, исполняющий обязанности Генерального директора
2019	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Председатель Правления, исполняющий обязанности Председателя Правления, член Правления
2017	2021	ПАО «Россети Ленэнерго»	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер
Участие в органах управления Общества			
Член Совета директоров Общества			
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор), член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года			Не владел
Сведения о сделках с акциями ПАО «Россети Ленэнерго», совершенных в отчетном году			Сделки не совершались
Сведения о наличии конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления других организаций Общества)			Отсутствует

Краинский Даниил Владимирович

Год рождения		1979	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2002, Московская государственная юридическая академия, специальность «юриспруденция»	
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению (должность по совместительству до 01.2023)
2019	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Член Правления
2018	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Советник Генерального директора Общества (по совместительству), Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2017	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению, член Правления, главный советник, советник

Участие в органах управления Общества	
Член Совета директоров Общества	
Участие в органах управления и контроля других организаций	
Председатель Совета директоров ПАО «Россети Урал» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Юг» Член Совета директоров ПАО «Россети Московский регион» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Кубань» ⁴³ Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Член Совета директоров АО «Энергетик» Член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»	
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года	Не владел
Сведения о сделках с акциями ПАО «Россети Ленэнерго», совершенных в отчетном году	Сделки не совершались
Сведения о наличии конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления других организаций Общества)	Отсутствует

Полинов Алексей Александрович

Год рождения			1978
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)			Высшее, 2000, Московский государственный строительный университет, по специальности «Экономика и управление на предприятии (в строительстве)» Кандидат экономических наук
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2022	н.в.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети»	Главный советник, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Врио заместителя Генерального директора по экономике и финансам, Главный советник
2021	01.2023	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Врио заместителя Генерального директора по экономике и финансам, главный советник
2019	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Член Правления
2018	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Советник Генерального директора (по совместительству), заместитель Генерального директора по экономике и

⁴³ События после отчетной даты: с 24.01.2025 АО «Россети Кубань»

		финансам, исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по экономике и финансам
Участие в органах управления Общества		
Член Совета директоров Общества		
Участие в органах управления и контроля других организаций		
Член Совета директоров ПАО «Россети Московский регион» Председатель Совета директоров ПАО «Россети Северо-Запад» Председатель Совета директоров АО «Россети Янтарь» Член Совета директоров АО «Россети Тюмень» Член Совета директоров ООО «Россети Капитал» Член Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» Член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»		
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года		Не владел
Сведения о сделках с акциями ПАО «Россети Ленэнерго», совершенных в отчетном году		Сделки не совершались
Сведения о наличии конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления других организаций Общества)		Отсутствует

Горячев Алексей Сергеевич

Год рождения		1979	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 2007, ФГОУ ВПО «Северо-Западная академия государственной службы» по специальности «Государственное и муниципальное управление» 2015, Санкт-Петербургский международный институт менеджмента дополнительное образование по программе «Executive MBA Стратегия» 2017, ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» по специальности «Электроэнергетика и электротехника»	
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Член Правления
2018	2024	ПАО «Россети Ленэнерго»	Советник Генерального директора, Заместитель Генерального директора по капитальному строительству

Участие в органах управления и контроля других организаций	
Не участвует	
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго» в течение отчетного года	Не владел
Сведения о сделках с акциями ПАО «Россети Ленэнерго», совершенных в отчетном году	Сделки не совершались
Сведения о наличии конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления других организаций Общества)	Отсутствует

Генеральный директор

Генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго» – единоличный исполнительный орган Общества, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Генеральным директором ПАО «Россети Ленэнерго» избран Кузьмин Игорь Анатольевич⁴⁴:

Год рождения		1975	
Сведения об образовании (год, университет, квалификация)		Высшее, 1997, Курганский государственный университет, специальность «автоматизация технологических процессов и производств», квалификация «инженер» 2011, Санкт-Петербургская академия управления и экономики, Президентская программа подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства Российской Федерации по программе «Менеджер высшей квалификации» 2015, СПб ГУ, профессиональная переподготовка с получением дополнительной квалификации «Мастер делового администрирования — Master of Business Administration»	
Опыт работы			
Период		Наименование организации	Должность
с	по		

⁴⁴ Кузьмин И.А. избран Генеральным директором с 24.12.2024 на основании решения Совета директоров Общества от 20.12.2024 (протокол от 23.12.2024 № 29), ранее занимал должность Генерального директора Общества в соответствии с решением Совета директоров Общества от 22.12.2021 (протокол от 22.12.2021 № 48), исполняющего обязанности Генерального директора Общества в соответствии с решением Совета директоров Общества от 14.01.2021 (протокол от 14.01.2021 № 48).

2021	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Член Совета директоров
2021	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Генеральный директор, исполняющий обязанности Генерального директора
2019	н.в.	ПАО «Россети Ленэнерго»	Председатель Правления, исполняющий обязанности Председателя Правления, член Правления
2017	2021	ПАО «Россети Ленэнерго»	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер
Участие в органах управления и контроля других организаций			
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор), член органов управления (Правления, Совета директоров) Управляющей организации (ПАО «Россети Ленэнерго») ООО «ЭНЕРГОТРАНС»			
Участие в работе комитетов Совета директоров Общества:			
Не участвует			
Информация о владении акциями ПАО «Россети Ленэнерго»:			
Доля участия в уставном капитале ПАО «Россети Ленэнерго»		Доля отсутствует	

Органы контроля

Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия является постоянно действующим выборным органом внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго», осуществляющим периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок:

- законности, экономической обоснованности и эффективности (целесообразности) совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций;
- полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности, отчете о сделках с заинтересованностью.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров. При осуществлении своих функций она независима от должностных лиц, органов управления и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии.

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров в составе 5 человек со сроком полномочий 1 год (до даты следующего годового Общего собрания).

В 2024 году действовало два состава Ревизионной комиссии Общества.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества⁴⁵:

Фамилия, имя, отчество	Ульянов Антон Сергеевич Председатель Ревизионной комиссии
Должность (на момент избрания)	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Год рождения. Гражданство	1979, Российская Федерация
Образование	Высшее, 2004, ГОУВПО «Московская государственная юридическая академия», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист» 2021, профессиональная переподготовка, ООО Учебный центр «ИВА», «внутренний аудитор», уровень «Профессионал»; 2021, профессиональная переподготовка, ООО «КУМЦ АПР», руководитель самостоятельного подразделения внутреннего контроля. Профстандарт «Специалист по внутреннему контролю (внутренний контролер). Уровень 7»; 2024, Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», профессиональная переподготовка, Главный аудитор
Сведения о трудовой деятельности за последние 3 года	2021 – н.в. – Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками, с 12.2022 Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (до 12.10.2022 - ПАО «ФСК ЕЭС»); 2021 – 2022 – Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками Публичного акционерного общества «Российские сети» (по совместительству).
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	Царьков Виктор Владимирович Заместитель Председателя Ревизионной комиссии
Должность (на момент избрания)	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Год рождения. Гражданство	1977, Российская Федерация
Образование	Высшее, 2005, Московский институт экономики, менеджмента и права, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит»;

⁴⁵ Избран решением годового Общего собрания акционеров Общества от 18.06.2024 (протокол от 19.06.2024 № 1/2024).

	2007, Российская Академия Государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление»; 2017, Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон – интеллект», квалификация «профессиональный внутренний аудитор»; 2023, Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», присвоена квалификация «Главный аудитор» (7 уровень квалификации).
Сведения о трудовой деятельности за последние 3 года	2017 – н.в. – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» (до 12.10.2022 - ПАО «ФСК ЕЭС»); 2020 – 2022 – первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Российские сети» (по совместительству).
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	Тришина Светлана Михайловна Секретарь Ревизионной комиссии
Должность (на момент избрания)	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Год рождения. Гражданство	1979, Российская Федерация
Образование	Высшее, 2001, Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковской работник», специальность «финансы и кредит»; 2018, Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях»; 2021, Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит»; 2024, ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (Приказ Минтруда № 398н). Код Е квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита».
Сведения о трудовой деятельности за последние 3 года	2017 – н.в. - начальник Отдела финансового аудита; начальник Отдела финансового аудита, методологии и отчетности; начальник Отдела корпоративного аудита

	и контроля ДО; заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания — Россети» (до 12.10.2022 - ПАО «ФСК ЕЭС»); 2020 – 2022 - заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Российские сети» (по совместительству).
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	Рогачев Кирилл Евгеньевич
<i>С 24.10.2024 является выбывшим членом Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с п. 3.7. Положения о Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго»</i>	
Должность (на момент избрания)	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Год рождения. Гражданство	1984, Российская Федерация
Образование	Высшее, 2006, МАТИ – Российский государственный технологический университет им. К.Э. Циолковского, квалификация «экономист - менеджер», специальность «экономика и управление предприятием»; 2011, Московский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации, специальность «Юриспруденция. Государственно-правовая», квалификация «юрист».
Сведения о трудовой деятельности за последние 3 года	2010 – 2024 главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (до 12.10.2022 - ПАО «ФСК ЕЭС»); 2020 – 2022 – главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Российские сети» (по совместительству).
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	Андриасова Гаянэ Робертовна
Должность (на момент избрания)	Заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Год рождения. Гражданство	1977, Российская Федерация
Образование	Высшее, 1997, Ростовская государственная экономическая академия, специальность «маркетинг», квалификация «экономист»
Сведения о трудовой деятельности за последние 3 года	2020 – н.в. – заместитель начальника управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания — Россети» (до 12.10.2022 - ПАО «ФСК ЕЭС»); 2020 – 2022 – заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита Публичного акционерного общества «Российские сети» (по совместительству).
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Составы Ревизионной комиссии Общества, действовавшие в 2024 году

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров от 13.06.2023 (протокол от 15.06.2023 № 1/2023):

	ФИО	Должность (на момент избрания)
1.	Ульянов Антон Сергеевич	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
2.	Царьков Виктор Владимирович	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
3.	Макаров Владимир Александрович	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»
4.	Кормильцев Максим Геннадьевич	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
5.	Тришина Светлана Михайловна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Члены Ревизионной комиссии Общества не имеют долей участия в уставном капитале (акций любых типов) ПАО «Россети Ленэнерго» и в уставном капитале дочерних зависимых обществ ПАО «Россети Ленэнерго».

В соответствии с данными, указанными в анкетах членов Ревизионной комиссии Общества, предоставленных при выдвижении для избрания:

– члены Ревизионной комиссии не имеют родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Ленэнерго»;

–члены Ревизионной комиссии не привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или к уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти;

–члены Ревизионной комиссии не занимали должности в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

Результаты деятельности Ревизионной комиссии Общества в отчетном году

В отчетном году Ревизионной комиссией Общества в составе, избранном годовым Общим собранием акционеров 13.06.2023, проведено 3 заседания, а также проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год.

Программа ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год утверждена Ревизионной комиссией Общества 17.01.2024 (протокол от 17.01.2024 № 3).

По результатам проверки Ревизионной комиссией Общества утверждено Заключение Ревизионной комиссии (протокол от 02.05.2024 № 4), в котором выражено мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете за 2023 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год. Указанное Заключение было включено в состав материалов, предоставленных акционерам Общества при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров Общества в 2024 году.

Акт Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год утвержден на заседании Ревизионной комиссии Общества 18.06.2024 (протокол от 18.06.2024 №5).

В отчетном году Ревизионной комиссией в составе, избранном годовым Общим собранием акционеров 18.06.2024, проведено 2 заседания, на которых избран Председатель, его заместитель, секретарь Ревизионной комиссии, утвержден План работы на 2023–2024 корпоративный год, а также Программа проведения ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2024 год.

Аудиторская организация

Для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2024 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), решением годового Общего собрания акционеров Общества аудиторской организацией назначено Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений - аудиторские услуги»⁴⁶. ООО «ЦАТР-аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

После проведения закупочных процедур кандидатура аудиторской организации ООО «ЦАТР-аудиторские услуги» была рассмотрена Комитетом по аудиту Совета

⁴⁶ Протокол от 19.06.2024 № 1/2024.

директоров ПАО «Россети Ленэнерго» 15.05.2024⁴⁷. На основании рекомендации Комитета Совет директоров принял решение о выдвижении кандидатуры аудиторской организации ООО «ЦАТР-аудиторские услуги» для утверждения на годовом Общем собрании акционеров⁴⁸.

Согласно решению Совета директоров Общества от 16.05.2024⁴⁹ размер оплаты услуг аудиторской организации Общества ООО «ЦАТР-аудиторские услуги» за 2024 год составил 16 000 000 руб., в том числе НДС 20%.

Аудиторская организация услуг неаудиторского характера Обществу не предоставляет.

Управление подконтрольными компаниями

Правовой статус дочерних и зависимых обществ (ДЗО) регламентирован нормами Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Гражданского кодекса Российской Федерации.

Основными документами, регулирующими взаимодействие Общества и его ДЗО, являются Устав Общества и Порядок взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ПАО «Россети Ленэнерго» (далее - Порядок), утвержденный решением Совета директоров от 24.03.2009⁵⁰.

Указанные документы устанавливают общие принципы корпоративного взаимодействия Общества и его ДЗО по таким направлениям как корпоративное планирование, организация и контроль корпоративных действий при рассмотрении органами управления ДЗО вопросов, по которым в соответствии с Уставом Общества требуется определение позиции Общества. Также они подробно регулируют вопросы реализации Обществом прав акционера (участника) в отношении ДЗО для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников), в советах директоров и ревизионных комиссиях ДЗО.

Перечень дочерних обществ ПАО «Россети Ленэнерго» по состоянию на 31.12.2024:

1. Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» (АО «ЛЭСР»);
2. Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»);
3. Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНС» (ООО «ЭНЕРГОТРАНС»).

Советы директоров дочерних обществ формируются из высококвалифицированных специалистов ПАО «Россети Ленэнерго», обладающих необходимым опытом и знаниями в области электроэнергетики.

Кроме того, у ПАО «Россети Ленэнерго» имеется зависимое общество АО «ОЭК».

Основной организационно-управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДЗО является принятие в соответствии с Уставом Общества и Порядком решений Совета директоров Общества относительно определения позиции Общества (представителей Общества) по наиболее значимым вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО.

Голосование представителей Общества на общих собраниях акционеров и заседаниях совета директоров ДЗО осуществляется на основании специального

⁴⁷ Протокол от 16.05.2024 № 202.

⁴⁸ Протокол от 17.05.2024 № 49.

⁴⁹ Протокол от 17.05.2024 № 49.

⁵⁰ Протокол от 24.03.2009 № 12.

директивного документа (итогового поручения), отражающего позицию Общества при голосовании по вопросам, включенным в повестку дня соответствующего органа управления ДЗО, и обязательного для представителей Общества.

Организацию деятельности представителей Общества, а также контроль за их деятельностью осуществляет уполномоченное подразделение исполнительного аппарата ПАО «Россети Ленэнерго».

В отношении ДЗО, единственным акционером, участником которых является ПАО «Россети Ленэнерго», функции общего собрания акционеров, участников ДЗО осуществляет Правление ПАО «Россети Ленэнерго».

Формирование советов директоров ДЗО

К компетенции Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» относится вопрос о выдвижении кандидатур в советы директоров ДЗО для избрания на общих собраниях акционеров ДЗО.

Представители Общества в советах директоров ДЗО голосуют в соответствии с позицией, определенной Советом директоров ПАО «Россети Ленэнерго».

После получения «Россети Ленэнерго» сообщений о проведении общих собраний ДЗО Совет директоров Общества рассматривает вопрос об определении позиции Общества по голосованию представителей Общества на общих собраниях ДЗО по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО.

До даты проведения общих собраний ДЗО уполномоченное подразделение исполнительного аппарата Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечивает подготовку и направление представителям Общества на общих собраниях ДЗО итогового поручения, отражающего позицию Общества по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО.

В день проведения общих собраний ДЗО представители Общества осуществляют голосование по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО в точном соответствии с итоговым поручением, отражающим позицию Общества по данному вопросу.

Информация об исполнении ПАО «Россети Ленэнерго» функций единоличного исполнительного органа в дочерних обществах

ПАО «Россети Ленэнерго» являются управляющей организацией ООО «ЭНЕРГОТРАНС».

Согласно условиям Договора, целью управляющей организации является достижение целей деятельности ООО «ЭНЕРГОТРАНС», предусмотренных Уставом ООО «ЭНЕРГОТРАНС».

Задачей Управляющей организации является также обеспечение осуществления Обществом видов деятельности, закрепленных в Уставе ООО «ЭНЕРГОТРАНС».

Срок действия Договора: на неопределенный срок.

Информация о дочерних и зависимых обществах ПАО «Россети Ленэнерго»⁵¹:

Наименование	Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» (АО «ЛЭСР»)

⁵¹ По состоянию на 31.12.2023.

Юридический и фактический адрес	196191, Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 7, литера А, помещение 23Н
Уставный капитал	7 500 000 руб.
Размер доли участия ПАО «Россети Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100%
Территория обслуживания	Санкт-Петербург
Основные виды деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях
Генеральный директор	Исполняющий обязанности Генерального директора Мамонтов Андрей Клавдиевич 1969 г.р. Дата начала осуществления полномочий — 19.03.2021

Наименование	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»)
Юридический и фактический адрес	194100, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт 1-й Мушинский, д.7, стр.1, помещ.5Н
Уставный капитал	1 000 000 руб.
Размер доли участия ПАО «Россети Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100%
Территория обслуживания	Санкт-Петербург
Основные виды деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями
Генеральный директор	Исполняющий обязанности генерального директора Петров Алексей Викторович 1984 г.р. Дата начала осуществления полномочий — 20.06.2024

Наименование	Общество с ограниченной возможностью «ЭНЕРГОТРАНС» (ООО «ЭНЕРГОТРАНС»)
Юридический и фактический адрес	197349, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, ул. Гаккелевская, д. 21, литера А, помещ. 1-Н
Уставный капитал	116 000 руб.
Размер доли участия ПАО «Россети Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100%
Территория обслуживания	Санкт-Петербург

Основные виды деятельности	Предоставление прочих финансовых услуг, кроме услуг по страхованию и пенсионному обеспечению, не включенных в другие группировки
Генеральный директор	ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа в связи с завершением реорганизации ПАО «Россети Ленэнерго» в форме присоединения к нему АО «Курортэнерго» и переходом к ПАО «Россети Ленэнерго» с 14.05.2020 прав и обязанностей по договору от 18.04.2018 № 1-ЕИО о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, заключенному между АО «Курортэнерго» и ООО «ЭНЕРГОТРАНС».

Наименование	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» (АО «ОЭК»)
Юридический и фактический адрес	197022, Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Аптекарский остров, наб. Аптекарская, д.8, литера А, офис 487
Уставный капитал	400 080 000 руб.
Размер доли участия ПАО «Россети Ленэнерго» в уставном капитале Общества	25%
Территория обслуживания	Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новосибирская область, Волгоградская область, Ростовская область, Саратовская область, Свердловская область, Нижегородская область.
Основные виды деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Генеральный директор	Генеральный директор Васильев Александр Васильевич 1981 г.р. Дата начала осуществления полномочий — 26.09.2006

Информация о вкладах Общества в другие организации:

Наименование организации	Вид деятельности	Уставный капитал, руб.	Доля в УК, %	Год вложения
Акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	Доверительное управление имуществом; консалтинговые услуги	152 551 711	12,51	2005 ⁵²
Акционерное общество «Россети Научно-инжиниринговый центр» (до 10.09.2024 - Акционерное общество «Федеральный испытательный центр»)	Научная деятельность и разработки	350 000 000	1	2014
Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ»	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	2 093 354 170	1,99	2022/2023

Отчет о вознаграждении Органов управления

Сведения о вознаграждении и компенсациях членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 30.05.2022⁵³.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров Общества регламентируются Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 23.01.2019⁵⁴.

⁵² В соответствии с решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» 28.10.2024 (протокол от 28.10.2024 №21) одобрено участие ПАО «Россети Ленэнерго» в Акционерном обществе «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» путем приобретения обыкновенных акций АО «СЗЭУК» в количестве 439 707 728 шт. акций.

События после отчетной даты: с 13.03.2025 ПАО «Россети Ленэнерго» является владельцем 61.50824985% уставного капитала АО «СЗЭУК».

⁵³ Протокол от 02.06.2022 № 1/2022.

⁵⁴ Протокол от 25.01.2019 № 22.

Порядок расчета вознаграждения членам Совета директоров Общества:

Вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров
Размер вознаграждения члена Совета директоров (S) зависит от: - базовой части вознаграждения исходя из выручки Общества (для ПАО «Россети Ленэнерго» — 2 700 000 руб.); - количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров.
Дополнительные надбавки: 30% от S - Председателю Совета директоров Общества; 20% от S - Председателю специализированного комитета при Совете директоров Общества; 10% от S - за членство в специализированном Комитете при Совете директоров Общества.
Общий размер вознаграждения для одного члена Совета директоров с учетом надбавок не может превышать 1/4 от базовой части вознаграждения (675 000 руб. за квартал).
Дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности: не предусматривается.
Дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества: не предусматривается.

Информация о вознаграждениях и компенсациях членов Совета директоров Общества в 2024 году⁵⁵:

Размер компенсаций, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2024 году, составил 954 136 руб.

Размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2024 году, составил 9 969 230,76 руб.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, тыс. руб.:

	2022	2023	2024
Членам Совета директоров	14 338	7 740	10 923

За отчетный период членам Комитетов Совета директоров Общества, не являющимися членами Совета директоров Общества, выплачено 3 951 604,5 руб., за исключением компенсаций.

Вознаграждения, выплаченные членам Комитетов Совета директоров Общества за исключением компенсаций, тыс. руб.:

	2022	2023	2024
Членам комитетов Совета директоров ⁵⁶	2 151	3 382	3 952

В отчетном году сделки между Обществом и членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров Общества не заключались, займы Обществом членам Совета директоров

⁵⁵ Информация о персональном вознаграждении членов Совета директоров Общества не указывается, т.к. согласие на раскрытие персональных данных о вознаграждении представлено не всеми членами Совета директоров Общества.

⁵⁶ Не являющимися членами Совета директоров Общества.

и Комитетов не предоставлялись. Иски к членам Совета директоров и Комитетов Обществом не предъявлялись.

Членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году сделки с акциями Общества не совершались.

Сведения о вознаграждении членам Правления, Генеральному директору, а также иным должностным лицам руководящего состава Общества

Система материального стимулирования Генерального директора и Высших менеджеров Общества в отчетном году была установлена на основании Положения об условиях оплаты труда руководителей, их заместителей, главных бухгалтеров и членов коллегиальных исполнительных органов государственных корпораций, государственных компаний, хозяйственных обществ, акции в уставном капитале которых находятся в собственности Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 13.02.2023 № 209 (далее – Постановление № 209).

Решением Совета директоров Общества от 27.06.2023⁵⁷ утверждены условия оплаты труда и размера годового максимально возможного совокупного персонального вознаграждения должностных лиц руководящего состава.

Система материального стимулирования Высших менеджеров Общества в отчетном году была установлена в соответствии с Положением об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 15.08.2023⁵⁸.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 3579-р⁵⁹ система ключевых показателей эффективности разделена на две группы показателей - ключевые показатели эффективности (далее – КПЭ) и функциональные ключевые показатели эффективности (далее – ФКПЭ). При этом, КПЭ – это показатели, связанные со стратегическими документами Общества, на основании которых оценивается эффективность деятельности всего руководящего состава Общества (руководитель, заместители руководителя, главный бухгалтер), ФКПЭ – это индивидуальные показатели, устанавливаемые для должностных лиц Общества персонально с учетом специфики курируемых ими направлений деятельности Общества.

Премирование Генерального директора и Высших менеджеров Общества осуществляется по итогам года за результаты выполнения КПЭ и ФКПЭ, утвержденных Советом директоров Общества⁶⁰ на отчетный период.

В 2024 году был установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности, показателей депремирования и функциональных ключевых показателей эффективности:

Наименование КПЭ/ФКПЭ	Целевое значение на 2024 год
Финансово-экономические КПЭ	
ROIC (Рентабельность инвестированного капитала)	7,3%

⁵⁷ Протокол от 28.06.2023 № 2.

⁵⁸ Протокол от 18.08.2023 №11.

⁵⁹ Методические рекомендации по формированию и применению ключевых показателей эффективности деятельности акционерных обществ, акции которых находятся в собственности Российской Федерации, и отдельных некоммерческих организаций в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава.

⁶⁰ Протокол от 02.11.2024 №23.

Наименование КПЭ/ФКПЭ	Целевое значение на 2024 год
Рентабельность операционной деятельности	17,9%
Чистая прибыль без обесценения и ТП	16 504 248 тыс.руб.
Специализированные отраслевые КПЭ	
Уровень потерь электроэнергии	11,27%
Готовность к работе в отопительный сезон	1 ед.
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	93,5%
Индикативные показатели	
Достижение фактора «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» Национального рейтинга состояния инвестиционного климата	100,0%
Показатели депремирования	
Предельный объем разногласий по объему потерь на конец отчетного периода (года)	3,50%
Нарушение порядка совершения сделок	0
Своевременное выполнение планов корректирующих мероприятий (ПКМ)	90%
Функциональные КПЭ	
EBITDA (Прибыль по операционной деятельности)	42 690 280 тыс.руб.
Получение паспорта готовности к работе в отопительный сезон	1 ед.
Отсутствие значимых аварий в электрических сетях, расследуемых Ростехнадзором	0
Эффективность инновационной деятельности	98,0%
Повышение производительности труда относительно 2022 года	10%
Активная текучесть персонала	6,5%
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	1,1 отн.ед.
Долг/EBITDA	0,6 отн.ед.
Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения	84,3%
Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии	504 364,9 тыс.руб.
Сохранность имущества организации	0
Значение кредитного рейтинга Общества от национального рейтингового агентства	Значение кредитного рейтинга Общества по национальной рейтинговой шкале на уровне не ниже AAA

Наименование КПЭ/ФКПЭ	Целевое значение на 2024 год
Обеспечение требований по защите инсайдерской информации, поддержание листинга акций и рейтинга корпоративного управления	Выполнен
Доля договоров, заключенных по результатам состоявшихся процедур, проведенных в электронной форме	56,0%
Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудитором и ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода	0
Своевременность проведения ГОСА/ГОСУ Общества и дочерних обществ	100%
Уровень укомплектованности персоналом	95%
Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции – 1	77%
Эффективность перехода на использование отечественной радиоэлектронной продукции – 2	77%
Эффективность реализации дополнительных услуг	100%

Применяемая в Обществе система КПЭ и ФКПЭ взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента (50% стимулирующих выплат за достижение КПЭ, 50% стимулирующих выплат за достижение ФКПЭ) – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих показателей.

Размер вознаграждений, выплаченных членам Правления Общества в 2022-2024 гг. (с учетом вознаграждений, выплаченных единоличному исполнительному органу ПАО «Россети Ленэнерго»), руб.:

Показатели	2022	2023	2024
Вознаграждение за участие в работе Правления	0	0	0
Заработная плата	78 580 515	24 096 302	24 179 752
Премии	152 881 249	19 724 255	129 776 330 ⁶¹
Компенсации	5 656 961	6 199 446	2 454 242
Комиссионные	0	0	0
Иные виды вознаграждений	12 453 644	4 798 914	5 491 413,45
Итого	249 572 369	54 818 917	161 901 737,45

Членами исполнительных органов ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году сделки с акциями Общества не совершались.

⁶¹ Учтена выплата в 2024 году премий, выплата которых планировалась в 2023 году, но не была произведена.

В отчетном году сделки между членами исполнительных органов Общества и ПАО «Россети Ленэнерго» не заключались, займы членам исполнительных органов со стороны Общества не выдавались.

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в отчетном периоде регламентируется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция)⁶², в соответствии с которым установлен следующий порядок расчета вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества:

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

Вознаграждение члену Ревизионной комиссии определяется от базовой части вознаграждения (Вбаз). Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по Российским стандартам бухгалтерской отчетности (РСБУ) за финансовый год. Фактический размер вознаграждения члена Ревизионной комиссии по итогам работы за корпоративный год рассчитывается по формуле:

$В_{факт} = В_{баз} * (m_i / m) * K_y$, где:

Вфакт - фактический размер вознаграждения, исчисляемый исходя из базового размера вознаграждения;

Вбаз - базовый размер вознаграждения, исходя из выручки Общества (для ПАО «Россети Ленэнерго» - 135 000 руб.);

m_i - число календарных дней в корпоративном году, в течение которых исполнялись обязанности члена Ревизионной комиссии;

m - общее число календарных дней в корпоративном году;

K_y - коэффициент личного участия члена Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия отражает участие члена Ревизионной комиссии в заседаниях Ревизионной комиссии, а также исполнение им дополнительных обязанностей в качестве Председателя или Секретаря Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия определяется для каждого члена Ревизионной комиссии в отдельности по формуле:

$K_y = (1 + K_3 + K_{доп}) * K_{пров}$, где:

K_y - коэффициент личного участия;

K_3 - коэффициент участия в заседаниях Ревизионной комиссии;

$K_{доп}$ - коэффициент, учитывающий работу в качестве Председателя Ревизионной комиссии / Секретаря Ревизионной комиссии;

$K_{пров}$ - коэффициент участия в проверочных мероприятиях Ревизионной комиссии.

Компенсации членам Ревизионной комиссии

⁶² Утверждено решением годового Общего собрания акционеров от 18.06.2021, протокол от 21.06.2021 № 1/2021.

Членам Ревизионной комиссии в случае посещения объектов Общества, участия в заседаниях Ревизионной комиссии Общества, проводимых по месту фактического нахождения Общества, а также выполнения иных задач Ревизионной комиссии Общества, производится компенсация документально подтвержденных расходов, связанных с участием в мероприятиях Ревизионной комиссии Общества.

Информация о вознаграждениях и компенсациях членов Ревизионной комиссии Общества и привлеченных специалистов в 2024 году

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества в 2024 году, составил 794 340 руб.

Вознаграждения, выплаченные членам Ревизионной комиссии Общества тыс. руб.:

	2022	2023	2024
Размер вознаграждения	796	789	794

4.4. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит

Система управления рисками и внутреннего контроля

В Обществе организована и функционирует система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), целью которой является обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей и стратегии развития группы компаний «Россети», включая обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей, а также операционных целей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Основными документами, регламентирующими организацию и функционирование СУРиВК в Обществе, являются:

- Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго» (утверждена решением Совета директоров Общества от 04.07.2023 (протокол от 07.07.2023 № 4);
- Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго» (в новой редакции утвержден приказом от 16.09.2024 № 575 с изменениями в соответствии с приказом от 16.12.2024 № 799);
- Порядок определения предпочтительного риска (риск-аппетита) ПАО «Россети Ленэнерго» (утвержден приказом от 27.10.2023 № 700 с изменениями в соответствии с приказом от 24.06.2024 № 347 и изменениями в соответствии с приказом от 19.12.2024 № 806);
- Методика оценки и мониторинга рисков ПАО «Россети Ленэнерго» (утверждена приказом от 31.01.2024 № 46 с изменениями в соответствии с приказом от 27.06.2024 № 347);
- Глоссарий в области управления рисками и внутреннего контроля (утвержден приказом от 31.01.2023 № 40);
- Программа развития системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго» на 2023-2024 годы (утверждена приказом от 31.05.2023 № 351).

Схема взаимодействия участников в рамках СУРиВК:



В Обществе организована дирекция внутреннего контроля и управления рисками (далее – ДВКиУР), основными задачами которой в соответствии с Положением о ДВКиУР являются:

- организация функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- координация и методологическое обеспечение деятельности в области внутреннего контроля;
- организация и осуществление мониторинга / дополнительного контроля отдельных областей деятельности Общества и ДЗО, подверженных значимым рискам, в соответствии с требованиями локальных нормативных актов Общества или по решению органов управления Общества;
- организация эффективного взаимодействия с внешним/внутренним аудитором Общества, а также с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам управления рисками и внутреннего контроля;
- координация и методологическое обеспечение деятельности в области управления рисками;
- контроль финансовой устойчивости контрагентов Общества в порядке и сроки, определенные локальными нормативными актами Общества;
- координация процессов по управлению коррупционными рисками.

ДВКиУР Общества осуществляет следующие основные функции:

- координирует процессы в области управления рисками и внутреннего контроля;
- организует и проводит обучение работников Общества в области управления рисками и внутреннего контроля;
- проводит анализ портфеля рисков Общества и вырабатывает предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления рисками;

- формирует отчетность по рискам;
- осуществляет оперативный контроль за процессом управления рисками структурными подразделениями Общества;
- проводит контрольные мероприятия в области организации и функционирования СУРиВК;
- подготавливает и представляет органам управления Общества информацию об эффективности СУРиВК, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками и внутреннего контроля Общества;
- прочие функции в соответствии с внутренними документами Общества.

Оценка надежности и эффективности СУРиВК

Для гарантии того, что СУРиВК эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям, внутренний аудитор Общества проводит оценку надежности и эффективности СУРиВК.

Отчет внутреннего аудитора об оценке надежности и эффективности СУРиВК по итогам 2023 года рассмотрен на заседании Совета директоров от 24.05.2024 (протокол № 53) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров от 06.05.2024 (протокол № 201). Уровень зрелости СУРиВК оценен как «оптимальный».

Отчет внутреннего аудитора об оценке надежности и эффективности СУРиВК по итогам 2024 года рассмотрен на заседании Совета директоров от 13.05.2025 (протокол №52) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров от 06.05.2025 (протокол № 227).

Уровень зрелости СУРиВК оценен как «оптимальный».

Оценка эффективности СУРиВК по итогам 2024 года проведена в соответствии с Методикой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля группы компаний «Россети», введенной в действие в качестве внутреннего документа Общества приказом от 22.12.2023 № 826.

Ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СУРиВК, реализованные в 2024 году:

- актуализирован Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Ленэнерго»;
- в связи с пересмотром Типового перечня рисков группы компаний «Россети» утвержден новый реестр рисков;
- внедрена система ключевых индикаторов риска (далее – КИР), пороговых значений КИР, источников данных для мониторинга КИР;
- внедрена Методика оценки и мониторинга рисков ПАО «Россети Ленэнерго»;
- внедрены формы ежеквартального отчета об управлении рисками Общества и ежегодного отчета об организации, функционировании и эффективности СУРиВК Общества;
- проведены обучающие мероприятия по вопросам организации и функционирования СУРиВК;
- проведено анонимное анкетирование работников;
- организован процесс по актуализации матриц рисков и контрольных процедур в части коррупционных рисков;
- скорректированы внутренние процедуры под методологию АКРА по управлению ESG-рисками;

- внедрена электронная база внутренних документов в разрезе бизнес-процессов.

Основные направления совершенствования СУРиБК на 2025 год:

- актуализация Методики оценки и мониторинга рисков Общества;
- декомпозиция и взаимоувязка рисков корпоративного уровня с рисками бизнес-процессов;
- актуализация матриц рисков и контрольных процедур с учетом обновленной Модели процессов ПАО «Россети» и дочерних обществ (группы компаний «Россети»);
- развитие культуры осведомленности о рисках, проведение обучающих мероприятий по вопросам организации и функционирования СУРиБК;
- обеспечение поддержания уровня квалификации работников дирекции внутреннего контроля и управления рисками посредством независимой оценки квалификации в части соответствия профессиональному стандарту и внутреннему контролю.

Внутренний аудит

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является Департамент внутреннего аудита, подчиняющийся генеральному директору Общества.

Внутренний аудит функционально подотчётен Совету директоров Общества, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчёта о выполнении плана и бюджета внутреннего аудита, предварительное одобрение решения о назначении, освобождении от должности (не по инициативе работника), а также определение вознаграждения руководителя внутреннего аудита, рассмотрение результатов оценки качества функции внутреннего аудита.

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

Цели, задачи, основные принципы организации и функционирования, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита и также в Положении о Департаменте внутреннего аудита ПАО «Россети Ленэнерго».

В 2024 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 7 человек.

В Обществе утверждены следующие документы в области внутреннего аудита:

- Политика внутреннего аудита Общества и Кодекс этики внутренних аудиторов группы компаний «Россети» в новой редакции, утвержденные решением Совета директоров от 04.07.2023 (протокол от 07.07.2023 № 4);
- Положение о департаменте внутреннего аудита, согласованное решением Комитета по аудиту Совета директоров Общества (протокол от 25.12.2023 № 195), одобренное решением Совета директоров Общества 27.12.2023 (протокол от 28.12.2023 № 33) и утвержденное 28.12.2023 генеральным директором Общества;
- «Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита ПАО «Россети Ленэнерго» в новой редакции (приказ от 23.03.2022 № 131);

- внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения, разработанные в соответствии с Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита⁶³.

Получение руководителем внутреннего аудита обратной связи от Комитета по аудиту Совета директоров Общества осуществляется в различных формах в ходе взаимодействия с Комитетом по аудиту, включая анализ решений/рекомендаций Комитета по аудиту по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, а также посредством анкетирования членов Комитета по аудиту.

Показатель удовлетворенности Комитета по аудиту Совета директоров Общества результатами работы подразделения внутреннего аудита (средневзвешенная сумма баллов по анкетам проголосовавших членов Комитета по аудиту к количеству проголосовавших членов Комитета) по итогам 2024 года имеет оценку «в целом соответствует» в соответствии с Программой гарантии и повышения качества внутреннего аудита Общества.

В соответствии с Политикой внутреннего аудита Общества внешняя оценка качества деятельности внутреннего аудита производится независимым внешним экспертом не реже одного раза в пять лет.

В 2024 году ООО «Б1-Консалт» проведена внешняя независимая оценка деятельности внутреннего аудита Общества. По итогам указанной оценки получено заключение ООО «Б1-Консалт», в соответствии с которым деятельность внутреннего аудита Общества «в целом соответствует» требованиям Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита, Кодексу этики, Политике внутреннего аудита, выданы рекомендации по совершенствованию деятельности внутреннего аудита.

В целях развития и совершенствования по выданным внешним независимым экспертом рекомендациям разработан План мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества.

Система антимонопольного комплаенса

Антимонопольный комплаенс – это система внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства.

В соответствии со статьей 9.1 «Закона о защите конкуренции» в Обществе организована и функционирует система антимонопольного комплаенса:

- решением Совета директоров утверждена Политика антимонопольного комплаенса;
- назначено должностное лицо, ответственное за функционирование системы антимонопольного комплаенса;
- создан постоянно действующий коллегиальный орган – Комиссия ПАО «Россети Ленэнерго» по антимонопольному комплаенсу;
- приняты организационно-распорядительные документы, обеспечивающие функционирование Политики антимонопольного комплаенса, требования которых доведены до всех работников Общества.

Целью антимонопольного комплаенса является соблюдение Обществом антимонопольного законодательства и разработка мер по предупреждению его нарушения.

⁶³ В связи с вступлением в действие с 09.01.2025 новых Международных стандартов внутреннего аудита Института внутренних аудиторов внутренние стандарты, регламентирующие деятельность внутреннего аудита Общества, планируются к актуализации.

Система антимонопольного комплаенса является частью системы управления рисками и внутреннего контроля Общества и строится на общих подходах, определенных внутренними документами Общества в области управления рисками и внутреннего контроля.

Антимонопольный комплаенс осуществляется в следующих формах:

- мониторинг жалоб заявителей на нарушение требований антимонопольного законодательства;
- оценка антимонопольных рисков;
- принятие мер по снижению антимонопольных рисков;
- организация обучения и информирования работников Общества об изменениях антимонопольного законодательства и судебной практики;
- проведение внутренних проверок соблюдения антимонопольного законодательства и пр.

В целях предотвращения нарушений требований антимонопольного законодательства в Обществе на постоянной основе осуществляется мониторинг соблюдения антимонопольного законодательства, результаты которого доводятся до сведения структурных подразделений для устранения нарушений. Комиссия ПАО «Россети Ленэнерго» по антимонопольному комплаенсу регулярно рассматривает причины нарушений, формирует мероприятия, направленные на предотвращение и устранение нарушений, а также предпринимает меры реагирования.

Результатом функционирования системы антимонопольного комплаенса явилось снижение в 2024 году количества вынесенных постановлений о привлечении Общества к административной ответственности на 54% по сравнению с 2023 годом, уменьшение финансовой нагрузки на Общество ввиду снижения суммы оплаченных штрафов на 73 % по сравнению с 2023 годом.

РАЗДЕЛ 5. ПРИЛОЖЕНИЯ

5.1. Справочная информация

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»
Сокращенное наименование	ПАО «Россети Ленэнерго»
Место нахождения	197349, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, ул. Гаккелевская, д. 21, литера А
ИНН/КПП	7803002209 / 7803002209
ОГРН	1027809170300
Банковские реквизиты	р/сч 40702810855000164957, к/с 30101810500000000653 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Санкт-Петербург БИК 044030653
E-mail	office@lenenergo.ru
Официальный сайт:	www.rosseti-lenenergo.ru
Генеральный директор	Кузьмин Игорь Анатольевич 8 (812) 331 87 95
Главный бухгалтер	Антипов Максим Викторович 8 (812) 595 86 78 Antipov.MV@lenenergo.ru
Корпоративный секретарь Компании	Фроликова Валерия Андреевна 8 (812) 493 92 73 Frolikova.VA@lenenergo.ru
Отдел по работе с акционерами и инвесторами	8 (812) 494 39 06 ir@lenenergo.ru
Начальник пресс-центра	Зарубина Юлия Андреевна 8 (921) 561 77 46 pr@lenenergo.ru
Начальник отдела подготовки и проведения конкурсов	Парфенов Николай Николаевич 8 (812) 494 32 93 Parfenov.NN@lenenergo.ru
Телефон горячей линии	8 800 220 0 220

Общие сведения о регистраторе Компании

Полное наименование	Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Сокращенное наименование	АО «НРК - Р.О.С.Т.»
Дата регистрации	22.11.1993, Московской регистрационной палатой, регистрационный номер № 447.993
Номер лицензии	045-13976-000001 от 03.12.2002 ФКЦБ России

Адрес местонахождения	107076, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX 191119, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 93а, литера А, этаж 3, офис 5Н
Контактная информация	8 (812) 42-42-122; rrost-spb@rrost.ru

До 14.12.2010 ведение реестра акционеров осуществлял ОАО «ЦМД» (www.mcd.ru).

Общие сведения об аудиторе Компании

Полное наименование официального аудитора	Общество с ограниченной ответственности «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
Сокращенное наименование официального аудитора	ООО «ЦАТР-аудиторский услуги»
Юридический адрес	Российская Федерация, 115035, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Замоскворечье, Садовническая наб., д. 75
Фактический адрес	Российская Федерация, 115035, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Замоскворечье, Садовническая наб., д. 75
Номер телефона, факса	8 (495) 7059700
Адрес в сети Интернет	https://b1.ru/
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц	ОГРН 1027739707203

5.2. Параметры отчета и существенные темы

Заявление об ограничении ответственности

Настоящий Отчет содержит информацию об итогах деятельности Компании за 2024 год и предыдущие годы, а также оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Компании касательно будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли, в которой «Россети Ленэнерго» осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности, в том числе планов Компании, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Компании, так как они являются одним из многих вариантов развития событий и фактические результаты деятельности Компании в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Некоторые заявления в настоящем Отчете не являются фактами действительности, а представляют собой заявления, касающиеся будущего. Такие слова, как «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т.п., носят прогнозный характер и предполагают риск возможного неосуществления подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Компания предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем Отчете на момент его составления. В тексте Отчета могут встречаться погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей. Приведенные в Отчете данные могут отличаться от ранее опубликованных данных из-за разницы округления показателей, а также из-за изменения методики или подхода к исчислению показателей. Основными рисками, которые принимаются в расчет при тактическом и стратегическом планировании деятельности Компании и могут оказать влияние на деятельность «Россети Ленэнерго», являются: изменение размера тарифов, устанавливаемых органами государственной власти на услуги, оказываемые Компанией; деятельность государственных органов власти в отношении Компании; риски, связанные с деятельностью Компании; изменение налогового законодательства; риски, связанные с судебными процессами, в которых участвует «Россети Ленэнерго», и др. Указанный перечень существенных рисков не является исчерпывающим.

Определение существенных тем

При подготовке настоящего Отчёта Компания совместно с представителями ключевых групп заинтересованных сторон провела процесс определения существенных тем, подлежащих раскрытию.

В соответствии со Стандартами GRI 2021 в области устойчивого развития, существенными признаются те темы, которые отражают наиболее значимые воздействия Компании — как реальные, так и потенциальные, позитивные и негативные. Эти воздействия могут затрагивать экономику, окружающую среду, общество, включая аспекты, связанные с правами человека, и формироваться как в результате собственной деятельности Компании, так и через её деловые отношения.

Для выявления приоритетных тем было проведено анкетирование, в рамках которого респондентам предлагалось оценить интегральную значимость различных видов воздействия.

В опросе приняли участие 19 представителей внешних заинтересованных сторон, – 290 сотрудников из числа внутренних заинтересованных сторон.

На основе агрегированных оценок был сформирован рейтинговый перечень существенных воздействий, который лег в основу определения тем для раскрытия в Отчёте. Работа по анализу и систематизации результатов проводилась рабочей группой по подготовке отчётности.

Итоговый перечень существенных тем Компании на 2024 год классифицирован по степени значимости на три группы:

- Группа I — критически значимые темы: получили более 2 баллов как по внешним, так и по внутренним оценкам;
- Группа II — значимые темы: набрали от 1,5 до 2 баллов по обоим параметрам;
- Группа III — темы низкой значимости: получили менее 1,5 баллов хотя бы по одному из параметров.

Группы существенных тем ГО ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год по результатам анкетирования ЗС

№ темы	Наименование существенной темы	Внешние стейкхолдеры	Внутренние стейкхолдеры
Группа I (наиболее существенные темы)			
9	Обеспечение надежности и качества электроснабжения	2,68	2,38
3	Развитие энергетической инфраструктуры Санкт-Петербурга и Ленинградской области*	2,63	2,41
8	Обеспечение надежности и безопасности энергообъектов	2,53	2,36
10	Сохранение и обеспечение доступа к электроэнергии	2,42	2,33
12	Обеспечение здоровья и безопасности персонала на рабочем месте, а также на обеспечение безопасности труда в цепочке поставок (трудовых ресурсов поставщиков и подрядчиков)	2,21	2,09
7	Противодействие коррупции*	2,21	2,04
2	Обеспечение финансовой устойчивости Компании	2,11	2,14
11	Повышение качества взаимодействия Компании с клиентами и потребителями услуг*	2,11	2,10
5	Повышение технологического суверенитета Российской Федерации*	2,16	2,00
18	Повышение энергоэффективности*	2,11	2,05
Группа II (существенные темы)			
14	Обеспечение достойных условий труда**	2,11	1,97
6	Цепочка поставок и импортозамещение (прозрачность закупочной деятельности, привлечение местных поставщиков и представителей малого и среднего бизнеса)	2,26	1,81
16	Реализация социальной политики в отношении сотрудников	2,11	1,84
15	Развитие кадрового потенциала (обучение, повышение квалификации)	2,05	1,88
4	Инновационное, техническое развитие и цифровизацию регионов присутствия	1,79	1,98

№ темы	Наименование существенной темы	Внешние стейкхолдеры	Внутренние стейкхолдеры
1	Экономическая результативность	1,95	1,80
13	Права и равные возможности персонала и других заинтересованных сторон	1,84	1,83
17	Социально-экономическое развитие регионов присутствия, создание новых рабочих мест	1,84	1,83
21	Рациональное обращение с отходами производства и потребления, рециклинг ресурсов и материалов*	1,68	1,54
Группа III (несущественные темы)			
19	Выбросы в атмосферу и климат	1,47	1,42
22	Влияние на биоразнообразие (изменение экосистемы в местах возведения новых объектов инфраструктуры, установка птицевоздушных устройств и пр.)	1,37	1,34
20	Ответственное использование водных ресурсов	1,21	1,19

* тема переместилась в группу с более высокими оценками по сравнению с предыдущим годом

** тема переместилась в группу с более низкими оценками по сравнению с предыдущим годом

*Темы в рамках
воздействий ПАО «Россети
Ленэнерго» на экономику

*Темы в рамках
воздействия ПАО «Россети
Ленэнерго» на социальную
сферу

*Темы в рамках
воздействий ПАО «Россети
Ленэнерго» на экологию

Дополнительные темы, предложенные респондентами по результатам анкетирования

N п/п	Формулировка темы	Группа ЗС	Комментарий Консультанта
1	Вклад каждого сотрудника	Менеджмент Компании	Тема входит в список традиционно раскрываемых в Годовом отчете Компании
2	Воздействие Компании на зеленые насаждения и почву	Менеджмент Компании	Тема входит в «Воздействие на биоразнообразие (изменение экосистемы в местах возведения новых объектов инфраструктуры, установка птицевоздушных устройств и пр.)», которая не была определена как существенная
3	Воздействие на качество жизни людей	Менеджмент Компании	Тема входит в список традиционно раскрываемых в Годовом отчете Компании

5.3. Основные принципы учетной политики

Учетная политика разработана на основании Корпоративного стандарта «Единые Корпоративные учетные принципы по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ)» (ЕКУП) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации по бухгалтерскому учету и отчетности.

Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ПАО «Россети Ленэнерго».

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов применяются ПАО «Россети Ленэнерго» последовательно с 01.01.2014 года (утверждены приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 31.12.2013 № 836 «Об утверждении Учетной политики»), все новые элементы и аспекты включены в Учетную политику в порядке внесения изменений и дополнений, технических правок в действующую. При формировании настоящих изменений Учетной политики все изменения последовательно применяются с 01 января 2022 года.

Учетные принципы составлены на основании законодательства Российской Федерации и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. Если по конкретному вопросу в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, то осуществлялась разработка соответствующего способа, исходя из положений по бухгалтерскому учету на основе профессионального суждения, а также Международных стандартов финансовой отчетности.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29 июля 1998 года (с учетом изменений), а также действующими Положениями и Федеральными стандартами по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год была подготовлена в соответствии с действующим Законодательством и положениями, Учетной политикой Общества, утвержденной Приказом № 879 от 29.12.2023.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена с учетом форм, рекомендованных для применения Приказом Минфина Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н (ред. от 06.04.2015) «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и методическими рекомендациями ПАО «Россети» по формированию сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ.

Общество, при ведении учета, руководствуется рабочим Планом счетов, утвержденным Приказом Минфина Российской Федерации от 31.10.2000 № 94Н и при необходимости, дорабатывает его с учетом специфики финансово-хозяйственной деятельности, утверждая его Приложением к Учетной Политике. План счетов содержит полный перечень синтетических и аналитических (включая субсчета) счетов, необходимых для ведения бухгалтерского учета, обеспечивающих формирование бухгалтерской, статистической и управленческой отчетности.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной жизни, для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой) и предназначен для унификации бухгалтерского учета ПАО «Россети Ленэнерго».

В процессе работы бухгалтерская служба Общества применяет для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы), разработанные с учетом необходимых требований управления рабочим процессом.

Филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» не выделены на отдельный баланс, имеют выделенное имущество и несут ответственность за организацию учета руководствуясь в работе основными положениями Учетной политики ПАО «Россети Ленэнерго» и Положениями о филиалах.

Организационные аспекты учетной политики.

В состав ПАО «Россети Ленэнерго» по состоянию на 31.12.2024 входит Исполнительный аппарат и 10 филиалов. Создание филиалов осуществлено в связи с наличием обособленности производственного, коммерческого и хозяйственного процессов.

Руководители Филиалов назначаются Генеральным директором ПАО «Россети Ленэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несут Генеральный директор, заместители Генерального директора и директора филиалов Общества.

Главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности, а также отчетности по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО).

Главный бухгалтер подчиняется Генеральному директору.

Организация учета

Главному бухгалтеру непосредственно подчинен департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата, оперативно и методологически подчинены отделы бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов.

Отделы бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов, возглавляемые Главными бухгалтерами, совместно с департаментом бухгалтерского и налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата составляют бухгалтерскую службу ПАО «Россети Ленэнерго», основными функциями которой является ведение бухгалтерского и налогового учета, формирование бухгалтерской и налоговой отчетности.

Состав и соподчиненность, разделение полномочий и ответственности, структура, распределение учетных функций (в том числе и их централизация), а также установление перечня объектов учета внутри бухгалтерской службы Общества производится при непосредственном согласовании с Главным бухгалтером Общества, в зависимости от производственных функций филиалов и бизнес-процессов, происходящих в них.

Требования Главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерские службы необходимых документов и сведений обязательны для всех работников Исполнительного аппарата и филиалов ПАО «Россети Ленэнерго».

Ведение учета по стандартам МСФО и создание международной отчетности осуществляет отдел подготовки отчетности по МСФО Исполнительного аппарата, входящий в состав департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Расчет и ведение учета по заработной плате осуществляется отделом по расчету заработной платы Исполнительного аппарата, входящего в состав департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета осуществляет Отдел налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата.

ПАО «Россети Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги централизованно в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ПАО «Россети Ленэнерго». Бухгалтерский учет ведется:

- в рублях и копейках путем сплошного, непрерывного и документального отражения всех хозяйственных операций,
- путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, соответствующих рабочему Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности.

В ПАО «Россети Ленэнерго» учет ведется по автоматизированной форме с применением программных продуктов 1С.

Технические аспекты учетной политики

Бухгалтерские учетные записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих все хозяйственные операции, которые могут оказать влияние на финансовое состояние организации, вне зависимости от степени вероятности и существенности такого влияния. Операции, не являющиеся объектами бухгалтерского учета (в том числе фактами хозяйственной деятельности), отражению в бухгалтерском учете не подлежат.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, по договорам, изменяющим финансовые обязательства ПАО «Россети Ленэнерго») подписываются Генеральным директором ПАО «Россети Ленэнерго» или уполномоченными на то лицами.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ПАО «Россети Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, департаментов и т.д.) имеют право подписи документов, согласно их должностным и функциональным обязанностям или в соответствии с доверенностью, выданной Генеральным директором Общества.

Порядок использования электронной цифровой подписи, в целях обеспечения конфиденциальности, утверждается отдельными распорядительными документами ПАО «Россети Ленэнерго», в зависимости от направления использования.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, в части налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ПАО «Россети Ленэнерго» разрабатываются формы налоговых регистров и документов на основе ПБУ и ФСБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в Учетной политике.

Первичные документы, используемые ПАО «Россети Ленэнерго» в оформлении типовых хозяйственных операций Общества разработаны с учетом специфики деятельности и принятыми способами ведения учета, утверждаются как самостоятельное Приложение к Положению по учетной политике.

Первичные учетные документы принимаются к учету по произвольной форме, в случае отсутствия аналогов в утвержденных первичных документах, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование филиала (организации), от имени которого составлен документ;
- содержание факта хозяйственной жизни;
- величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
- наименование должностей лиц, совершивших сделку, операцию и ответственных за правильность ее оформления или наименование должности лица ответственного за правильность оформления свершившегося события;
- личные подписи и расшифровки указанных лиц, необходимые для их идентификации.

В связи с использованием в Обществе автоматизированной системы учета возможно ведение первичных учетных документов и иных используемых форм периодической отчетности в электронном виде, с распечаткой по требованиям аудиторских и налоговых органов.

Движение первичных документов в ПАО «Россети Ленэнерго» (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между филиалами, принятие к учету, обработка, списание или передача в архив) регламентируется графиком документооборота, который является самостоятельным Приложением к Положению по учетной политике.

Копии договоров, оригиналы актов и счетов-фактур по обязательствам передаются в ту бухгалтерскую службу, которая уполномочена на ведение данного расхода.

Общество хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых в приказе Росархива от 20.12.2019 № 236 и других законодательных и нормативных актах, а также с учетом сроков, утвержденных внутренними организационно-распорядительными документами, не противоречащих действующему законодательству.

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданные в филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах их создания.

Уничтожение документов, подлежащих выбытию из хранения, осуществляется на основании акта, подписанного уполномоченными на то должностными лицами.

Порядок и сроки составления отчетности

Общество обязано составлять квартальную и годовую бухгалтерскую отчетность нарастающим итогом с начала отчетного года по формам и в порядке согласно Положению ПАО «Россети» о порядке формирования отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета.

Квартальная бухгалтерская отчетность является промежуточной.

Единица измерения и формат представления показателей бухгалтерской отчетности — в полных тысячах рублей без десятичных знаков.

В состав промежуточной бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ входят следующие формы:

- Бухгалтерский баланс
- Отчет о финансовых результатах
- Расчет оценки стоимости чистых активов Общества
- Иные формы, установленные Положением ПАО «Россети» о порядке формирования отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета

В состав годовой бухгалтерской отчетности Общества входят:

- Бухгалтерский баланс
- Отчет о финансовых результатах
- Отчет об изменениях капитала
- Отчет о движении денежных средств
- Пояснения
- Аудиторское заключение

Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Ленэнерго» формируется бухгалтерией Исполнительного аппарата на основании обобщенной информации об объектах бухгалтерского учета Общества как экономического субъекта:

- фактах хозяйственной жизни;
- активах;
- обязательствах;
- источниках финансирования деятельности;
- доходах;
- расходах;
- иных объектах, в случае, когда это установлено федеральными стандартами.

Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата на основании данных, предоставляемых департаментами бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов, другими службами ПАО «Россети Ленэнерго».

Бухгалтерский и налоговый учет объектов учета ведется в рублях и копейках.

Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передается из филиала в филиал по указанию руководства в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам учета и движения материальных ценностей согласно рабочего Плана счетов и первичных учетных документов.

Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.

Показатель считается существенным, если его не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

ПАО «Россети Ленэнерго» представляет годовую отчетность согласно адресам и срокам, предусмотренным действующим законодательством и публикует годовую отчетность не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств в целях бухгалтерского и налогового учетов проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина Российской Федерации от 13.06.95 № 49 и иными организационно-распорядительными документами Общества.

Проведение инвентаризации обязательно:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 ноября отчетного года);
- основных средств и нематериальных активов — 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- товарно-материальных ценностей — 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- активов и обязательств, учитываемых на забалансовых счетах — 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- финансовых обязательств — 1 раз в год по состоянию на 01 января,
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Помимо инвентаризаций, предусмотренных в целях составления бухгалтерской отчетности,

ПАО «Россети Ленэнерго» проводит инвентаризации, необходимые для подтверждения данных оперативного учета и для иных управленческих целей Общества.

График проведения инвентаризаций утверждает Генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго» или уполномоченные им руководители филиалов.

Для проведения инвентаризаций создаются инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается руководителями филиалов, а в предусмотренных случаях — Генеральным директором ПАО «Россети Ленэнерго». При большом объеме работ для одновременного проведения инвентаризации создаются рабочие инвентаризационные комиссии.

Для оформления результатов инвентаризации применяются формы инвентаризационных ведомостей, поименованные приказом о проведении инвентаризации.

5.4. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России в 2024 году

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Отчет) был рассмотрен Советом директоров ПАО «Россети Ленэнерго» на заседании 16.05.2025 г. (протокол от 19.05.2025 №54) в составе Годового отчета по итогам 2024 года.

Совет директоров ПАО «Россети Ленэнерго» подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2024 год.

Описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления в ПАО «Россети Ленэнерго», а также описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, приведено в разделе «Корпоративное управление» Годового отчета Общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	<u>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.</u>			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления	1. В отчетном периоде сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	(опубликовано) на сайте общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию общества (в случае, если ее формирование предусмотрено уставом общества).		
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Решение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования принято Советом директоров Общества в соответствии с положениями и целями Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и о приостановлении действия отдельных положений законодательных актов Российской Федерации». Обществом созданы все условия, позволяющие акционерам получить доступ к сведениям о деятельности

		2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров. 3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены комитета совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде. 4. В отчетном периоде общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде.		Общества и документам, необходимым для формирования позиции по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров. При подготовке к проведению годового Общего собрания акционерам была предоставлена возможность высказать мнение и задать интересующие вопросы по повестке дня, вопросы в адрес кандидатов в органы управления и контроля Общества, Генерального директора, главного бухгалтера, председателя и членов Комитета по аудиту Совета директоров Общества посредством горячей линии, электронной почты, заполнения формы обратной связи для акционеров. Ответы на поступающие от акционеров вопросы формировались с участием профильного менеджмента Общества и представлялись акционерам оперативно. Общее собрание было проведено на высоком уровне с соблюдением норм законодательства Российской Федерации и рекомендаций Банка России. В связи с принятием Федерального закона от 26.12.2024 №494-ФЗ будут отсутствовать обстоятельства, препятствующие проведению годового заседания Общего собрания акционеров в 2025.
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			

1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. Положение о дивидендной политике общества утверждено советом директоров и раскрыто на сайте общества в сети Интернет. 2. Если дивидендная политика общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности. 3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов).	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая	1. В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов.		
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими общество, прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость	1. В течение отчетного периода лица, контролирующие общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам общества, конфликты между контролирующими лицами общества и акционерами общества отсутствовали, а если	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	таковые были, совет директоров уделил им надлежащее внимание.		
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Используемые регистратором общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	● Критерий 1 и 2 соблюдаются ● Критерий 3 соблюдается частично В течение отчетного периода Советом директоров Общества не рассматривались отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа Общества о выполнении стратегии Общества. Стратегия Общества не утверждена в качестве самостоятельного документа. Стратегические цели и направления развития для компаний Группы «Россети»

	соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	потребностям общества, продиктованным утвержденной стратегией общества. 3. В отчетном периоде советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии общества.		ориентированы на реализацию отраслевых документов стратегического планирования, в том числе Энергетической стратегии Российской Федерации до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р⁶⁴, а также Стратегией социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 г. № 3052-р; Указом Президента Российской Федерации от 07 мая 2018 г. № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» (до 7 мая 2024 г. в редакции Указа Президента Российской Федерации от 21 июля 2020 г. № 474), Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 2024 г. № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года», прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов и иными документами государственного стратегического планирования в сфере электроэнергетики. При этом Советом директоров в отчетном периоде рассматривалась отчетная информация по ключевым стратегическим вопросам и программным документам: инвестиционная программа, программа инновационного развития, программа цифровой трансформации, бизнес-план, ключевые показатели эффективности и др.

⁶⁴ В 2024 году действовала Стратегия, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р (документ утратил силу 12.04.2025 в связи изданием Распоряжения Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р, которым утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2050 года.

				В новом периоде стратегического планирования 2025-2030 гг. развитие Общества будет осуществляться в рамках Стратегии развития Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» и его дочерних и зависимых обществ на период до 2030 года (далее – Стратегия развития), утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 31.03.2025 № 682) и формируемого Обществом плана реализации мероприятий, направленных на исполнение Стратегии развития.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	• Критерий 1 соблюдается частично Обществом не соблюдены рекомендации в части рассмотрения на заседаниях Совета директоров Общества вопросов, связанных с ходом исполнения и актуализации стратегии, а также рассмотрения критериев и показателей реализации стратегии. Стратегия Общества не утверждена в качестве самостоятельного документа. Стратегические цели и направления развития для компаний Группы «Россети» ориентированы на реализацию отраслевых документов стратегического планирования, в том числе Энергетической стратегии Российской Федерации до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. № 1523-р⁶⁵, а также Стратегией социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, утвержденная

⁶⁵ В 2024 году действовала Стратегия, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р (документ утратил силу 12.04.2025 в связи изданием Распоряжения Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 № 908-р, которым утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2050 года.

				распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 г. № 3052-р; Указом Президента Российской Федерации от 07 мая 2018 г. № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» (до 7 мая 2024 г. в редакции Указа Президента Российской Федерации от 21 июля 2020 г. № 474), Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 2024 г. № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года», прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов и иными документами государственного стратегического планирования в сфере электроэнергетики. При этом Советом директоров в отчетном периоде рассматривалась отчетная информация по ключевым стратегическим вопросам и программным документам: инвестиционная программа, программа инновационного развития, программа цифровой трансформации, бизнес-план, ключевые показатели эффективности и др. В новом периоде стратегического планирования 2025-2030 гг. развитие Общества будет осуществляться в рамках Стратегии развития Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» и его дочерних и зависимых обществ на период до 2030 года (далее – Стратегия развития), утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 31.03.2025 № 682) и формируемого Обществом плана реализации мероприятий, направленных на исполнение Стратегии развития.

2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены советом директоров и закреплены во внутренних документах общества, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) общества либо комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита общества	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	• Критерий 1 соблюдается • Критерий 2 не соблюдается В отчетном периоде Совет директоров Общества и Комитет по стратегии Совета директоров Общества не утверждал приемлемую величину рисков (риск-аппетит) Общества в связи с тем, что по итогам рассмотрения Советом директоров информации о соблюдении показателей риск-аппетита в составе Отчета об организации, функционировании и эффективности СУРиВК Общества за 2023 год (протокол СД от 27.05.2024 № 53) целесообразность переутверждения показателей риск-аппетита отсутствовала. В случае выявления целесообразности пересмотра риск-аппетита Общества, Комитетом по стратегии Совета директоров Общества в 2025 году инициирует вынесение соответствующего вопроса на рассмотрение Совета директоров.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и внедрена политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительно го доступа акционеров к документам общества.	1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в обществе.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов каждым из членов совета директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		(самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.		
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры,	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям общества, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102—107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав совета директоров.		
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В отчетном периоде совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также	1. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.			
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов совета директоров (после их избрания). 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☒ Не соблюдается	Критерий не соблюдается В состав Совета директоров Общества входит один директор – Пикин С.С., в отчетном году признан решением Совета директоров независимым директором. Общество ежегодно уведомляет акционеров Общества, имеющих право на выдвижение кандидатов для избрания в Совет директоров, о необходимости выдвижения кандидатов, соответствующих критериям независимости. С целью соблюдения рассматриваемого элемента Кодекса Общество и в следующем корпоративном

				году планирует уведомлять акционеров о необходимости предложения кандидатов, соответствующих критериям независимости. Несмотря на отсутствие в составе Совета директоров достаточного количества независимых директоров, согласно отчету об оценке качества работы Совета директоров (в форме самооценки) деятельность Совета директоров оценена высшим баллом в том числе по таким критериям, как «выполнение Советом директоров ключевых функций в управлении Обществом», «Обеспечение создания и эффективной работы систем внутреннего контроля и управления рисками», «учет ESG-факторов, а также вопросов устойчивого развития», «состав и структура Совета директоров» и пр. Проводимые Обществом вышеуказанные мероприятия являются мерами по снижению вероятности возникновения дополнительных рисков вследствие неисполнения рекомендаций. Данное несоответствие рекомендациям Банка России является ограниченным во времени, у Общества есть намерение достигнуть соблюдения соответствующего элемента в 2025 году.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		предоставлялись совету директоров.		
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	● Критерий 1 не соблюдается Советом директоров принято решение об избрании председателем Совета директоров Рюмина А.В. - Генерального директора, Председателя Правления ПАО «Россети» - контролирующего лица Общества. Рюмин А.В. не является независимым директором. Согласно рекомендациям Банка России председателем Совета директоров должен являться независимый директор, поскольку данный статус позволяет ему обеспечивать конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня, контроль за исполнением принятых решений. Несмотря на отсутствие у председателя Совета директоров Общества статуса независимого, он обеспечивает реализацию возложенных на него вышеуказанных функций, в том числе: – обеспечивает эффективную организацию работы Совета директоров, подготовку и проведение заседаний; – обеспечивает профессиональное и личностное взаимодействие между членами Совета директоров, способствует эффективным коммуникациям Совета директоров с исполнительными органами;

				– обеспечивает конструктивную, открытую и доверительную атмосферу при обсуждении вопросов на заседаниях; – обеспечивает и поощряет обсуждение дискуссионных и спорных вопросов членами Совета директоров. Указанные выводы сформированы и оценены наивысшим баллом по итогам проведенной самооценки качества работы Совета директоров в 2023-2024 гг. Общество намерено в 2025 году достигнуть соблюдения соответствующего элемента при условии избрания в состав Совета директоров независимого директора, отвечающего требованиям и обладающего необходимыми компетенциями для занятия должности председателя Совета директоров. Указанная мера позволит снизить возможность наступления неблагоприятных последствий вследствие несоблюдения соответствующих рекомендаций Банка России. ● Критерий 2 соблюдается
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	документах общества.			
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также достаточность времени для работы в совете директоров, в том числе в его комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных обществу организаций), а также о факте такого назначения.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам совета директоров общества для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		2. В обществе реализуется формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров		
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за пять дней до даты его проведения. 2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания совета директоров членам совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно — посредством конференц- и видео-конференц-связи.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в 3/4 голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	● Критерий 1 не соблюдается Комитет по аудиту Совета директоров Общества не состоит исключительно из независимых директоров. Персональный Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества сформирован в соответствии с Положением о Комитете Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества. В состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества входит один независимый директор. Члены Комитета по аудиту, не являющиеся независимыми, обладают достаточной самостоятельностью для формирования собственной

		не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		позиции, способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, акционеров Общества и иных заинтересованных сторон, а также обладают достаточной степенью профессионализма и опыта для исполнения установленных Положением о Комитете по аудиту функций, а также для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Указанные выводы содержатся в отчете о самооценке за 2023-2024 корпоративный год в части оценки результатов работы Комитета по аудиту (получен наивысший балл по всем указанным критериям), что свидетельствует об эффективной работе Комитета, несмотря на отсутствие в его составе необходимого числа независимых директоров. Формирование комитетов Общества относится к компетенции Совета директоров Общества, состав которого в свою очередь определяется акционерами Общества. Во многом, таким образом, исполнение Обществом данного критерия зависит от позиции акционеров Общества и их принципиального согласия на замену своих представителей в составе Комитета по аудиту независимыми директорами. Акционеры Общества проинформированы о рекомендациях Банка России в части необходимости формирования комитетов Общества из независимых директоров. Конкретной мерой будет являться письменное

				уведомление членов Совета директоров и акционеров в 2025 году о необходимости выдвижения в состав Комитета независимых директоров. • Критерии 2,3,4 соблюдаются
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос о пересмотре политики общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.	☐ Соблюдается ☐ Частично ☒ Соблюдается ☐ Не соблюдается	• Критерии 1 и 2 не соблюдаются По критерию 1: Комитет по кадрам и вознаграждениям не состоит исключительно из независимых директоров. В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества входит один независимый директор, который не является председателем Комитета. Избранные в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям лица обладают достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров Общества и иных заинтересованных сторон. Указанные выводы сделаны по результатам проведенной самооценки Комитета в части оценки результатов работы Комитета кадрам и вознаграждениям (получен наивысший бал по всем указанным критериям), что свидетельствует об эффективной работе Комитета, несмотря на отсутствие в его составе необходимого числа независимых директоров. Формирование комитетов Общества относится к компетенции Совета директоров Общества, состав которого в свою очередь

				определяется акционерами Общества. Таким образом, исполнение Обществом данного критерия зависит от позиции акционеров Общества и их принципиального согласия на замену своих представителей в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимыми директорами. Акционеры Общества проинформированы о рекомендациях Банка России в части необходимости формирования комитетов Общества из независимых директоров. Конкретной мерой в 2025 году будет являться письменное уведомление членов Совета директоров и акционеров, а также включение в состав материалов при подготовке к заседанию Совета директоров, повестка дня которого будет включать вопрос об избрании членов Комитета, разъяснений о необходимости выдвижения и избрания в состав Комитета независимых директоров. По критерию 2: В соответствии с Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям председатель Комитета избирается Советом директоров Общества. Председатель Комитета избирается Советом директоров Общества из числа избранных членов Комитета большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании Совета директоров. В соответствии с решением Совета директоров в 2024 председателем избран директор, не являющийся независимым директором, но обладающий необходимыми профессиональными качествами и компетенциями,

				необходимыми для занятия должности председателя Комитета. Конкретной мерой в 2025 году будет являться письменное уведомление членов Совета директоров и акционеров, а также включение в состав материалов при подготовке к заседанию Совета директоров, повестка дня которого будет включать вопрос об избрании членов Комитета, разъяснений о необходимости выдвижения и избрания в состав Комитета независимых директоров. Указанные меры позволят снизить риск возникновения дополнительных рисков вследствие несоблюдения соответствующих рекомендаций Банка России. В случае принятия Советом директоров Общества решения о формировании Комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров, указанный критерий будет соблюдаться в 2025 году в полной мере. ● Критерий 3 соблюдается
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	● Критерий 1 не соблюдается Функции, указанные в рекомендации 186 Кодекса Банка России, в Обществе реализует Комитет по кадрам и вознаграждениям. В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества входит один независимый директор. Избранные в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям лица обладают достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных

		рекомендации 186 Кодекса. 3. В целях формирования совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам общества, комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами совета директоров или уполномоченное подразделение общества по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в совет директоров общества.		органов Общества, отдельных групп акционеров Общества и иных заинтересованных сторон. Указанные выводы сделаны по результатам проведенной самооценки Комитета в части оценки результатов работы Комитета кадрам и вознаграждениям (получен наивысший бал по всем указанным критериям), что свидетельствует об эффективной работе Комитета, несмотря на отсутствие в его составе необходимого числа независимых директоров. Формирование комитетов Общества относится к компетенции Совета директоров Общества, состав которого в свою очередь определяется акционерами Общества. Таким образом, исполнение Обществом данного критерия зависит от позиции акционеров Общества и их принципиального согласия на замену своих представителей в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимыми директорами. Акционеры Общества проинформированы о рекомендациях Банка России в части необходимости формирования комитетов Общества из независимых директоров. Данные меры позволяют нивелировать риск возникновения дополнительных рисков вследствие несоблюдения соответствующих рекомендаций Банка России. Общество будет в 2025 году стремиться к соблюдению данной рекомендации путем проведения работы с акционерами и Советом директоров Общества.

				Конкретной мерой в 2025 году будет являться письменное уведомление членов Совета директоров и акционеров, а также включение в состав материалов при подготовке к заседанию Совета директоров, повестка дня которого будет включать вопрос об избрании членов Комитета, разъяснений о необходимости выдвижения и избрания в состав Комитета независимых директоров. В случае принятия Советом директоров Общества решения о формировании Комитета по кадрам и вознаграждениям из независимых директоров, указанный критерий будет соблюдаться в полной мере в 2025 году. ● Критерии 2 и 3 соблюдаются
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	окружающей среде и др.).			
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитет по аудиту, комитет по вознаграждениям, комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	• Критерий 1 не соблюдается Комитет по аудиту Совета директоров и Совет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров в отчетном году не возглавлялись независимыми директорами. В состав комитетов входят независимые директора, однако они не были избраны их председателями. Данная практика не препятствует принятию комитетами взвешенных решений, отвечающих стратегическим целям и задачам деятельности Общества. Структура и составы комитетов являются оптимальными для эффективной работы Совета директоров Общества и текущих потребностей Общества с точки зрения соотношения исполнительных, неисполнительных, независимых членов Совета директоров и с точки зрения количественного состава и сочетания знаний, опыта и компетенций членов комитетов. В соответствии с Положениями о комитетах председатели комитетов избирается Советом директоров Общества. Председатель комитетов избирается Советом директоров Общества из числа избранных членов комитетов большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании Совета директоров. В соответствии с решением Совета директоров в 2024 председателями комитетов избраны лица, не являющиеся независимыми директорами, но обладающие необходимыми профессиональными

				качествами и компетенциями, необходимыми для занятия должности председателя комитета. Совет директоров уведомлен Обществом о необходимости соблюдения рекомендаций Банка России в части избрания председателем комитетов независимых директоров. Данное мероприятие, а также регулярное проведение аудиторских проверок, самооценки деятельности комитетов Совета директоров Общества позволяет сократить возможность наступления дополнительных рисков ввиду неисполнения соответствующих рекомендаций. Обществом будут в 2025 году, как и прежде, приниматься меры для избрания в комитеты независимых директоров. Конкретной мерой будет являться письменное уведомление членов Совета директоров и акционеров в 2025 году о необходимости избрания председателями комитетов независимых директоров непосредственно перед вынесением на рассмотрение Совета директоров соответствующих вопросов. • Критерий 2 соблюдается
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично ☐ Не соблюдается	
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров	1. Во внутренних документах общества определены процедуры проведения оценки	☐ Соблюдается	• Критерии 1 и 2 соблюдаются

	направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	(самооценки) качества работы совета директоров. 2. Оценка (самооценка) качества работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена совета директоров и совета директоров в целом. 3. Результаты оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Частично соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	● Критерий 3 не соблюдается В отчетном году Советом директоров рассмотрен отчет о проведенной оценке качества работы Совета директоров, комитетов Совета директоров и членов Совета директоров Общества (в форме самооценки) в 2023-2024 корпоративном году. Заседание проведено в форме заочного голосования. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества форма проведения заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров Общества с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы, в том числе рассмотрение результатов самооценки деятельности Совета директоров и комитетов, должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме. Однако, учитывая получение высокой оценки деятельности Совета директоров, отсутствие каких-либо существенных противоречий при проведении самооценки, особых мнений участников процедуры, вовлеченность всех директоров в процедуру самооценки, председателем Совета директоров было принято решение о рассмотрении отчета о самооценке в форме заочного заседания Совета директоров. Несоответствие рассматриваемого элемента рекомендациям Банка России является ограниченным по времени, Общество в 2025 году планирует рассмотреть отчет о результатах оценки (самооценки) работы Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, на очном заседании Совета директоров.

2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ — положение о корпоративном секретаре. 2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		3. Во внутренних документах общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц общества.		
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	органов и иных ключевых руководящих работников общества.		
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению. 2. В отчетном периоде обществом в отношении членов совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров не осуществлялась	☒ Соблюдается ☐ Частично ☐ Не соблюдается	

4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению общества — предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			

4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества учитываются риски, которое несет общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. В случае, если общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена антикоррупционная политика. 2. В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры	1. В течение отчетного периода совет директоров (комитет по аудиту и (или) комитет	☒ Соблюдается	

	для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества и сведения о результатах рассмотрения включены в состав годового отчета общества.	☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также	1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами.		
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. В течение отчетного периода совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В обществе определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В информационной политике общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством. 2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет. 3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		подконтрольных организаций, полномочиях совета директоров общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций. 4. Общество раскрывает нефинансовый отчет — отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и годового отчета акционерного общества.		
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованным и сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита. 2. Годовой отчет общества содержит сведения о политике общества в области охраны окружающей среды, социальной политике общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично ☐ Не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			

6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам общества. 2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных обществу организациях общество предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных обществу организаций.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	конкурентоспособность.			
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными	1. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий уставом общества отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.			
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления,	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности к компетенции совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для общества. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

	изложенными в Кодексе.			
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В случае, если обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров	Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как в отчетном периоде Обществом не совершались существенные корпоративные действия.	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Во внутренних документах общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.	☒ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

		3. При отсутствии формальной заинтересованности члена совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа общества или лица, являющегося контролирующим лицом общества, либо лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, в сделках общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, внутренними документами общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки.		

5.5. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных в 2024 году

В отчетном 2024 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Утвержден
решением Совета директоров
ПАО «Россети Ленэнерго»
от __.__.2025 (протокол от __.__.2025 № __)

Достоверность данных подтверждена
Ревизионной комиссией ПАО «Россети Ленэнерго»
(заключение от __.__.2025)

Отчет
о заключенных ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году сделках, в совершении
которых имеется заинтересованность

Сделки, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, сумма которых либо цена или балансовая стоимость имущества, с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения которого связаны такие сделки, составляет 0,1 и более процента балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, и/или размер которых превышает предельные значения, установленные Банком России (указание Банка России от 31.03.2017 № 4335-У), не заключались.

Сделки, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, размер которых составлял в 2024 году менее 2 процентов стоимости активов, определяемой по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности) Общества, не заключались.

Сделки, признаваемые в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, размер которых составлял в 2024 году 2 процента и более стоимости активов, определяемой по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности) Общества, не заключались.

Генеральный директор
ПАО «Россети Ленэнерго»

И.А. Кузьмин

Информация о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами (в том числе взаимосвязанных сделках, совершенных Обществом, одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами) в 2024 году

Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами в 2024 году не совершались существенные сделки.

5.6. Сведения об участии в коммерческих и некоммерческих организациях в 2024 году

Общество является участником следующих некоммерческих организаций⁶⁶:

Наименование организации	Дата вступления
Союз «Ленинградская областная торгово-промышленная палата»	03.09.2003
Союз «Санкт-Петербургская торгово-промышленная палата»	31.01.2007
Общероссийская общественная организация «Деловая Россия»	27.09.2007
Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Санкт-Петербурга»	02.12.2010
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы России»	01.12.2008
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская Ассоциация России»	04.03.2004
Региональное объединение работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга»	24.12.2009
Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «Энергопроект»	05.03.2010
Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	17.12.2014
Ассоциация «Некоммерческое партнерство Территориальных сетевых организаций»	11.03.2014
Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение изыскателей»	30.06.2022

Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров

Решением Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» 28.10.2024 (протокол от 28.10.2024 №21) одобрено участие ПАО «Россети Ленэнерго» в Акционерном обществе «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» путем приобретения

⁶⁶ На 31.12.2023.

обыкновенных акций АО «СЗЭУК» в количестве 439 707 728 шт. акций, что составляет 49% уставного капитала АО «СЗЭУК»⁶⁷.

Объединение пакетов акций АО «СЗЭУК», принадлежащих ПАО «Россети» и Обществу, на базе одной компании Группы позволит оптимизировать систему корпоративного управления АО «СЗЭУК», в том числе сократить количество согласовательных мероприятий, направленных на принятие управленческих решений органами управления АО «СЗЭУК», а также ускорить процедуру принятия таких решений.

5.7. Сведения об утвержденных тарифах на передачу электрической энергии на 2024-2025 годы»

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2024 год.

по г. Санкт-Петербургу:

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 195-р (в редакции распоряжения от 28.12.2023 № 282-р).

- а) единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население».

с 01.01.2024 по 30.06.2024

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 036 954,39	76,72	1 739,31
	СН-1	1 648 303,50	165,04	3 272,34
	СН-2	1 879 783,65	381,67	4 024,36
	НН	1 607 155,15	761,69	4 626,45
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 446,09
	Для второго диапазона объемов потребления			2 446,09
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 446,09
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 091,90
	Для второго диапазона объемов потребления			1 091,90
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 091,90
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных			

⁶⁷ События после отчетной даты: с 13.03.2025 ПАО «Россети Ленэнерго» является владельцем 61.50824985% уставного капитала АО «СЗЭУК».

	стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 268,33
	Для второго диапазона объемов потребления			1 268,33
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 268,33
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 282,79
	Для второго диапазона объемов потребления			1 282,79
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 282,79
2.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.	Потребители, приравненные к населению			
2.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 344,42
	Для второго диапазона объемов потребления			2 344,42
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 344,42

2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 446,77
	Для второго диапазона объемов потребления			2 446,77
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 446,77
2.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 471,85
	Для второго диапазона объемов потребления			2 471,85
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 471,85
2.6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 427,66
	Для второго диапазона объемов потребления			2 427,66
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 427,66
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 476,91
	Для второго диапазона объемов потребления			2 476,91
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 476,91

с 01.07.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 073 247,80	83,70	1 804,48
	СН-1	1 707 063,98	180,06	3 398,13
	СН-2	2 045 516,20	416,40	4 376,59
	НН	1 926 228,12	831,00	5 457,59
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 653,42
	Для второго диапазона объемов потребления			2 661,75
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 811,75
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 359,57
	Для второго диапазона объемов потребления			1 365,92
	Для третьего диапазона объемов потребления			3 722,99
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 386,76
	Для второго диапазона объемов потребления			1 393,13
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 397,24
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 311,75
	Для второго диапазона объемов потребления			1 317,58
	Для третьего диапазона объемов потребления			3 644,25
2.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.	Потребители, приравненные к населению			

2.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 479,52
	Для второго диапазона объемов потребления			2 487,85
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 528,44
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 603,23
	Для второго диапазона объемов потребления			2 611,57
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 730,16
2.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 649,71
	Для второго диапазона объемов потребления			2 658,04
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 804,02
2.6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии,			

	израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 678,41
	Для второго диапазона объемов потребления			2 686,74
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 849,68
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 725,11
	Для второго диапазона объемов потребления			2 733,44
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 924,86

- б) индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Россети Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

по Ленинградской области:

Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 565-п (в редакции приказа от 23.01.2024 № 4-п).

- а) единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население».

с 01.01.2024 по 30.06.2024

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 557 838,78	75,86	1 805,32
	СН-1	2 136 926,54	212,60	3 819,56
	СН-2	2 377 281,76	386,34	4 653,32
	НН	2 449 273,52	1 193,91	7 285 22
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 439,56

	Для второго диапазона объемов потребления			2 439,56
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 439,56
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для второго диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 338,00
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для второго диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 338,00
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для второго диапазона объемов потребления			1 338,00
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 338,00
2.5-2.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 312,73
	Для второго диапазона объемов потребления			1 312,73
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 312,73
2.9.	Потребители, приравненные к населению:			
2.9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового			

	потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 334,70
	Для второго диапазона объемов потребления			2 334,70
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 334,70
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 334,70
	Для второго диапазона объемов потребления			2 334,70
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 334,70
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 365,45
	Для второго диапазона объемов потребления			2 365,45
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 365,45
2.6.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 336,09
	Для второго диапазона объемов потребления			2 336,09
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 336,09
2.6.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 372,18
	Для второго диапазона объемов потребления			2 372,18
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 372,18

2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 382,29
	Для второго диапазона объемов потребления			2 382,29
	Для третьего диапазона объемов потребления			2 382,29

с 01.07.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 807 092,99	82,76	2 105,00
	СН-1	2 521 573,31	231,96	4 457,43
	СН-2	2 852 738,12	421,50	5 431,42
	НН	3 026 077,43	1 302,56	8 513,96
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 700,00
	Для второго диапазона объемов потребления			2 710,00
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45

2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45
2.5-2-8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 426,24
	Для второго диапазона объемов потребления			1 436,24
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 453,03
2.9.	Потребители, приравненные к населению:			
2.9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 583,61
	Для второго диапазона объемов потребления			2 593,61
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 583,61
	Для второго диапазона объемов потребления			2 593,61
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37

2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 617,73
	Для второго диапазона объемов потребления			2 627,73
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 585,15
	Для второго диапазона объемов потребления			2 595,15
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 625,21
	Для второго диапазона объемов потребления			2 635,21
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 636,44
	Для второго диапазона объемов потребления			2 646,44
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37

- б) индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Россети Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2025 год.

по г. Санкт-Петербургу:

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 195-р (в редакции распоряжения от 28.02.2025 № 34-р).

- с) единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население».

с 01.01.2025 по 30.06.2025

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 073 247,80	83,70	1 804,48
	СН-1	1 707 063,98	180,06	3 398,13
	СН-2	2 045 516,20	416,40	4 376,59
	НН	1 926 228,12	831,00	5 457,59
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 653,42
	Для второго диапазона объемов потребления			2 661,75
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 811,75
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 359,57
	Для второго диапазона объемов потребления			1 365,92
	Для третьего диапазона объемов потребления			3 722,99
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 386,76
	Для второго диапазона объемов потребления			1 393,13
	Для третьего диапазона объемов потребления			1 397,24
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 311,75
	Для второго диапазона объемов потребления			1 317,58
	Для третьего диапазона объемов потребления			3 644,25
2.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-

2.6.	Потребители, приравненные к населению			
2.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 479,52
	Для второго диапазона объемов потребления			2 487,85
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 528,44
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 603,23
	Для второго диапазона объемов потребления			2 611,57
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 730,16
2.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 649,71
	Для второго диапазона объемов потребления			2 658,04
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 804,02
2.6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и			

	приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 316,68
	Для второго диапазона объемов потребления			2 325,02
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 266,68
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 725,11
	Для второго диапазона объемов потребления			2 733,44
	Для третьего диапазона объемов потребления			5 924,86

с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 126 907,81	93,41	1 894,70
	СН-1	1 792 417,18	200,95	3 568,04
	СН-2	2 290 957,69	464,7	4 901,74
	НН	2 280 654,09	927,40	6 409,07
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 957,93
	Для второго диапазона объемов потребления			3 839,16
	Для третьего диапазона объемов потребления			7 129,39
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 480,31
	Для второго диапазона объемов потребления			2 139,77
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 591,02

2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 448,23
	Для второго диапазона объемов потребления			2 103,79
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 537,37
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 336,44
	Для второго диапазона объемов потребления			1 974,25
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 343,51
2.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.	Потребители, приравненные к населению			
2.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			-
	Для первого диапазона объемов потребления			-
	Для второго диапазона объемов потребления			-
	Для третьего диапазона объемов потребления			-
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 810,05
	Для второго диапазона объемов потребления			3 668,66

	Для третьего диапазона объемов потребления			6 875,07
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 918,48
	Для второго диапазона объемов потребления			3 789,01
	Для третьего диапазона объемов потребления			7 056,59
2.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 968,75
	Для второго диапазона объемов потребления			3 847,91
	Для третьего диапазона объемов потребления			7 144,22
2.6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 587,89
	Для второго диапазона объемов потребления			3 412,89
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 492,89
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 007,45
	Для второго диапазона объемов потребления			3 893,60
	Для третьего диапазона объемов потребления			7 212,05

- d) индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Россети Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

по Ленинградской области:

Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.11.2024 № 210-п (в редакции приказа от 28.02.2025 № 22-п).

с) единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население».

с 01.01.2025 по 30.06.2025

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 807 092,99	82,76	2 105,00
	СН-1	2 521 573,31	231,96	4 457,43
	СН-2	2 852 738,12	421,50	5 431,42
	НН	3 026 077,43	1 302,56	8 513,96
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 700,00
	Для второго диапазона объемов потребления			2 710,00
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 477,27
	Для второго диапазона объемов потребления			1 487,27
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 640,45

2.5-2-8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 426,24
	Для второго диапазона объемов потребления			1 436,24
	Для третьего диапазона объемов потребления			4 453,03
2.9.	Потребители, приравненные к населению:			
2.9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 583,61
	Для второго диапазона объемов потребления			2 593,61
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 583,61
	Для второго диапазона объемов потребления			2 593,61
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 617,73
	Для второго диапазона объемов потребления			2 627,73
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях			

	потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 585,15
	Для второго диапазона объемов потребления			2 595,15
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 625,21
	Для второго диапазона объемов потребления			2 635,21
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			2 636,44
	Для второго диапазона объемов потребления			2 646,44
	Для третьего диапазона объемов потребления			6 795,37

с 01.07.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	2 107 070,43	92,36	2 454,43
	СН-1	2 940 154,48	258,86	5 197,36
	СН-2	3 326 292,65	470,39	6 333,04
	НН	3 528 406,28	1 453,66	9 927,28
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанного в строках 1.2-1.5.			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 148,19
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11

2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 722,50
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11
2.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 722,50
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11
2.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 722,50
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11
2.5-2.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Для первого диапазона объемов потребления			1 663,00
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11
2.9.	Потребители, приравненные к населению:			
2.9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической			

	энергии, израсходованной на места общего пользования			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 012.49
	Для второго диапазона объемов потребления			5 929.31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 231.28
2.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 012.49
	Для второго диапазона объемов потребления			6 179,31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 932,11
2.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 052.28
	Для второго диапазона объемов потребления			5 929.31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 231.28
2.6.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 014.29
	Для второго диапазона объемов потребления			5 929.31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 231.28
2.6.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 060.99
	Для второго диапазона объемов потребления			5 929.31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 231.28
2.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Для первого диапазона объемов потребления			3 074.09

	Для второго диапазона объемов потребления			5 929.31
	Для третьего диапазона объемов потребления			10 231.28

- d) индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Россети Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

5.8. Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2024-2025 годы»

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2024 год

Санкт-Петербург

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1.	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение <*>	41041,96
			рублей за одно присоединение <***>	48666,71
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	26452,35
1.2	C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14589,61
1.3	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	22214,36
2.	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1991138,55
2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1768775,84
2.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1536918,76
2.4	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2088659,70
2.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2781473,85
2.6	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1569445,81
2.7	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3378331,61
2.8	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1682231,92
2.9	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3731184,61
3.	СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3112578,94
3.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	6268084,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.3	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4378628,97
3.4	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	54432731,84
3.5	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7037436,31
3.6	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6250622,44
3.7	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7018106,78
3.8	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10951807,07
3.9	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16691363,54
3.10	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	22544909,23
3.11	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	6894638,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.12	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6983401,14
3.13	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10796274,84
3.14	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	21224988,11
3.15	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6679240,64
3.16	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7082998,98
3.17	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12059256,66
3.18	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	13616183,18
3.19	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8064305,11
3.20	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	10408489,65

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.21	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12581083,19
3.22	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11241925,33
3.23	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11335031,25
3.24	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16297680,22
3.25	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3245758,41
3.26	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3276480,63
3.27	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7330307,60
3.28	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5711051,18
3.29	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	10392846,63

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.30	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2825622,11
3.31	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	19982643,65
3.32	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6582330,73
3.33	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8745475,29
3.34	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10934545,24
3.35	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15213999,35
3.36	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	18874552,96
3.37	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6894633,95
3.38	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100	рублей/км	3514307,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.39	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5813659,27
3.40	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7184910,87
3.41	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4334168,97
3.42	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4470305,84
3.43	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9996766,17
3.44	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6880792,88
3.45	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5137169,65
3.46	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8016086,84
3.47	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18183203,61
3.48	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	25832816,82

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с двумя трубами в скважине		
3.49	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26069273,53
3.50	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	27338924,19
3.51	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	27764519,44
3.52	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	229461463,03
3.53	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	50769221,66
3.54	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32234272,83
3.55	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37009307,46
3.56	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или	рублей/км	32389405,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
3.57	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36260387,10
3.58	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	45409783,88
3.59	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	51384774,11
3.60	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35640315,10
3.61	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37630118,54
3.62	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	55152035,10
3.63	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	45766564,84

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
3.64	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34209019,81
3.65	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	38308183,26
3.66	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	48588511,55
3.67	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	71285930,18
3.68	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37344912,40
3.69	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36728843,01
3.70	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	68089048,97
3.71	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм	рублей/км	41220115,48

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с двумя трубами в скважине		
3.72	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39354995,31
3.73	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	258104810,29
3.74	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	106017290,48
3.75	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18314795,05
3.76	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18583584,88
3.77	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16471467,91
3.78	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	24281674,29
3.79	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой	рублей/км	16314721,19

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.80	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26532069,76
3.81	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36304094,57
3.82	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19893765,35
3.83	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27453084,42
3.84	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	25153497,10
3.85	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	34337484,05
3.86	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	49402609,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
3.87	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25995911,97
3.88	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21978508,23
3.89	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31919443,39
3.90	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19857780,61
3.91	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31745593,40
3.92	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13918384,99
3.93	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	33451706,36
3.94	C ^{1-10 кВ} 3.7.1.1.4.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	103387995,56
3.95	C ^{15-20 кВ} 3.7.1.1.4.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	104219980,87

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с двумя трубами в скважине		
3.96	C ^{1-10 кВ} 3.7.1.1.8.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	107318952,37
3.97	C ^{15-20 кВ} 3.7.1.1.8.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	108063070,43
3.98	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8866203,23
4.	C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1	C ^{1-20 кВ} 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1382564,75
4.2	C ^{1-20 кВ} 4.2.4	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1118151,79
4.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.4.3.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	250026,50
4.4	C ^{1-20 кВ} 4.4.4.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	25208342,66
4.5	C ^{1-20 кВ} 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	38775825,50
4.6	C ^{1-20 кВ} 4.4.5.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с	рублей/шт.	29626946,39

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		количеством ячеек от 10 до 15 включительно		
4.7	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	8437140,00
4.8	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.4.4.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	2331096,08
5.	C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15765,87
5.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9107,79
5.3	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6460,79
5.4	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19406,28
5.5	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10162,18
5.6	C ^{20/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23615,30
5.7	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4792,91
5.8	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4635,95
5.9	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9011,68

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
5.10	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8832,88
5.11	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52508,37
5.12	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	43524,83
5.13	C ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52459,07
5.14	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5953,21
5.15	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4872,33
5.16	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18872,56
5.17	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4112,90
5.18	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4069,77
5.19	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29802,92
5.20	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18622,09
5.21	C ^{20/0,4 кВ} 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22880,82
5.22	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4692,40
5.23	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630	рублей/кВт	4469,63

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.24	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9792,92
5.25	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4087,49
5.26	C ^{20/0,4 кВ} 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6362,47
5.27	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.7.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10512,74
5.28	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.8.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9251,30
5.29	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.8.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9251,30
5.30	C ^{20/0,4 кВ} 5.2.2.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	129470,03
5.31	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.2.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10316,41
5.32	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8837,92
5.33	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18052,41
5.34	C ^{20/0,4 кВ} 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	44154,32
5.35	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4334,61

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
5.36	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16567,05
5.37	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5261,99
5.38	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5069,92
5.39	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15937,64
5.40	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16745,55
5.41	C ^{20/0,4 кВ} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22793,03
5.42	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12917,88
5.43	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12744,71
5.44	C ^{20/0,4 кВ} 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16155,73
5.45	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.6.4	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10522,62
5.46	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.7.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3902,34
5.47	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.7.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8697,09
5.48	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.7.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	8642,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа		
5.49	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12338,82
5.50	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12855,79
5.51	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	3125,82
5.52	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8575,16
5.53	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8172,86
5.54	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10419,78
5.55	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11133,55
5.56	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6972,85
5.57	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.9.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10104,98
5.58	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.10.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9304,79
6.	C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.3.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	10169,50
6.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	13840,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
6.3	C ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.8.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	19304,24
6.4	C ^{20/0,4 кВ} 6.2.8.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	31872,79
6.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.10.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	4973,25
8.	C8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21265,10
8.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35014,95
8.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34343,42
8.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41725,61
8.5	C ^{1-10 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	238973,78
8.6	C ^{20 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	243257,43
8.7	C ^{110 кВ и выше} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4295510,01

Примечания:

<*> Для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

<***> Для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

<***> Стандартизированные тарифные ставки C5 и C6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Ленинградская область

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
C1		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	25259,81
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14308,55
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10951,26
C1		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1.	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	37944,02
1.1.	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	14308,55
1.2.2.	C1.2.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	23635,47

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
2.1.1.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2001516,64
	С ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			4393051,00
2.1.1.4.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3766109,04
2.1.1.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2252666,20
	С ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			4230882,45
2.1.1.4.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3528687,77
	С ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.2			6982604,59
2.1.1.4.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3017528,25
2.2.2.3.2.1.1	С ^{27,5–60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	21382190,32
2.2.2.3.3.1.1	С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей/км	25379581,89
2.3.1.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2053635,41
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			4734532,63
2.3.1.4.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3810850,23
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2			5063666,67
2.3.1.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2335906,43
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			5356354,52
2.3.1.4.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4042160,98
2.3.1.4.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	рублей/км	2355900,24
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			5522042,35

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.1.4.3.2	$C_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4053049,92
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	45026139,35
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3734795,00
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7167857,29
3.1.1.1.2.2	$C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12683608,26
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7075252,39
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			7881194,80
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14225201,67
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8085054,03
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			10236075,49
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16656608,68
3.1.1.1.4.4	$C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	27805545,86

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с четырьмя кабелями в траншее		
3.1.1.1.5.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10623521,75
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1			10934241,87
3.1.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19588492,09
3.1.1.1.6.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10565917,44
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1			11696609,36
3.1.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19616164,74
3.1.1.1.7.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8557805,11
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1			12511503,15
3.1.1.1.8.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11574007,59
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1			14776479,47
3.1.1.1.8.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	24090032,18
3.1.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5254497,76
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			5163676,26
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	5619924,18

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5678586,70
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5951582,15
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10220630,15
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6238022,74
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8073487,88
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9332247,76
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			12286065,55
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12034730,33
3.1.2.1.3.5	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	16633798,91
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6174474,76
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8699954,64
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9786113,66
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	12675463,22

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с четырьмя кабелями в траншее		
3.1.2.1.4.5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	20163873,19
3.1.2.1.5.1	$C_{3.1.2.1.5.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8225879,36
3.1.2.1.5.2	$C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15058488,22
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3061739,33
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4157310,58
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6856720,61
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2773656,81
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5179839,63
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9197347,59
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5585715,06
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250	рублей/км	9370192,03

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.6.1.1.2.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13397699,86
3.6.1.1.2.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30488053,50
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2			39564404,25
3.6.1.1.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17996177,94
3.6.1.1.3.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24862746,32
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2			40486464,30
3.6.1.1.3.4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	28909517,42
3.6.1.1.4.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21130442,08
3.6.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26210996,51
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2			40864948,08
3.6.1.1.4.3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	38709922,84

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		включительно с тремя трубами в скважине		
3.6.1.1.4.4	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	47576992,07
3.6.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43140494,88
	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.5.2}			41616199,98
3.6.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	42246386,01
	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.6.2}			42469839,81
3.6.1.1.7.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43000438,04
	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.7.2}			43307637,98
3.6.1.1.8.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	28676626,80
3.6.1.1.8.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43216001,73
	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.8.2}			46009118,22
3.6.1.1.8.3	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	48387222,19
3.6.1.1.8.4	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	54299858,43

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.6.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6122530,30
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1			15418503,25
3.6.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25236650,23
3.6.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10465001,02
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			10876779,32
3.6.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23106204,15
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2			28770639,23
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13368392,40
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1			13764282,16
3.6.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17853468,51
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2			18749553,69
3.6.2.1.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	30566591,57
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.4			35655014,31
3.6.2.1.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.5	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	37383677,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16214929,88
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			16854729,98
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27743383,62
3.6.2.1.4.3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	29689312,53
3.6.2.1.4.4	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	29746255,14
3.6.2.1.4.5	$C_{3.6.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	52306517,47
3.6.2.1.5.2	$C_{3.6.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35161170,96
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	28598573,65
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14635493,39

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30485582,73
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19470008,50
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27089458,82
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2050863,32
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2260703,21
4.1.5	$C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	11363597,21
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	131913,44
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	769312,67
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	776156,57
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	194931,68
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	35407572,72
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	32717768,41
4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной	рублей/шт.	48561002,63

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
		установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15		
4.5.4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	8297496,16
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	29121,82
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			29935,95
5.1.1.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	39844,26
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11670,15
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}			11439,02
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12585,66
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			12231,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			27236,78
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5566,69
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}			5689,18
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7385,05
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			6588,11
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			12667,36
5.1.3.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29757,65
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4199,49
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			4421,89
5.1.4.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20182,48
5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3373,92
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			3426,31
5.1.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16939,51
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}			16977,90

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
5.1.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3999,64
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			4206,15
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			10512,75
5.1.6.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15099,94
5.1.7.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4925,09
5.1.7.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11088,71
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.3}			11232,05
5.1.8.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4596,73
5.1.8.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14099,64
5.2.2.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19981,22
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9848,13
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}			10113,14
5.2.3.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29296,59
5.2.4.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6360,68
5.2.4.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18381,80
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}			18211,36
5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4836,49
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			4698,20

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
5.2.5.3	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14189,79
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			14211,46
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			29495,75
5.2.6.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5155,63
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			5559,40
5.2.6.3	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10224,44
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			10716,75
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			18956,68
5.2.7.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4001,43
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}			5416,35
5.2.7.3	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8238,03
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}			7231,51
5.2.8.2	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6489,42
5.2.8.3	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6991,21
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}			12215,33
6.2.7.2	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	27025,46
6.2.8.2	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	21245,61
	С ^{20/0,4 кВ} _{6.2.8.2}			24074,27
7.1.1.1	С ^{35/6(10)кВ} _{7.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	9665,61
8.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32020,57
8.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40385,25
	С ^{1-20 кВ} _{8.2.1}			352486,06

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	48356,99
8.2.3	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	324599,22
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}			2509924,50
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}			4747630,57

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2025 год

Санкт-Петербург

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение <*>	40189,82
			рублей за одно присоединение <***>	48542,41
1.1	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25911,41
1.2	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14278,41
1.3	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	22631,00
2.	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.1.1.4.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2092686,62
2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.2.1.4.2.1}	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1858983,41

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
2.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1545660,22
2.4	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2195181,34
2.5	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2923329,02
2.6	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1751501,52
2.7	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3770218,08
2.8	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1768025,75
2.9	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3921475,03
2.10	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.4.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1567831,48
2.11	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4785900,05
3.	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3271320,47
3.2	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6587756,73
3.3	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4886549,93
3.4	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	57208801,16
3.5	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7853778,92
3.6	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	6975694,64

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.7	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7376030,23
3.8	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12222216,69
3.9	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	17542623,08
3.10	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	23694699,60
3.11	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7246265,46
3.12	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7339554,60
3.13	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11346884,86
3.14	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	22307462,50
3.15	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7440674,07
3.16	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7444231,93
3.17	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12674278,75
3.18	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14310608,52
3.19	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8475584,67
3.20	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10939322,62
3.21	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	13222718,43

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.22	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12545988,67
3.23	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12128483,44
3.24	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	17128861,91
3.25	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3411292,09
3.26	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3656552,38
3.27	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7704153,29
3.28	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6373533,12
3.29	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10597265,72
3.30	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	17006022,54
3.31	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6819275,75
3.32	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9759950,42
3.33	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11492207,05
3.34	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15989913,32
3.35	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	19837155,16
3.36	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	7246260,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.37	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3693536,95
3.38	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6110155,89
3.39	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7551341,32
3.40	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4555211,59
3.41	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4698291,44
3.42	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7231713,32
3.43	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7231713,32
3.44	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5399165,30
3.45	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8424907,27
3.46	C _{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19110546,99
3.47	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20017813,71
3.48	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26633047,81
3.49	C _{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/км	27398806,48

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.50	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	28733209,32
3.51	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	29180509,93
3.52	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	241163997,64
3.53	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	53358451,96
3.54	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20017813,71
3.55	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32242191,10
3.56	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	38896782,14
3.57	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	34041264,74
3.58	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	40206954,68
3.59	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	рублей/км	36277274,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.60	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	46335038,41
3.61	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	53130673,11
3.62	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35764703,55
3.63	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39549254,59
3.64	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	55514590,95
3.65	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	48100659,65
3.66	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34456641,07
3.67	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	40261900,61
3.68	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44933202,47
3.69	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400	рублей/км	51066525,64

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.70	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	74921512,62
3.71	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39249502,93
3.72	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	38602014,00
3.73	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	71561590,47
3.74	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46001648,88
3.75	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	43920174,77
3.76	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	54246390,75
3.77	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	73230080,59
3.78	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	271268155,61
3.79	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800	рублей/км	109577251,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		
3.80	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14555693,73
3.81	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19248849,60
3.82	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19531347,71
3.83	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18382158,19
3.84	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	25520039,68
3.85	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	30961521,63
3.86	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17146771,97
3.87	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27566357,61
3.88	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	38155603,39
3.89	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20887514,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
3.90	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27453084,42
3.91	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	28071302,77
3.92	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36088695,74
3.93	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	51557334,90
3.94	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24345687,97
3.95	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27321703,49
3.96	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	40521705,67
3.97	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23099412,15
3.98	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31919443,39
3.99	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	20870527,42
3.100	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	33364618,67

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
3.101	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	18671264,95
3.102	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14628222,62
3.103	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	35157743,38
3.104	C ^{1-10 кВ} 3.7.1.1.4.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	108660783,33
3.105	C ^{15-20 кВ} 3.7.1.1.4.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	109208906,95
3.106	C ^{1-10 кВ} 3.7.1.1.8.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	112272085,29
3.107	C ^{15-20 кВ} 3.7.1.1.8.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	112391642,87
3.108	C ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15636897,92
3.109	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13058626,21
4.	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1	C ^{1-20 кВ} 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1453075,55
4.2	C ^{1-20 кВ} 4.2.4	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1175177,53
4.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.4.3.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	279029,57
4.4	C ^{1-20 кВ} 4.4.4.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств	рублей/шт.	26493968,14

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно		
4.5	C ^{1-20 кВ} 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	37736756,63
4.6	C ^{1-20 кВ} 4.4.5.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	31137920,66
4.7	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	8867434,14
5.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16569,93
5.2	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16569,93
5.3	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16569,93
5.4	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9572,29
5.5	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6790,29
5.6	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20396,00
5.7	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11340,99
5.8	C ^{20/0,4 кВ} 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24819,68
5.9	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5037,35
5.10	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4872,38
5.11	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9471,28
5.12	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9857,49
5.13	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52508,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
5.14	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	48573,71
5.15	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	55134,48
5.16	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6234,75
5.17	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5120,82
5.18	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19835,06
5.19	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4245,75
5.20	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4277,33
5.21	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	31618,29
5.22	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19571,82
5.23	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24047,74
5.24	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4931,71
5.25	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4697,58
5.26	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10262,81
5.27	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4295,95
5.28	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6686,96
5.29	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11048,89
5.30	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9723,12

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
5.31	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9723,12
5.32	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.2.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	136073,00
5.33	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11513,11
5.34	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9288,65
5.35	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18973,08
5.36	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46406,19
5.37	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4555,68
5.38	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18488,83
5.39	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18488,83
5.40	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5530,35
5.41	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5328,49
5.42	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16750,46
5.43	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18688,03
5.44	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23955,47
5.45	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13576,69
5.46	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13394,69
5.47	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16979,67
5.48	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11743,24

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
5.49	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	17472,05
5.50	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4355,01
5.51	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9140,64
5.52	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9645,26
5.53	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12968,10
5.54	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12304,41
5.55	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	13511,44
5.56	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3285,24
5.57	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9012,49
5.58	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9120,91
5.59	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10650,89
5.60	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11701,36
5.61	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7316,75
5.62	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7316,75
5.63	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.9.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9465,94
5.64	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.9.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10620,33
5.65	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.10.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6533,99
5.66	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.10.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9779,33
6.	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
6.1	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.5.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	15445,75
6.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	15445,75
6.3	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	20288,76
6.4	C ^{20/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	35570,03
6.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.9.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	29906,74
8.	C _в	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21766,85
8.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	36010,71
8.3	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41702,34
8.4	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	238973,78
8.5	C ^{20 кВ} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	401170,00
8.6	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	3475032,76

Примечания:

<*> Для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

<*> Для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

<***> Стандартизированные тарифные ставки C5 и C6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Ленинградская область

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
C ₁		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	24 227
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	12 838
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11 389
C ₁		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	33 589
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	12 838
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	20 751

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
C _{2,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.1 .4.1. 1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1} C _{1-20 кВ 2.1.1.4.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 017 293
				4 387 032
2.1.1 .4.1. 2	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 052 094
2.1.1 .4.2. 1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1} C _{1-20 кВ 2.1.1.4.2.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 407 631
				4 149 309
2.1.1 .4.2. 2	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.2} C _{1-20 кВ 2.1.1.4.2.2}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 370 356
				7 511 763
2.1.1 .4.3. 1	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 112 416
2.2.2 .3.2. 1.1	C _{27,5–60 кВ 2.2.2.3.2.1.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	22 472 682
2.2.2 .3.3. 1.1	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	29 994 361
2.2.2 .3.3. 2.1	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	34 294 414
2.3.1 .4.1. 1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1} C _{1-20 кВ 2.3.1.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 393 269
				4 706 617
2.3.1 .4.1. 2	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 099 645
2.3.1 .4.2. 1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1} C _{1-20 кВ 2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 703 063
				6 153 120
2.3.1 .4.2. 2	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2} C _{1-20 кВ 2.3.1.4.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 098 413
				5 953 635
2.3.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 551 223

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
4.3. 1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		5 572 698
2.3.1 4.3. 2	$C_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 170 382
$C_{3.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
3.1.1 .1.1. 1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 208 112
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			47 322 472
3.1.1 .1.2. 1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 018 914
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 537 081
3.1.1 .1.3. 1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 996 595
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			12 866 437
3.1.1 .1.3. 2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 257 362
3.1.1 .1.4. 1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 133 390
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			12 821 254
3.1.1 .1.4. 2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	18 961 880
3.1.1 .1.4. 4	$C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	24 460 637
3.1.1 .1.5. 1	$C_{3.1.1.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	20 212 073
	$C_{3.1.1.1.5.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			13 248 633
3.1.1 .1.5. 2	$C_{3.1.1.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	22 026 574
3.1.1 .1.6. 1	$C_{3.1.1.1.6.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 833 202
	$C_{3.1.1.1.6.1}^{15-20 \text{ кВ}}$			14 683 836
3.1.1 .1.6. 2	$C_{3.1.1.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 846 730
3.1.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	рублей/км	11 189 311

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
.1.7. 1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{15-20 \text{ кВ}}$	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		15 667 057
3.1.1 .1.7. 2	$C_{3.1.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 911 401
3.1.1 .1.8. 1	$C_{3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ $C_{3.1.1.1.8.1}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 786 347 19 728 027
3.1.1 .1.8. 2	$C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 362 104
3.1.2 .1.1. 1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 354 425 4 421 055
3.1.2 .1.1. 2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 289 400
3.1.2 .1.2. 1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 602 729 7 340 101
3.1.2 .1.2. 2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 778 290 10 995 174
3.1.2 .1.3. 1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 751 477 8 473 518
3.1.2 .1.3. 2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 618 073 11 338 035
3.1.2 .1.3. 4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 058 956
3.1.2 .1.3. 5	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	17 344 912
3.1.2 .1.4. 1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 227 580 9 387 347
3.1.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с	рублей/км	11 349 258

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
.1.4. 2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		16 446 496
3.1.2 .1.4. 4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 851 385
3.1.2 .1.4. 5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	22 546 034
3.1.2 .1.5. 2	$C_{3.1.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 199 656
3.1.2 .2.1. 1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 294 657
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 137 494
3.1.2 .2.2. 1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 046 439
3.1.2 .2.2. 2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 253 433
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 078 805
3.1.2 .2.3. 1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 993 172
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 204 425
3.1.2 .2.3. 2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 975 158
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			11 212 699
3.1.2 .2.4. 1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	16 659 607
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			6 402 317
3.1.2 .2.4. 2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 785 691
3.6.1 .1.2. 1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 711 773
3.6.1 .1.2. 2	$C_{3.6.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами	рублей/км	33 368 165
	$C_{3.6.1.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			54 812 293

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		в скважине		
3.6.1 .1.3. 1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 881 295
3.6.1 .1.3. 2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 573 293
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2			58 440 665
3.6.1 .1.4. 1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 629 630
3.6.1 .1.4. 2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	28 360 600
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2			58 398 029
3.6.1 .1.4. 3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	40 407 753
3.6.1 .1.4. 4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	51 189 465
3.6.1 .1.5. 2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46 422 350
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2			58 807 996
3.6.1 .1.6. 2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	58 940 462
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2			59 565 912
3.6.1 .1.7. 2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	59 740 437
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2			60 526 511

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
3.6.1 .1.7. 3	$C_{3.6.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	45 929 015
3.6.1 .1.8. 1	$C_{3.6.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	30 858 162
3.6.1 .1.8. 2	$C_{3.6.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46 503 600
	$C_{3.6.1.1.8.2}^{15-20 \text{ кВ}}$			64 504 992
3.6.1 .1.8. 3	$C_{3.6.1.1.8.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	48 157 560
3.6.1 .1.8. 4	$C_{3.6.1.1.8.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	58 414 830
3.6.2 .1.1. 1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 911 940
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	17 850 524
3.6.2 .1.1. 2	$C_{3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 163 269
3.6.2 .1.2. 1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 258 064
	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			11 701 047
3.6.2 .1.2. 2	$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 866 946
	$C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			30 950 946
3.6.2	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	15 846 031

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
.1.3. 1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		10 730 298
3.6.2 .1.3. 2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 020 298
	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		20 170 439
3.6.2 .1.3. 4	$C_{3.6.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	31 010 371
	$C_{3.6.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		38 367 421
3.6.2 .1.3. 5	$C_{3.6.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	38 724 825
3.6.2 .1.4. 1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 703 039
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		15 850 515
3.6.2 .1.4. 2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	29 651 826
3.6.2 .1.4. 3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 947 887
3.6.2 .1.4. 4	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	32 005 878
3.6.2 .1.4. 5	$C_{3.6.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	56 278 004
3.6.2 .1.5. 2	$C_{3.6.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300	рублей/км	51 376 233

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2 .2.2. 1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 778 076
3.6.2 .2.2. 2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 116 804
3.6.2 .2.3. 1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 489 167
3.6.2 .2.3. 2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 474 503
3.6.2 .2.4. 1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 378 830
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			21 887 719
3.6.2 .2.4. 2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 421 525
3.6.2 .2.4. 3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	37 890 959
C_{4.1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.2	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/км	1 751 440
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2 561 400
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 479 415
4.1.5	$C_{4.1.5}^{35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	11 943 141
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	129 988
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 876 757
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 933 532
4.4.3 .2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных	рублей/шт.	193 494

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
4.4.4 .1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	28 850 878
4.4.4 .2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	38 101 156
4.4.4 .3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	35 027 467
4.4.4 .4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	103 659 811
4.4.5 .1	$C_{4.4.5.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	289 243 568
4.5.4 .1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	10 605 156
$C_{5.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1 .1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	32 886
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			31 732
5.1.1 .2	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	42 804
5.1.2 .1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 617
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11 566
5.1.2 .2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 892
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			12 954
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			59 647

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
5.1.3 .1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 266
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}			6 088
5.1.3 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 713
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			7 489
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			30 287
5.1.3 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	34 580
5.1.4 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 872
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			4 967
5.1.4 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 718
5.1.5 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 575
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			3 721
5.1.5 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	33 953
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}			33 953
5.1.6 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 303
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			4 879
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			11 142
5.1.6 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 681
5.1.7 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 792
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}			7 792
5.1.7 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 929
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.3}			13 480
5.1.8 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 736
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.2}			6 736
5.1.8 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 158
5.2.2 .2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25 962

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
5.2.3 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 783
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}			11 812
5.2.3 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	33 816
5.2.4 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 631
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}			8 851
5.2.4 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	48 273
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}			19 472
5.2.5 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 029
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			6 265
5.2.5 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	30 547
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			16 338
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			32 490
5.2.6 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 614
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			6 605
5.2.6 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 983
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			11 053
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			20 849
5.2.7 .2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 305
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}			5 828
5.2.7 .3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 862
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}			8 837
5.2.8 .2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 981
5.2.8 .3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 209
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}			13 263
5.2.1 0.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.10.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 041
6.2.7 .2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА	рублей/кВт	47 524

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2025 по 31.12.2025
		включительно закрытого типа		
6.2.8 .2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	38 148
	$C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			50 841
C _{7,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
7.1.1 .1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 159
C _{8,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	31 219
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	44 031
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			379 198
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	51 381
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	335 088
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			458 076
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2 637 931
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			4 989 760

5.9. Динамика структуры капитальных вложений в 2022-2024 гг.*

ПАО "Россети Ленэнерго"	2022	2023	2024
Направление инвестиционной деятельности - всего:	31 708	38 437	48 136
Электросетевые объекты, в т.ч.:	27 928	32 331	37 271
ТПиР, в т.ч.	13 293	13 146	15 784
воздушные линии, в т.ч.	1 266	1 455	1 917
ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	532	291	216
ВЛЭП 35 кВ (СН1)	65	9	124
ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	489	1 076	1 479
ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	180	79	97
кабельные линии, в т.ч.	5 466	4 699	6 171

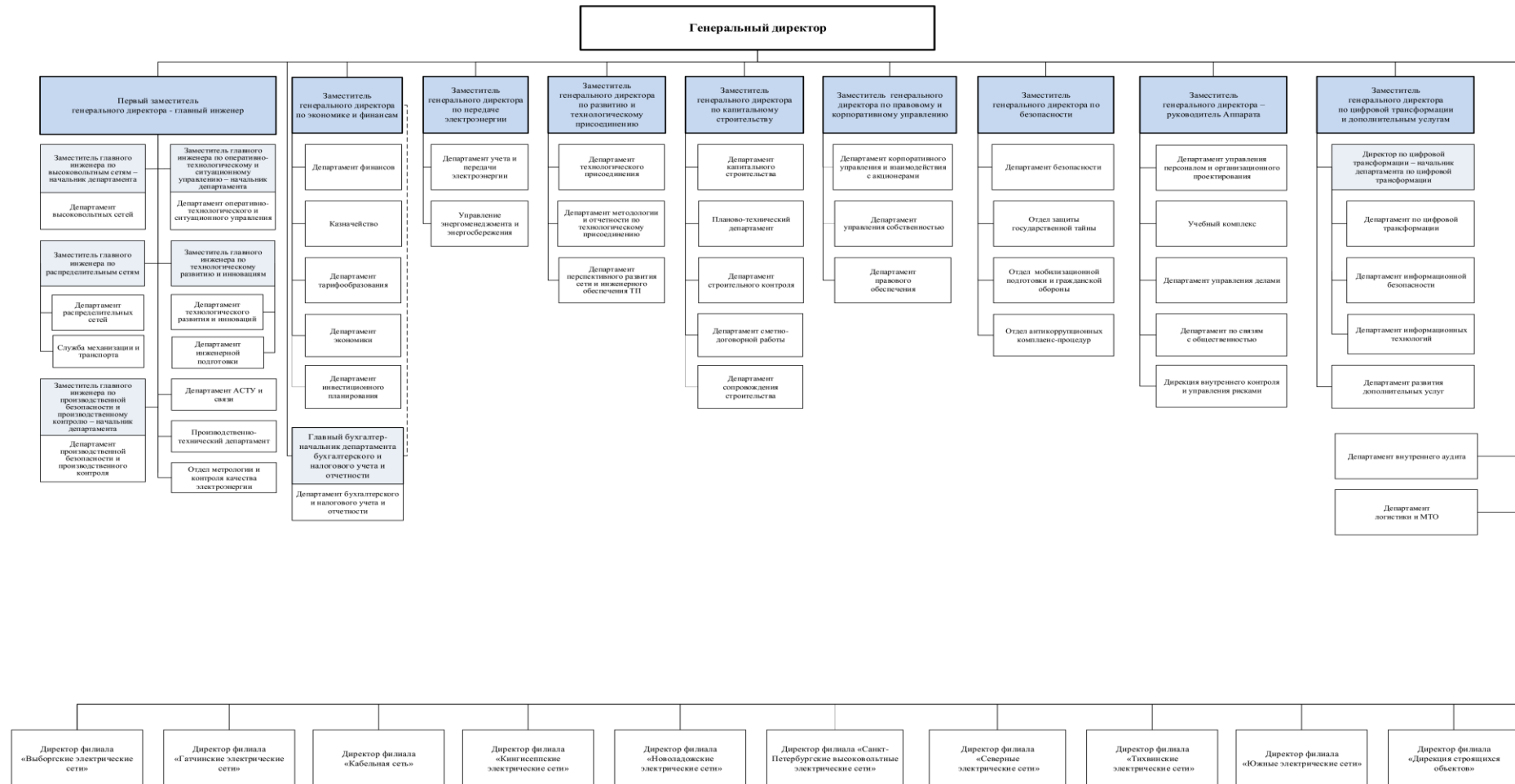
КЛЭП 110 кВ (ВН)	1 529	488	777
КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	760	1 552	749
КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	2 896	2 545	4 587
КЛЭП до 1 кВ (НН)	282	114	58
Подстанции, в т. ч.	5 539	4 466	6 970
Уровень входящего напряжения ВН	775	893	2 057
Уровень входящего напряжения СН1	215	388	863
Уровень входящего напряжения СН2	4 548	3 186	4 050
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	1 022	2 526	726
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т.ч.:	14 635	19 185	21 487
воздушные линии, в т.ч.	4 009	5 506	8 590
ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0	0	0
ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0	3	12
ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	52	106	191
ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	3 957	5 397	8 387
кабельные линии, в т.ч.	3 063	4 487	6 425
КЛЭП 110 кВ (ВН)	32	433	852
КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0	620	42
КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	2 676	2 926	5 031
КЛЭП до 1 кВ (НН)	355	508	500
Подстанции, в т. ч.	7 534	9 191	6 412
Уровень входящего напряжения ВН	2 609	2 273	1 367
Уровень входящего напряжения СН1	423	238	176
Уровень входящего напряжения СН2	4 501	6 680	4 869
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	30	0	58
Средства учета и контроля э/э	540	1 002	1 250
ПИР для строительства будущих лет	17	97	1 944
Прочие производственные и хозяйственные объекты	1 261	785	1 221
Оборудование, не входящее в сметы строек	956	2 735	3 386
Объекты непроизводственной сферы	-	-	-
Капитальные вложения в нематериальные активы	275	252	1 419

Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-
Приобретение основных средств	650	1 164	1 567
НИОКР	82	73	79

* - без объектов Д.У.

5.10. Организационная структура Компании

Утверждено Советом директоров
Протокол от 04.08.2023 № 8



5.11. Центры обслуживания клиентов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области

№	Наименование	Номер телефона	Режим работы
1	Центр обслуживания клиентов по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (адрес: Санкт-Петербург, 1-й Муринский проспект, дом 7, бизнес-центр «Георг Ландрин»)	8 800 220 0 220	пн- чт: 09:00 - 18:00, пт: 09:00 - 17:00, без перерыва на обед, субб – вс: выходной
2	«Горячая линия», «Технологическое присоединение»	8 800 220 0 220	круглосуточно без выходных и праздничных дней

5.12. Дополнительные показатели устойчивого развития

5.12.1. Охрана труда

Разработанные в организации политики и иные документы, регламентирующие вопросы организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности	На основании приказа ПАО «Россети» от 21.09.2023 № 412 «Об утверждении Положения о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети», приказом от 15.11.2023 № 738 принято к руководству Положение о системе управления охраной труда в группе компаний «Россети» и политика в области охраны труда группы компаний «Россети».
Цели, задачи компании и результаты их достижения в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности	Цели и задачи ПАО «Россети Ленэнерго» в области охраны труда определены Политикой интегрированной системы менеджмента (ИСМ) ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденной приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 23.06.2022 № 365. Руководство ПАО «Россети Ленэнерго» устанавливает следующие стратегические цели ИСМ в области инновационного развития, охраны труда и окружающей среды, промышленной безопасности и качества, энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также управления производственными активами: - обеспечить безопасные условия труда для всех сотрудников и подрядчиков Компании; - последовательное и непрерывное снижение производственного травматизма в Обществе, достижения показателей «Нулевого травматизма»; - совершенствовать систему менеджмента, путем внедрения цифровых инструментов, направленных на повышение безопасности и эффективности процессов при выполнении технологических операций. Для достижения указанных целей ИСМ руководство ПАО «Россети Ленэнерго» обязуется:

	- выполнять применимые законодательные требования и добровольно принятые обязательства; предупреждать травматизм и ухудшение здоровья персонала (включая подрядчиков, посетителей и лиц, находящихся в зоне действия сетей и оборудования ПАО «Россети Ленэнерго»); - внедрять и развивать систему управления рисками в области охраны здоровья, безопасности труда, промышленной и пожарной безопасности, энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также управления производственными активами; - проводить консультации и обеспечить участие работников и, где имеются, их представителей, в деятельности по охране здоровья и безопасности труда, для опасных производственных объектов по вопросам обеспечения промышленной безопасности; обеспечивать соответствие ИСМ установленным для нее требованиям. Одновременно ПАО «Россети Ленэнерго» руководствуется Политикой Группы компаний «Россети» в области охраны труда, введенной приказом от 15.11.2023 № 738 и признает приоритетом в области охраны труда сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности, а также посетителей и работников подрядных организаций, находящихся на объектах Группы компаний «Россети», и декларирует, что главной ценностью является жизнь и здоровье каждого работника. Основными целями Группы компаний «Россети» в области охраны труда являются: - создание здоровых и безопасных условий труда; - последовательное и непрерывное снижение производственного травматизма и профессиональных заболеваний; - создание и поддержание положительного имиджа работодателя на рынке труда, укрепление доверия акционеров, инвесторов, кредиторов и других заинтересованных лиц; - обеспечение высокого уровня корпоративной культуры безопасности. Для достижения заявленных целей Группа компаний «Россети» принимает на себя следующие обязательства: — обеспечивать приоритет сохранения жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности над результатами производственной деятельности; — демонстрировать приверженность высшего руководства и руководителей всех уровней управления к вопросам охраны труда; — обеспечивать соответствие производственной деятельности государственным нормативным требованиям охраны труда, требованиям международных соглашений, отраслевых и локальных нормативных актов по охране труда; — обеспечивать безопасные условия труда работников на объектах электросетевого хозяйства, предупреждать случаи травмирования и ухудшения состояния здоровья работников; — предупреждать случаи травмирования сторонних лиц, находящихся на территории объектов электросетевого хозяйства Группы компаний «Россети»; — обеспечивать предотвращение аварий, инцидентов и происшествий;

	– выявлять опасности на рабочих местах, оценивать и эффективно управлять профессиональными рисками с учетом особенностей и специфики производственной деятельности; – обеспечивать своевременную модернизацию объектов электросетевого хозяйства, замену оборудования, совершенствование производственных и технологических процессов, оснащение работников качественными инструментами и приспособлениями, эффективными средствами индивидуальной и коллективной защиты; – стимулировать внедрение инновационных подходов и технологий, обеспечивающих безопасность работников при ведении производственной деятельности; – постоянно совершенствовать и повышать эффективность системы управления охраной труда с учетом современных методов, стандартов и передового опыта в области охраны труда; – формировать у работников культуру безопасного поведения и обеспечивать соблюдение требований охраны труда в процессе трудовой деятельности; – устанавливать и поддерживать необходимую компетентность руководителей, специалистов и других работников для выполнения ими обязанностей, относящихся к обеспечению и соблюдению требований безопасности и охраны труда; – создавать условия, направленные на максимальную поддержку компетентных и квалифицированных работников в целях длительной работы по профессии; – повышать мотивацию работников по соблюдению требований охраны труда в процессе трудовой деятельности и повышению уровня их квалификации; – принимать меры по стимулированию работников подрядных организаций к соблюдению требований охраны труда при проведении работ на объектах Группы компаний «Россети»; – проводить консультации и привлекать работников и их представителей к активному участию в управлении охраной труда и обеспечении безопасных условий труда; – обеспечивать пропаганду охраны труда в целях предупреждения травматизма и профессиональных заболеваний работников. В рамках стратегии своего развития и контекста настоящей Политики руководство Группы компаний «Россети» демонстрирует приверженность принципам концепции «нулевого травматизма». Любые инициативы работников Группы компаний «Россети» и других заинтересованных сторон, направленные на обеспечение и улучшение условий и охраны труда, будут рассмотрены, поддержаны и по достоинству оценены. Руководство Группы компаний «Россети» гарантирует выделение необходимых ресурсов, а также создание условий для реализации заявленных в настоящей Политике обязательств. Руководство Группы компаний «Россети», осознавая главные ценности, основные цели и взятые на себя обязательства, принимает ответственность за реализацию настоящей Политики.
Распределение ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности	Распределение ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности определены приказом от 15.11.2023 № 738 принято к руководству Положение о системе управления

	охраной труда в группе компаний «Россети» и политика в области охраны труда группы компаний «Россети» и ОРД филиалов
Ключевые стратегии и процедуры для реализации политик и достижения целей в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности	Ключевые стратегии ПАО «Россети Ленэнерго» определены Политикой интегрированной системы менеджмента ПАО «Россети Ленэнерго» в области охраны труда, профессиональной безопасности и здоровья и направлены на обеспечение безопасных условий труда работников, предотвращение и максимальное снижение уровней профессиональных рисков для здоровья работников и работников подрядных организаций. Одной из основных задач ПАО «Россети Ленэнерго» является стремление к полному исключению несчастных случаев на производстве со смертельным исходом путем их предотвращения и предупреждения. Основными процедурами системы управления охраной труда (СУОТ) являются: - идентификация и оценка законодательных и нормативных требований в области охраны труда; - компетентность, обучение и осведомленность персонала в области охраны труда; - порядок организации и проведения обучения и проверки знаний работников; - порядок организации и проведения инструктажей по ОТ; - порядок организации и проведения стажировки на рабочем месте и подготовки по ОТ; - порядок организации и проведения дублирования на рабочем месте; - порядок организации и проведения тренировок (противопожарных, противоаварийных); - документация СУОТ. Контроль документов СУОТ; - типовое положение о структурном подразделении охраны труда; - анализ СУОТ высшим руководством; - информирование работников об условиях труда на их рабочих местах, уровнях профессиональных рисков, а также о предоставляемых им гарантиях, компенсациях; - идентификация и оценка профессиональных рисков. Контроль рисков и управление профессиональными рисками; - постановка целей и задач в области ОТ, разработка программ их достижения и контроль показателей СУОТ; - безопасность работ подрядных организаций. Обеспечение взаимодействия с подрядными организациями; - обеспечение работников эффективными средствами индивидуальной и коллективной защиты; - обеспечение работников смывающими и обезвреживающими средствами; - обеспечение работников молоком и другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием; - обеспечение работников санитарно-бытовыми помещениями; - обеспечение работников лечебно-профилактическим обслуживанием; - разработка, пересмотр и применение инструкций по ОТ; - мотивация работников к соблюдению требований безопасности труда; - проведение специальной оценки условий труда; - порядок организации и проведения медицинских осмотров и обследований;

	- оценка соответствия деятельности в области охраны труда законодательным и иным нормативным правовым требованиям. Внутренний аудит СУОТ; - лидерство и приверженность руководства безопасности труда; - профилактика электротравматизма сторонних лиц и детского травматизма на объектах электросетевого комплекса.
Предпринятые в отчетном году действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности	В целях повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 09.01.2024 № 1 утверждена комплексная программа по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год. Все намеченные на 2024 год мероприятия выполнены
Категории сотрудников, подверженных риску профессиональных заболеваний, и число этих сотрудников в 2024 году (GRI403-3)	В ПАО «Россети Ленэнерго» отсутствуют категории сотрудников, подверженных риску профессиональных заболеваний. В 2024 году случаев профессиональных заболеваний работников не зарегистрировано.
Укажите программы, относящиеся к помощи работникам, их семьям, членам местных сообществ в отношении серьезных заболеваний, а также наличие в этих программах обучения/тренингов, консультирования, мер по предотвращению и контролю рисков и лечения	В связи с отсутствием рисков профессиональных заболеваний в ПАО «Россети Ленэнерго» не разрабатывались программы, относящиеся к помощи работникам, их семьям, имеющих профессиональные заболевания.
Планы по совершенствованию политики в области охраны труда в 2025 году	В целях совершенствования системы управления рисками и внутреннего контроля приказом от 13.03.2025 № 136 предусмотрено проведение идентификации опасностей и оценки профессиональных рисков на рабочих местах работников Общества

GRI 403-1. Управление системой охраны труда и профессионального здоровья:

Подтверждение наличия в организации системы управления вопросами охраны труда и профессионального здоровья, действующей на основании: - законодательных требований; - требований общепризнанных стандартов.	В ПАО «Россети Ленэнерго» приказом от 15.11.2023 № 738 принято к руководству Положение о СУОТ в группе компаний «Россети».
Описание охвата действующей системы управления вопросами охраны труда и профессионального здоровья с указанием отдельных категорий работников, а также работников субподрядных организаций, не входящий в зону ответственности данной системы управления	Система управления охраной труда (далее – СУОТ) устанавливает: - общие требования к разработке, внедрению и функционированию в ПАО «Россети Ленэнерго»; - единый порядок подготовки, принятия и реализации решений по осуществлению организационных, технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий, направленных на обеспечение здоровых и безопасных условий труда работников; - основные направления работы по охране труда в ПАО «Россети Ленэнерго»; - распределение обязанностей и ответственности в области охраны труда. СУОТ является неотъемлемой частью системы управления ПАО «Россети Ленэнерго», интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и представляет собой составную часть системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, на которую распространяются требования

	Руководства по системе менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, включающие в себя следующие элементы: - цели в области охраны труда, задачи и программы по достижению поставленных целей; - планирование и организацию работ по охране труда; - процедуры СУОТ; - механизмы контроля функционирования СУОТ; - анализ эффективности СУОТ со стороны работодателя. Функционирование СУОТ обеспечивается путем распределения прав, обязанностей и ответственности в области ОТ между должностными лицами ПАО «Россети Ленэнерго» и работниками с учетом следующих уровней управления: 1 уровень - уровень производственного участка (бригады) РЭС; 2 уровень - уровень РЭС филиала; 3 уровень - уровень филиала; 4 уровень - уровень ПАО «Россети Ленэнерго». На уровнях управления ОТ права, обязанности и ответственность устанавливается для следующих ответственных лиц: - генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго», его заместители по направлениям деятельности, включая ответственного за координацию работ по ОТ (ПЗГД-ГИ); - директор филиалов и его заместители по направлениям деятельности, включая ответственного за координацию работ по ОТ (ПЗД-ГИ); - руководитель структурного подразделения (РЭС, ВВР, службы); - служба/отдел производственной безопасности (охраны труда); - руководитель производственного участка (начальник участка, ПС, ГПС); - мастер производственного участка; - работник. Распределение прав, обязанностей и ответственности в области ОТ закрепляется документально: в положении о распределении прав, обязанностей и ответственности в области ОТ между должностными лицами и работниками, ОРД, положениях о структурных подразделениях, должностных инструкциях, инструкциях по ОТ.

GRI 403-2. Идентификация опасных производственных мест, оценка рисков и расследования инцидентов:

Описание процессов определения опасных условий труда и рисков стандартных и нестандартных операций, а также иерархии мер контроля, направленных на минимизацию рисков для здоровья, включая: - информацию о качестве данных процессов и уровня компетенций ответственных за охрану труда сотрудников, - описание оценки результатов вышеупомянутых процессов с целью совершенствования системы охраны труда.	Мероприятия по идентификации опасностей и оценке уровней рисков, а также установлению мер по снижению уровней рисков и контролю по поддержанию их на планируемом уровне включают: - выявление связанных с работой (видами работ, выполняемыми операциями) опасностей на рабочих местах при существующих мерах снижения рисков и контроля за их уровнями; - оценку величины уровня риска от каждой идентифицированной опасности, а также определение приемлемости уровня риска с учетом

	оценки эффективности существующих мер снижения рисков и контроля за их уровнями; - разработку (при необходимости) и внедрение дополнительных (отличающихся от существующих) мер по снижению уровней профессиональных рисков и (или) новых контрольных мер; - контроль осуществления на рабочих местах мероприятий по снижению (исключению) рисков и контроля за их уровнями, а также периодический анализ эффективности данных мероприятий. Идентификация опасностей и оценка рисков проводится в структурных подразделениях филиалов ПАО «Россети Ленэнерго». Результаты идентификации опасностей и оценки уровней рисков на рабочих местах доводятся до сведения работников следующими способами: - при проведении инструктажей по ОТ на рабочем месте; - размещение сводных данных о результатах оценки рисков в общедоступных местах (информационные стенды, уголки ОТ и т.п.). Контроль за своевременностью и полнотой выполнения идентификации опасностей и оценки рисков, а также установлению мер по снижению и поддержанию их на приемлемом уровне осуществляется при проведении проверок и мониторинга функционирования СУОТ, в том числе в рамках функционирующей системы внутреннего технического контроля. Результаты идентификации опасностей и оценки рисков, а также меры по снижению рисков и контролю по поддержанию их на приемлемом уровне подлежат периодическому анализу и пересмотру.
Описания процессов выявления работниками рисков для здоровья или возникших опасных ситуаций, включая описание системы защиты работников от осуждения со стороны руководства	Для обеспечения участия работников и их представителей в управлении ОТ в ПАО «Россети Ленэнерго» создаются необходимые условия, в том числе предоставляются в безвозмездное пользование оборудование, помещения и средства связи. Необходимые условия для обеспечения участия работников и их представителей в управлении ОТ отражаются в коллективных договорах (соглашениях), заключаемых между руководством ПАО «Россети Ленэнерго» и представителем работников (председателем профсоюзного комитета).
Описание нормативов и процессов, позволяющих работникам избегать операционных ситуаций, создающих риски для их здоровья, с описанием механизмов защиты от осуждения со стороны руководства	Меры по предупреждению и снижению уровня рисков, установленных на рабочих местах работников: - применение работником средств индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь, индивидуальная страховочная система, наушники, респиратор и т.п.); - наличие на рабочем месте и исправное функционирование средств коллективной защиты (защитные ограждающие устройства и кожухи, вентиляция и т.п.); - применение работником специальных инструкций и регламентов по безопасному производству работ

	при выполнении отдельных операций на рабочем месте; - наличие в местах проведения работ знаков и плакатов, предупреждающих об опасности и (или) предписывающих выполнение конкретных безопасных операций; - режимы труда и отдыха работника с учетом выполняемых на рабочем месте операций и видов работ; - обучение и подготовка работника по ОТ и безопасному ведению работ, в том числе по отдельным операциям, при выполнении которых работник подвергается опасности; - периодическое обслуживание (диагностика, проверка, ремонт, испытания и т.п.) производственного оборудования и инструмента, являющихся источником потенциальной опасности для работника; - наличие автоматических приборов контроля за вредными веществами, параметрами безопасности технологического процесса и других сигнализирующих устройств; - проведение контроля за выполняемыми работником операциями, мониторинг ведения технологического процесса.
Описание системы расследования опасных инцидентов с целью внесения изменений в действующие системы контроля охраны труда и профессионального здоровья	Организация расследования несчастных случаев осуществляется в соответствии с главой 36.1, Федерального закона Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ «Трудовой кодекс Российской Федерации» и приказом Минтруда от 20.04.2022 № 223н «Об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаях на производстве». Организация расследования несчастных случаев предусматривает: - обязанности работодателя при несчастном случае; - порядок извещения о несчастных случаях; - порядок формирования комиссий по расследованию несчастных случаев; - сроки расследования несчастных случаев; - порядок проведения расследования несчастных случаев; - порядок расследования несчастных случаев государственными инспекторами труда; - порядок оформления материалов расследования несчастных случаев; - порядок регистрации и учета несчастных случаев на производстве; - рассмотрение разногласий по вопросам расследования, оформления и учета несчастных случаев.

Описание услуг по охране профессионального здоровья, направленных на идентификацию и минимизацию рисков для здоровья	Периодические медицинские осмотры работников ПАО «Россети Ленэнерго» проводятся ежегодно. По результатам медицинского заключения, представляемого работодателю медицинской организацией, работники, имеющие медицинские противопоказания, отстраняются от работы до принятия решения о переводе с их согласия на другую имеющуюся у работодателя работу, не противопоказанную работнику по состоянию здоровья (ст. 73 Трудового Кодекса Российской Федерации). При необходимости, на основании рекомендаций медицинского учреждения, работники направляются на углубленное обследование, амбулаторное, стационарное, санаторно-курортное лечение. В 2024 году обязательный периодический медицинский осмотр прошло 3 721 работников, занятых на отдельных видах работ и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда. В течение 2024 года в ПАО «Россети Ленэнерго» также осуществлялся комплекс мероприятий по контролю состояния здоровья работников: организована система добровольного медицинского страхования (ДМС) и страхования от несчастных случаев и болезней (НС). ДМС позволяет получить медицинское обслуживание в лучших клиниках по различным программам страхования. НС защищает интересы работника при причинении вреда жизни и здоровью вследствие несчастного случая
Информация о методах охраны персональных данных о здоровье работников (врачебной тайны)	Работа с персональными данными осуществляется на основании Положения о персональных данных, утвержденного приказом от 29.10.2021 №613
Политики и процессы борьбы с дискриминацией работников на основании их состояния здоровья	В ПАО «Россети Ленэнерго» отсутствуют предпосылки какой-либо дискриминации работников на основании их состояния здоровья.

GRI 403-4. Участие работников в консультациях и коммуникациях по вопросам охраны труда и профессионального здоровья:

Описание процессов вовлечения работников в развитие системы охраны труда и профессионального здоровья	В ПАО «Россети Ленэнерго» действует Положение по организации работы уполномоченного лица по охране труда профессионального союза или трудового коллектива. Данное Положение определяет основные направления профессионального союза или трудового коллектива по осуществлению контроля за соблюдением требований по охране труда в ПАО «Россети Ленэнерго». В соответствии с приказом от 05.04.2022 № 182 «О создании рабочей группы по вопросам соблюдения норм и правил охраны труда в ПАО «Россети Ленэнерго» функционирует рабочая группа по формированию предложений и выработке общих рекомендаций по стимулированию персонала к соблюдению норм и правил охраны труда в ПАО «Россети Ленэнерго». В ПАО «Россети Ленэнерго» действует Положение об индивидуальной и коллективной ответственности за соблюдением правил и норм

	охраны труда, утвержденное приказом от 24.11.2014 № 679-з. Данное Положение разработано в целях активизации и стимулирования работы по выявлению и устранению причин, влияющих на снижение уровня профессиональной безопасности и здоровья персонала. В ПАО «Россети Ленэнерго» организована плановая работа по разъяснению персоналу порядка обращения с размещенными QR-кодами «#Безопасное Ленэнерго» с проведением практического обучения по его применению. Цель данного мероприятия - вовлечение работников в развитие системы охраны труда и профессионального здоровья, получение обратной связи по проблемным вопросам, относящихся к охране труда, профессиональной безопасности и здоровью.
Описание полномочий официальных совместных комитетов по охране труда и профессионального здоровья в случае наличия таковых. Указать число заседаний и количество принятых решений.	В соответствии со статьей 224 Трудового кодекса Российской Федерации в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» созданы комиссии по охране труда. Работа комиссий по охране труда осуществляется в соответствии с типовым положением о комитете (комиссии) по охране труда, утвержденного приказом Минтруда Российской Федерации от 22.09.2021 № 650н. Комиссии по охране труда организуют совместные действия работодателя и работников по обеспечению требований охраны труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также организуют проведение проверок условий и охраны труда на рабочих местах и информирование работников о результатах указанных проверок, сбор предложений к разделу коллективного договора (соглашения) об охране труда. В 2024 году проведено 38 заседаний комиссий по ОТ.
Затрагивают ли официальные соглашения с профсоюзами вопросы здоровья и безопасности	Коллективным договором ПАО «Ленэнерго» на 2024-2026 годы закреплены официальные соглашения с первичными профсоюзными организациями ПАО «Россети Ленэнерго» по вопросам здоровья безопасности, охраны труда.

GRI 403-5. Обучение работников в области безопасности и охране труда:

Описание программ обучения в области охраны труда и процессов разработки содержания данных программ	В Учебном комплексе ПАО «Россети Ленэнерго» реализуются программы в области охраны труда, предназначенные для приобретения слушателями необходимых знаний по охране труда, для их применения в практической деятельности в сфере производственной безопасности, а также с целью обеспечения профилактических мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. В программу включаются разделы: по основам охраны труда; основам системы управления охраной труда в Организации; специальные вопросы обеспечения требований охраны труда и безопасности производственной деятельности; социальная защита

	пострадавших на производстве. Также обучение в области охраны труда реализуется в сторонних учебных заведениях, где в результате прохождения обучения слушатели приобретают знания об основах охраны труда, основах управления охраной труда в организации, на предприятии различных форм собственности и учреждении по специальным вопросам обеспечения требований охраны труда и безопасности производственной деятельности, о социальной защите пострадавших от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
Описание оценки эффективности учебных программ	Оценка эффективности программ производится на основании итоговой аттестации по результатам освоения учебного материала, состоящей из проверки теоретических знаний и практических навыков, а также путем анкетирования слушателей на предмет удовлетворенности и практической полезности проведенного обучения
Затрагивают ли официальные соглашения с профсоюзами вопросы здоровья и безопасности	Администрация Общества и профсоюзы считают главным принципом в области охраны труда, профессиональной безопасности и здоровья обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья Работников Общества, что закреплено в Коллективном Договоре.

GRI 403-6. Охрана здоровья работников:

Описание системы обеспечения доступа работников к системе здравоохранения по вопросам, не связанным с профессиональным здоровьем	В ПАО «Россети Ленэнерго» организована система добровольного медицинского страхования (ДМС). ДМС позволяет получить медицинское обслуживание в лучших клиниках по различным программам страхования и получить следующие виды медицинского обслуживания: - амбулаторно-поликлиническое обслуживание; - вызов врача на дом; - стоматологическая помощь; - скорая и неотложная медицинская помощь; - стационарное обследование и лечение; - экстренная медицинская помощь на территории Российской Федерации; - вакцинация от гриппа и клещевого энцефалита. Также все работники застрахованы от несчастных случаев и болезней (НС).
Описание порядка доступа к добровольной системе страхования здоровья, предлагаемой работникам организации	Страхование от несчастных случаев и болезней осуществляется с первого дня работы в Обществе, добровольное медицинское страхование - после окончания испытательного срока. Алгоритм действия работника для получения помощи по программе ДМС: При необходимости записаться на прием к врачу, вызвать врача на дом, организовать стационарное обследование и лечение, получение консультации по любому вопросу программы ДМС, вызвать скорую медицинскую помощь, получить медицинскую помощь во время командировки на территории Российской Федерации работник обращается на круглосуточный диспетчерский

	пульт АО «АльфаСтрахование» по указанным в полисе телефонам. Алгоритм действий для получения компенсации после несчастного случая или болезни: при наступлении несчастного случая или болезни работник должен уведомить страховую компанию в течение 30 дней с момента наступления события. После окончания лечения собрать необходимый пакет документов и направить его в страховую компанию через работодателя для получения компенсации.
Политики и процессы борьбы с дискриминацией работников на основании их состояния здоровья	В ПАО «Россети Ленэнерго» отсутствуют предпосылки какой-либо дискриминации работников на основании их состояния здоровья.

GRI 403-7. Предотвращение и митигация рисков здоровью, напрямую связанных с деятельностью организации:

Опишите подходы организации к предотвращению и митигации рисков для здоровья граждан, связанных с деятельностью организации	ПАО «Россети Ленэнерго» считает главным принципом в области охраны труда, профессиональной безопасности и здоровья обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников ПАО «Россети Ленэнерго», а также лиц, допущенных на производственные объекты ПАО «Россети Ленэнерго». ПАО «Россети Ленэнерго» стремится к полному исключению несчастных случаев на производстве со смертельным исходом путем их предотвращения и предупреждения. Для реализации указанных целей ПАО «Россети Ленэнерго» устанавливает приоритетные направления по улучшению состояния охраны труда: - обеспечение безопасности труда и сохранения здоровья всего персонала и лиц, допущенных на производственные объекты ПАО «Россети Ленэнерго», путем принятия предупреждающих мер по недопущению травм и ухудшения здоровья; - выполнение законодательства Российской Федерации в области охраны труда, распорядительных документов, принятых коллективных соглашений; - постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования и внедрение новых технологий, позволяющих повысить безопасность производства работ; - обеспечение постоянного улучшения системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 45001:2018, достижение ее результативности; - ведение постоянного мониторинга и оценки профессиональных рисков, разработка и реализация управленческо-производственных решений на основе оценки профессиональных рисков, направленных на исключение опасности или снижение выявленных рисков в области охраны труда, профессиональной безопасности и здоровья;

	- совершенствование форм и методов профессионального обучения и подготовки персонала, систематическое повышение уровня знаний и ответственности работников в области охраны труда; - создание условий и выделение необходимых ресурсов для реализации мероприятий по охране труда; - доведение до каждого работника и лиц, допущенных на производственные объекты ПАО «Россети Ленэнерго», информации о выявленных опасностях и рисках профессиональной безопасности и здоровья на рабочих местах; - обеспечение работников современными и качественными средствами индивидуальной и коллективной защиты; - доведение до сведения командированных лиц и подрядчиков, выполняющих работы и предоставляющих услуги для нужд ПАО «Россети Ленэнерго», действующих в ПАО «Россети Ленэнерго» требований в области охраны труда, профессиональной безопасности и здоровья; - обеспечение функционирования всех уровней производственного контроля за соблюдением и выполнением на рабочих местах законодательных и других требований в области охраны труда, проведение внутренних аудитов и мониторинга состояния охраны труда.

GRI 403-8. Численность и доля работников, подпадающих под действие системы управления охраной труда и профессионального здоровья:

Направление	2022		2023		2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Все работники, охваченные системой охраны труда и профессионального здоровья	7935	100	7983	100	8135	100
Все работники, охваченные системой охраны труда и профессионального здоровья, прошедшей процедуру внутреннего аудита системы охраны труда	7935	100	7983	100	8135	100
Все работники, охваченные системой охраны труда, прошедшей процедуру внешней сертификации/аудита	7935	100	7983	100	8135	100

GRI403-9. Уровень производственного травматизма в 2024 году:

Тип работ ника	П ол	Все инциденты (в т.ч. со смертельным исходом)		Инциденты со смертельным исходом		Инциденты с тяжелыми последствиям и для здоровья		Число отработан ных часов	Тип травм	В каких корпоратив ных системах собирается информаци я	Источник информации
		Число, чел.	коэф фици ент	Число, чел.	коэфф ициент	Число, чел.	коэффи циент	часы			
Данные по всем работникам, включая независимых подрядчиков, работающих на территории объектов Компании, за которых Компания несет ответственность в плане обеспечения безопасности условий труда (персонал Общества + работники подрядных организаций)											

Работники Общества	м	4	-	1	-	2	-	Информация отсутствует	Воздействие эл. дуги	ПАО «Россети»	Акт о несчастном случае на производстве (форма Н-1), Акт служебного расследования
	ж	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		4	-	1	-	2	-	Информация отсутствует	Воздействие эл. дуги	ПАО «Россети»	Акт о несчастном случае на производстве (форма Н-1), Акт служебного расследования
Данные по независимым подрядчикам, работающим на территории объектов Компании, за которых Компания несет ответственность в плане обеспечения безопасности условий труда (работники подрядных организаций)											
Подрядчики Общества	м	2	-	0	0	2	-	Информация отсутствует	Воздействие эл. дуги	ПАО «Россети»	Акт служебного расследования
	ж	0									
Итого		2	-	0	0	2	-	Информация отсутствует	Воздействие эл. дуги	ПАО «Россети»	Акт служебного расследования

Коэффициенты травматизма рассчитываются по следующей формуле = число случаев травматизма × 1 млн человеко-часов / суммарно отработанное рабочее время.

Перечень опасностей (источник, ситуация или действие), которые потенциально могут привести к тяжелому случаю травматизма:

Вид опасности	Способ выявления	Инциденты с тяжелыми последствиями для здоровья	Принятые меры митигации
Поражение электрическим током	В 2024 году не зарегистрировано		
Поражение электрической дугой	Оперативное сообщение	В 2024 году зарегистрирован 1 тяжелый несчастный случай в филиале «ЮЭС», 1 смертельный несчастный случай в филиале «НлЭС»	В целях предупреждения повторения аналогичных несчастных случаев разработаны и реализованы Планы мероприятий, направленных на предупреждение производственного травматизма (далее – План), утвержденный приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 03.09.2024 № 546 «О результатах внутреннего служебного расследования», приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 11.10.2024 № 643 «О результатах внутреннего служебного расследования». Мероприятия Планов направлены на усиление работы с персоналом, включая мероприятия организационного и обучающего характера, в том числе: проведение психофизиологического обследования персонала; съемка видеоматериалов обучающего и мотивирующего характера по профилактике производственного

			травматизма; обращение генерального директора к работникам ПАО «Россети Ленэнерго» видеообращения директоров филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» к работникам об осознанной необходимости соблюдения требований охраны труда в процессе производственной деятельности.
Падение с высоты (разности уровней высот, со ступеней)	В 2024 году не зарегистрировано		
Падение на ровной поверхности одного уровня	В 2024 году не зарегистрировано		
Дорожно-транспортное происшествие	В 2024 году не зарегистрировано		

Коэффициенты травматизма			
Показатель	2022	2023	2024
Коэффициент производственного травматизма (LTIFR)	0,291	0	0,139
Коэффициент регистрируемых происшествий (TRIR)	0,058	0	0,028
Коэффициент потенциально опасных происшествий (NMFR)	0,058	0	0,028

LTIFR = (Количество травм с временной потерей трудоспособности × 1 000 000) / Общее количество отработанных человеко-часов.

2022 г.: $4 \times 1\,000\,000 / 13\,738\,183 = 0,291$;

2023 г. = 0 (отсутствие HC);

2024 г. = $2 \times 1\,000\,000 / 14\,365\,274 = 0,139$.

TRIR = (Общее количество смертельных случаев, происшествий с потерей рабочих дней, происшествий с временным ограничением трудоспособности и случаев оказания медицинской помощи × 200 000) / Общее количество отработанных человеко-часов.

2022 г.: $4 \times 200\,000 / 13\,738\,183 = 0,058$;

2023 г. = 0 (отсутствие HC);

2024 г. = $2 \times 200\,000 / 14\,365\,274 = 0,028$.

NMFR = (Общее число потенциально опасных происшествий × 200 000) / Общее количество отработанных человеко-часов.

2022 г.: $4 \times 200\,000 / 13\,738\,183 = 0,058$;

2023 г. = 0 (отсутствие HC);

2024 г. = $2 \times 200\,000 / 14\,365\,274 = 0,028$.

Потенциально опасное происшествие - любое незапланированное событие, случившееся в результате нарушения требований промышленной безопасности и охраны труда, которое могло привести к инциденту, аварии, несчастному случаю.

GRI 403-10. Профессиональные заболевания:

Тип работника	По л	Все случаи профессиональных заболеваний (в т.ч. со смертельным исходом)	Профессиональные заболевания со смертельным исходом	Вид профессиональных заболеваний	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
		число	число	названия		
Данные по всем работникам, включая независимых подрядчиков, работающих на территории объектов Компании, за которых Компания несет ответственность в плане обеспечения безопасности условий труда						
Работники Общества	м	0	0	0	0	0
	ж	0	0	0	0	0
Итого						
Данные по независимым подрядчикам, работающим на территории объектов Компании, за которых Компания несет ответственность в плане обеспечения безопасности условий труда						
Подрядчики Общества	м	0	0	0	0	0
	ж	0	0	0	0	0
Итого						

Перечень опасностей (опасных факторов), влекущих риск появления профессиональных заболеваний:

Опасные факторы	Способ выявления	Количество профессиональных заболеваний, вызванных опасным фактором	Принятые меры митигации
Отсутствуют	Периодический медицинский осмотр	В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» не выявлены случаи профессиональных заболеваний	Отсутствуют

Вопрос	Ответ подразделения
Опишите политику компании по внедрению ответственной практики в сфере охраны труда в цепочке поставок (при наличии): какие есть требования по охране труда к подрядным организациям, включаются ли они в закупочную документацию и договор.	В разрабатываемый в ПАО «Россети Ленэнерго» предложен включить следующие требования о соблюдении контрагентами правил охраны труда и промышленной безопасности, а также прав человека: 1. Охрана труда и промышленная безопасность. Поставщики должны стремиться обеспечивать безопасность своих производственных процессов и условий труда своих работников, в том числе: -внедрить соответствующую политику по обеспечению безопасности и охране труда, закрепляющую приоритет жизни, здоровья и благополучия работников; -обеспечивать безопасные условия труда и защиту здоровья работников в соответствии с законодательными и иными нормативными требованиями, принимать меры по минимизации рисков и предотвращению угроз возникновения травматизма и профессиональных заболеваний; -стремиться исключать несчастные случаи со смертельным исходом; -внедрить системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, включая сертификацию по международным стандартам ISO (в т.ч. 45001:2018); - постоянно улучшать свои стандарты безопасности, а также проводить обучение работников нормам безопасности и охраны труда. 2. Условия труда, права трудящихся Поставщики должны стремиться проводить справедливую кадровую политику и обеспечивать достойные условия труда для своих работников и подрядчиков, в том числе: -работать в соответствии с требованиями применимого законодательства по минимальной оплате труда и регламентации рабочего времени, а также гарантировать установленные нормативными стандартами условия труда; -обеспечивать поддержание чистоты на производственных объектах, надлежащее техническое обслуживание оборудования, обеспечивать

	достаточный уровень освещенности и воздухообмена на производственных объектах; -поощрять стремление работников к производительному и эффективному труду, справедливо оплачивая этот труд; -предоставлять работникам свободу объединения в профессиональные ассоциации и право ведения коллективных переговоров. 3. Права человека Поставщики должны стремиться обеспечить отношения к работникам на основе уважения человеческого достоинства и отсутствия унижительных условий труда, а также в целом не допускать нарушения международно признанных прав человека и осуществлять свою деятельность на основе безусловного соблюдения этих прав, в том числе: -не допускать в своей деятельности и активно выступать против всех форм принудительного или обязательного труда, детского труда и современных форм рабства, установленных международным законодательством, а также законодательством России и стран присутствия
Опишите политику компании по внедрению ответственной практики в сфере охраны окружающей среды в цепочке поставок (при наличии): какие есть требования в этой области к подрядным организациям и поставщикам (в частности, по характеристикам поставляемого оборудования, технологии производства работ) и включаются ли в закупочную документацию, договор.	В разрабатываемый в ПАО «Россети Ленэнерго» предложен включить следующие требования о соблюдении контрагентами правил охраны окружающей среды и экологической безопасности Поставщики должны стремиться соответствовать передовым практикам для обеспечения безопасности окружающей среды и людей при осуществлении своей деятельности, в том числе: -внедрить политику в области охраны окружающей среды, закрепляющую обязательства организации к минимизации негативного воздействия своей основной деятельности на окружающую среду (включая аспекты по выбросам в атмосферу, водопотребление, образование отходов и сбросы, биоразнообразие, рекультивация земель); -внедрять системы экологического менеджмента, включая сертификацию по международным стандартам ISO 14001:2015; -внедрить политику в области климата, вести учет выбросов парниковых газов, разрабатывать и внедрять мероприятия/технологии, содействующие борьбе с изменением климата; -развивать ответственное, рациональное и эффективное использование ресурсов, в том числе стремиться к сокращению потребления природных ресурсов; -обеспечивать внедрение мероприятий по повышению энергоэффективности; -обеспечивать внедрение мероприятий замкнутого производственного цикла, стремиться использовать повторно переработанную продукцию в своих производственных процессах; -обеспечивать непрерывный мониторинг, анализ и оценку значимых экологических и климатических аспектов своей деятельности, а также регулярную отчетность; -при планировании и осуществлении своей деятельности учитывать и оценивать риски в области охраны окружающей среды, а также регулярно информировать заинтересованные стороны о своих действиях по предотвращению данных рисков.:

5.12.2. Развитие регионов

GRI204-1. Объем закупок у местных поставщиков:

Наименование показателя	2022	2023	2024
Общий объем закупок у местных поставщиков (СПб+ЛО), млн руб.	3 017	5 387	4 862
Доля закупок, приходящаяся на местных поставщиков (СПб+ЛО), %	53,69%	41,99%	60,61%

5.12.3. Корпоративная социальная ответственность

Ключевые показатели устойчивого развития Общества:

	2022	2023	2024
Среднесписочная численность персонала, чел.	7935	7984	8135
Доля сотрудников, работающих по срочному и бессрочному трудовому договору, чел	4,6	4,2	3,8
Средний возраст работников, лет	44,1	44	44
Доля административно-управленческого персонала, %	17,5	18	17,5
Уровень обеспеченности персоналом, %	97,3	97,2	95,8
Средняя заработная плата, тыс. руб.	101	110	136
- руководители;	192	195	240
- специалисты и служащие;	93	103	120
- рабочие, чел	71	81	105
Показатель активной текучести кадров, %	8,4	5,4	2,8
Доля сотрудников, проработавших в компании более 10 лет, %	42,5	46,4	43,1
Доля сотрудников, проработавших в компании более 20 лет, %	15,6	17,2	15,9
Отношение количества пенсионеров к среднесписочной численности персонала за отчетный период, %	8,7	8,7	9,6
Количество принятых новых сотрудников, чел.	1300	1684	1976
Количество уволенных сотрудников, чел.	1086	1152	1103
Затраты на обучение, млн руб.	31,8	37,5	45,03
Затраты на обучение в пересчете на одного работника, руб.	3 732	4 962	5 535
Затраты на ДМС, млн руб.	95,9	100,3	156,4
Затраты на охрану труда, млн руб.	299 693	300 120	314 865
Затраты на охрану труда в пересчете на одного работника, руб.	36, 5	37, 6	38, 71
Коэффициент частоты травматизма (количество случаев на 1 000 сотрудников)	0,504	0	0,246
Затраты на защиту окружающей среды (на реализацию природоохранных мероприятий), млн руб.	36,9	39,5	45,9

GRI201-3. Обеспеченность обязательств организации, связанных с пенсионными планами с установленными льготами:

Если обязательства в соответствии с планом должны покрываться из общих ресурсов организации, опубликуйте оценочную стоимость этих обязательств	61 490 785

Если существует специальный фонд для выплаты пенсионных обязательств плана, опубликуйте:	
степень, в какой, по имеющимся оценкам, обязательства в соответствии со схемой покрываются специально выделенными для этой цели активами	100%
как была получена эта оценка [обязательств]	Расчетным путем
дату осуществления этой оценки	31.12.2024
Если фонд, созданный для выплаты пенсионных обязательств, не полностью обеспечен, разъясните стратегию, принятую работодателем для обеспечения полного покрытия обязательств, и сроки, в которые работодатель надеется обеспечить полное покрытие, если они существуют	
Доля заработной платы, вкладываемой работником или работодателем	Не более 2% от оклада (тарифной ставки) работника

Данные о численности работников, участвующих в корпоративной пенсионной программе, и о сумме пенсионных взносов:

Наименование показателя	2022		2023		2024	
	Кол-во участников, чел.	Объем пенсионного взноса, млн руб.	Кол-во участников, чел.	Объем пенсионного взноса, млн руб.	Кол-во участников, чел.	Объем пенсионного взноса, млн руб.
Корпоративный план	31	14 781 312	14	9 688 498	18	12 915 805
Паритетный план	601	6 390 036	545	6 234 272	491	6 762 897

GRI202-1. Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности:

Регион	Зарплата начального уровня сотрудников*	МРОТ в регионе	Отношение минимальной зарплаты к МРОТ (во сколько раз)
Санкт-Петербург	44 134	25 000	1,77
Ленинградская область	44 134	20 125	2,19
ПАО «Россети Ленэнерго»	-	-	-

* Должности в штатном расписании, которые учитывались при расчете заработной платы сотрудников начального уровня: техник 2 категории

GRI401-1. Показатель выбытия кадров в течение 2024 года с разбивкой по возрастным группам, полу и региону (количество сотрудников, покинувших* организацию / списочная численность сотрудников), %:

	<25 лет		25-34 года		35-44 года		45-54 года		>55 лет	
	муж	жен	муж	жен	муж	жен	муж	жен	муж	жен
Санкт-Петербург	0,34	0,39	4,28	4,92	0,80	2	0,57	0,93	2,05	0,97
Ленинградская обл.	0,1	0	3,76	3,81	0,80	1,27	0,77	0,71	1,73	1,41
ПАО «Россети Ленэнерго»	0,23	0,52	4,05	4,63	0,80	1,81	0,66	0,87	1,91	1,09

* к покинувшим организацию сотрудникам относятся: 1) уволенные по собственному желанию; 2) уволенные по инициативе руководства; 3) вышедшие на пенсию; 4) умершие, будучи работниками Компании.

GRI401-2. Льготы, предоставляемые сотрудникам на условиях полной занятости:

	Перечень льгот	Описание
Профилактика заболеваемости и охрана здоровья	Добровольное личное страхование Вакцинация работников Медицинские осмотры	Добровольное личное страхование включает в себя риски добровольного медицинского страхования (ДМС) и страхования от несчастных случаев (НС_Вакцинация от гриппа и клещевого энцефалита Проведение предварительных, периодических медицинских осмотров, психиатрических освидетельствований Проведение СОУТ и обеспечение средствами индивидуальной защиты
Организация отдыха	Организация и финансирование лечения и оздоровительного отдыха	Организация санаторно-курортного лечения/частичная компенсация затрат на оздоровительный отдых работников и несовершеннолетних детей работников
Предоставление пенсии	Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО)	- Паритетный план (солидарного финансирования пенсий работодателем и работником), - Корпоративный план (Организация НПО за счет средств работодателя)
Наделение акциями компании	--	--
Прочее	Предоставление социальных льгот и компенсаций	Подробно отражены в приложении 2, раздел 3.12

GRI404-1. Среднее количество часов обучения на одного работника в разбивке по категориям, часов/чел.:

	Пол	2022	2023	2024
Руководители	м	70,3	66,2	34,4
	ж	28,1	35,9	91,0
Специалисты и служащие	м	26,6	25,0	20,2
	ж	14,1	17,9	37,2
Рабочие	м	44,3	50,3	42,7
	ж	19,6	24,9	81,5

GRI404-2. Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры:

Форма обучения	Периодичность	Примечание
Повышение квалификации	ежегодно	
Профессиональное обучение и подготовка	ежегодно	
Профессиональная переподготовка	ежегодно	
Корпоративное обучение	ежегодно	
Внутреннее производственно-техническое обучение	ежегодно	
Краткосрочные программы обучения (семинары, конференции, форумы)	ежегодно	
Дистанционное обучение	ежегодно	

GRI404-3. Доля работников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, в разбивке по полу и категориям сотрудников (% от общего числа работников по указанной категории):

	Пол	2022	2023	2024
Руководители	м	9,25%	3,9%	19,1%
	ж	1,1%	0,43%	4,9%
Специалисты и служащие	м	3,65%	2,28%	6,9%
	ж	3%	2,1%	5,7%
Рабочие	м	0,15%	0,11%	0,4%
	ж	-	-	-

GRI404-3. Численность персонала, прошедшего оценку, и методы оценки:

Виды оценки	2022		2023		2024	
	Кол-во, чел.	Доля, от ССЧ, %	Кол-во, чел.	Доля, от ССЧ, %	Кол-во, чел.	Доля, от ССЧ, %
Общая численность персонала, прошедшего оценочные процедуры, в т. ч в рамках:	542	6,8%	496	6,2%	942	11,5%
тестирования (проверки знаний)			200	2,5%	150	1,8%
оценки компетенций при переводе на новую должность и формировании кадрового резерва	542	6,8%	198	2,5%	741	9,1%
независимой оценки квалификации	0	0	98	1,2%	51	0,6%

GRI 405-1. Руководители высшего ранга из числа местного населения:

	2022	2023	2024
Представители с гражданством РФ, чел.	6	10	10
Представители с зарубежным гражданством, чел.	0	0	0

GRI 405-1. Численность и доля сотрудников из числа местного населения:

	2022	2023	2024
Численность сотрудников, имеющих гражданство РФ, чел.	8202	8737	9609
Численность сотрудников, имеющих зарубежное гражданство, чел.	16	15	14
Доля сотрудников, имеющих гражданство РФ, от ССЧ, %	99,8	99,8	99,8

GRI407-1. Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров*:

Приведите перечень (при наличии) филиалов, обществ, подразделений ПАО «Россети Ленэнерго», в которых права работников на свободу ассоциации и ведения коллективных переговоров могут подвергаться риску (либо указать на отсутствие таких рисков / случаев)	отсутствуют
Приведите перечень контрагентов (групп контрагентов), в т.ч. поставщиков, подрядчиков ПАО «Россети Ленэнерго», в которых права работников на свободу ассоциации и ведения коллективных переговоров могут подвергаться риску (либо указать на отсутствие таких рисков / случаев)	отсутствуют

Действия в 2024 году, направленные на поддержку права на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров	Работники Общества имеют возможность в полном объеме реализовать свое право на свободу ассоциации. В Обществе созданы и свободно действуют профсоюзы

* Это означает, что работники имеют право на объединение, работу с профсоюзами. Раскрытие показателя реализуется, например, так:

«Работники Общества имеют возможность в полном объеме реализовать свое право на свободу ассоциации. В Обществе созданы и свободно действуют профсоюзы».

GRI407-1. Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами:

	2022	2023	2024
Численность сотрудников, охваченных коллективными договорами, чел.	8218	8738	9623
Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами, от ССЧ, %	100%	100%	100%

EU15. Процент работников в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет, в разбивке по характеру работы и региону:

Регион	Категория сотрудников	Списочная численность (СЧ) на конец 2024 г.	Работники, в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение 5 лет		Работники, в возрасте, позволяющем выйти на пенсию в течение 10 лет	
			чел.	% от СЧ	чел.	% от СЧ
Санкт-Петербург	Руководители	1149	67	5,831	156	13,577
	Специалисты и служащие	2322	181	7,795	383	16,494
	Рабочий персонал	2441	359	14,707	664	27,202
	ВСЕГО	5912	607	10,267	1203	20,348
Ленинградская обл.	Руководители	478	20	4,184	58	12,134
	Специалисты и служащие	722	74	10,263	141	19,529
	Рабочий персонал	2511	268	10,694	524	20,868
	ВСЕГО	3711	362	9,762	723	19,483
ПАО «Россети Ленэнерго»	Руководители	1627	87	5,347	214	13,153
	Специалисты и служащие	3044	255	8,377	524	17,214
	Рабочий персонал	4952	627	12,662	1188	23,990
	ВСЕГО	9623	969	10,070	1926	20,015

5.12.4. Экологическая политика

Вопрос	Ответ подразделения
Коротко опишите практики Общества и результаты по охране водного бассейна, воздушного бассейна, земельных ресурсов, биоразнообразия в 2024 году	ПАО «Россети Ленэнерго» выполняет мероприятия по установке устройств по защите птиц, обеспечению внедрения самонесущих изолированных проводов и развитию электротранспорта и зарядной инфраструктуры для электротранспорта

Экологическая политика:

Основные положения Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, под которыми понимается технологическое и экономическое развитие, направленное на надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей при рациональном использовании ресурсов и минимальном воздействии на окружающую среду. Цель реализации Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго» – сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений	ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, под которыми понимается технологическое и экономическое развитие, направленное на надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей при рациональном использовании ресурсов и минимальном воздействии на окружающую среду. Цель реализации Экологической политики ПАО «Россети Ленэнерго» – сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений
Приоритетные направления/программы для долгосрочного инвестирования с ожидаемым результатом (КПЭ)	внедрение инноваций, энергоэффективные и энергосберегающие технологии, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований и минимизацию воздействия на окружающую среду
Кейсы внедрения новых технологий и их эффект в формате план/факт	
Направления обучения персонала по вопросам экологического менеджмента (количество обученных)	Обучено 27 чел
Политика ПАО «Россети Ленэнерго» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности направлена на максимально эффективное использование потенциала энергосбережения, природных и энергетических ресурсов, в том числе: - постоянное повышение энергетической эффективности Общества на основе эффективного управления технологическими процессами и применения энергоэффективных, инновационных технологий и оборудования; - снижение негативного воздействия на окружающую среду в результате сокращения потребления топливно-энергетических ресурсов при осуществлении основных технологических процессов.	мероприятий по обновлению автопарка и оптимизации маршрутов автотранспорта для сокращения выбросов парниковых
мероприятий по обновлению автопарка и оптимизации маршрутов автотранспорта для сокращения выбросов парниковых	
Рейтинговое агентство АКРА повысило ESG-рейтинг ПАО «Россети Ленэнерго» с уровня ESG-5 (ESG-A) до уровня ESG-3 (ESG-AA), что соответствует очень высокой оценке работы в области экологии, социальной ответственности и управления. Компания уделяет повышенное внимание этим вопросам.	

Эксперты агентства отметили улучшение качества работы ПАО «Россети Ленэнерго» по управлению экологическими и социальными рисками, принятие ряда внутренних документов в области устойчивого развития, а также внедрение отдельных лучших практик. В 2024 году утверждена Методика оценки и мониторинга рисков ПАО «Россети Ленэнерго», внедрен механизм обратной связи по вопросам экологии	

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам, л:

	2022	2023	2024	2025 (план)	Факторный анализ изменений и целевые значения в связке с общей стратегией
Поверхностные воды	0	0	0	0	0
Подземные воды	4940000	2780000	3450000	3670000	увеличение на 6% вследствие возникшей протечки (устранена)
Сточные воды другой организации	0	0	0	0	0
Муниципальные и другие системы водоснабжения	57770000	70181930	70810000	72869440	1%

GRI 303-4. Водоотведение. Объем сточных вод с указанием качества сточных вод:

	2022	2023	2024
Общий объем водоотведения, тыс. куб. м, в т.ч.:	286,00	330,77	341,43
нормативно очищенные	-	-	-
недостаточно очищенные	-	-	-

Примечание. Необходимо дать краткий комментарий о причинах изменения показателей в 2024 г. по сравнению с 2023 г.

Незначительное уменьшение объема сточных вод произошло вследствие сезонных изменений количества выпавших осадков

GRI 303-4. Водоотведение. Объем сточных вод с указанием принимающего объекта:

	2022	2023	2024
Общий объем водоотведения, тыс. куб. м, в т.ч.:	286,00	330,77	341,43
в поверхностные объекты	0	0	0
в морские объекты	0	0	0
в подземные воды	0	0	0
передано сторонним организациям (сточные воды в систему коммунального водоотведения)	286,00	330,77	341,43

Примечание. Необходимо дать краткий комментарий о причинах изменения показателей в 2024 г. по сравнению с 2023 г.

Незначительное уменьшение объема сточных вод произошло вследствие сезонных изменений количества выпавших осадков

GRI 303-5. Использование воды:

	2022	2023	2024

Общий объем использованной воды, тыс. куб. м, в т.ч.:	62,71	72,96	75,77
оборотное	0	0	0
повторное использование воды	0	0	0

Примечание. Необходимо дать краткий комментарий о причинах изменения показателей в 2024 г. по сравнению с 2023 г.

Отмечается незначительное, на 4 %, увеличение объема водопотребления в результате ввода в эксплуатацию новых объектов строительства и реконструкции в филиале СПбВС

Общий объем сбросов, л:

	2022	2023	2024	2025 (план)	Факторный анализ изменений и целевые значения в связке с общей стратегией
Плановый	0	0	0	0	Отсутствуют
Внеплановый	0	0	0	0	Отсутствуют
Места сброса	Отсутствуют				
Методы очистки	Отсутствуют				

Используемые методы утилизации, захоронения и переработки в 2024 г., тонн:

Повторное использование	0
Многokратное использование	0
Компостирование	0
Выделение ценных компонентов, включая выделение энергии	0
Сжигание общей массой	0
Закачка в глубокие подземные горизонты	0
Размещение на полигоне	0
Хранение на площадке предприятия	0
Иной метод удаления	0
ВСЕГО	0

Объем общих расходов на охрану окружающей среды, тыс. руб.:

Наименование показателя	2022	2023	2024 план	2024 факт	2025 план
Объем общих расходов на охрану окружающей среды, в т. ч.:	36900	39500	42580	45887	56454
Инвестиции в охрану окружающей среды:					
охрана воздуха	0	0	0	0	0
охрана водных ресурсов	0	0	0	0	0
охрана поверхности суши	0	0	0	0	0
Плата за негативное воздействие на ОС	207,48	222,9	261,4	124	272,39
Штрафы за нарушение пожарной безопасности	0,0	450,0	0,0	0,0	0,0
Штрафы за нарушение экологического законодательства	0	0	0	0	0

GRI 2-27. Общее количество и денежная стоимость штрафов за несоблюдение экологического законодательства:

Наименование показателя	2022	2023	2024
Денежная стоимость штрафов, тыс. руб., в т.ч.:	0	0	0
штрафы, полученные в отчетном периоде	0	0	0
штрафы, полученные в предыдущих периодах	0	0	0
Количество нефинансовых санкций, шт., в т. ч.:	0	0	0

санкции, полученные в отчетном периоде	0	0	0
санкции, полученные в предыдущих периодах	0	0	0

По результатам проверок деятельности Общества и его подразделений по соблюдению требований природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства штрафов и нефинансовых санкций не было.

GRI304-3. Сохранение биоразнообразия:

	2022	2023	2024 план	2024 факт	2025 план
Затраты на установку птицевежных устройств (ПЗУ), тыс. руб.	743,01	1984,53	9109,63	9636,95	2907,48
Общее число установленных ПЗУ, шт.	287	572	1487	1440	719
Площадь рекультивированных земель, Га	0	0	0,19	0,19	-
Высажено зеленых насаждений, тыс. шт.	0	0	89	89	-
Сведения о деятельности Компании в области лесовосстановления, а также других инициативах, связанных с сохранением и восстановлением биоразнообразия (включая программные документы, проведенные и планируемые мероприятия)	В Обществе утверждена Методика по признанию и определению величины оценочного обязательства по лесовосстановлению				

Установка ПЗУ позволяет предотвратить технологические нарушения на энергообъектах, связанные с жизнедеятельностью птиц, а также минимизировать риск травмирования пернатых.

GRI305-4. Интенсивность выбросов парниковых газов

Наименование показателя	2022	2023	2024
Объем выбросов парниковых газов, тонн	14869	17316	16787
Объем выбросов в отношении к выручке, тонн/руб.	0,16*10 ⁻⁷	0,16*10 ⁻⁷	0,14*10 ⁻⁷
Объем выбросов в отношении к объему передачи энергии, тонн/тыс. кВт	0,46*10 ⁻⁴	0,54*10 ⁻⁴	0,5*10 ⁻⁴

GRI305-6. Выбросы озоноразрушающих веществ (элемента):

	2022	2023	2024
Объем выбросов, тыс. тонн	0,0000945	0,0001195	0,0001016

GRI305-1, 305-5, 305-7 Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ, SASB IF-EU-120a.1

Показатель	2022	2023	2024
Всего, в т.ч.:	27,88	23,222	21,33
- диоксид серы	0,25	0,19	0,2
- оксид углерода	14,88	11,28	11,48
- окислы азота (в пересчете на NO ₂)	3,84	3,05	3,25
- свинец			
- ртуть			
Стойких органических загрязнителей (СОЗ)			
Летучих органических соединений (ЛОС)	6,34	6,16	4,58
Опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	0,67	0,68	0
Твердых частиц (ТЧ)	1,69	1,629	1,75

Прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах	0,21	0,22	0,07
Укажите использованные стандарты, методики и допущения*			В соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в АВ стационарными источниками (формируется Минприроды России)
Укажите источник использованных данных о коэффициентах выбросов**			

* Имеются в виду методики, по которым рассчитывается количество выбросов в атмосферу, как производится расчет нормативных выбросов и сверх нормативных. В случае расчета коэффициентов по удельным выбросам необходимо указать методику расчета.

** Имеются в виду коэффициенты по удельным выбросам.

Отмечается снижение объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 8,9 % по отношению к показателям 2023 года в связи с уменьшением количества стационарных источников выбросов.

5.12.5. Антикоррупционная политика

GRI205-2. Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им.

Информирование сотрудников:

Деятельность Общества в рамках профилактики коррупции главным образом связана с мерами по созданию эффективного правового механизма по профилактике и противодействию коррупции и минимизацией рисков вовлечения работников Общества в коррупционную деятельность.

В 2024 году в ПАО «Россети Ленэнерго» трудоустроено 1585 работников, которые проинформированы о политиках и методах противодействия коррупции в установленном порядке.

Информирование деловых партнеров:

ПАО «Россети Ленэнерго» на постоянной основе информирует своих контрагентов и деловых партнеров о принятых в Обществе антикоррупционных стандартах ведения деятельности и возможности обращения на горячую линию в случае их нарушения (антикоррупционные обязательства, как неотъемлемая часть конкурсной документации, антикоррупционная оговорка, как один из разделов договора, стенды Общества и ДО по вопросам противодействия коррупции, раздел «Антикоррупционная политика» на корпоративном сайте Общества).

Общество осуществляет закупочную деятельность, руководствуясь объективными критериями при выборе поставщиков и подрядчиков, проводит информационно-разъяснительную работу о политиках и методах противодействия коррупции.

В 2024 году в рамках экспертизы закупочной деятельности с антикоррупционными требованиями ознакомлены не менее 3200 участников, из которых не менее 1490 стали победителями закупочных процедур, осуществленных способом сравнения цен.

Обучение сотрудников:

В соответствии с Программой обучения работников группы компаний «Россети» по вопросам профилактики и противодействия коррупции, утвержденной распоряжением ПАО «Россети» от 13.12.2018 № 549р «Об организации обучения работников Группы компаний «Россети» по вопросам профилактики и противодействия коррупции» в 2024 году онлайн-обучение и тестирование прошли 1 915 работников ПАО «Россети Ленэнерго», в том числе 540 вновь принятых.

В отчетном периоде в ПАО «Россети Ленэнерго» организован и проведен День знаний по вопросам профилактики и противодействия коррупции. В семинаре на тему «Конфликт интересов в Обществе. Определения, нормы, требования» приняли участие 217 работников Общества.

В 2024 году 4 работника Общества, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции, проходили повышение квалификации по тематикам «Организация закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (г.Казань), «Комплаенс и антикоррупция в России и СНГ» (г.Москва), «Противодействие коррупции» (г.Мурманск).

GRI205-3. Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия:

Подтвержденные случаи коррупции, шт.	0
Природа выявленных случаев коррупции	-
Общее количество подтвержденных случаев увольнения или наказания сотрудников за коррупцию	0
Общее количество подтвержденных случаев невозобновления или расторжения контрактов с деловыми партнерами из-за нарушений, связанных с коррупцией	0
Общее количество судебных дел, касающихся коррупции и возбужденных против организации или ее сотрудников в течение отчетного периода	0
Результат судебных разбирательств, касающихся коррупции и возбужденных против организации или ее сотрудников в течение 2024 года	-

5.13. Показатели системы управления рисками и внутреннего контроля

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Количество проведенных контрольных мероприятий, направленных на выявление и минимизацию рисков ⁶⁸	шт.	-	5	15	200

⁶⁸ При расчете показателя учитывается инициирование, участие в служебных проверках/ проверках ФХД/ проведенные контрольные мероприятия по управлению рисками владельцами рисков.

Количество рассмотренных материалов (вопросов) закупочной деятельности	шт.	-	-	1 737	-
Количество устраненных нарушений по результатам проверок, проведенных внешними органами контроля.	шт. (%)	147	381	930	144
Общая сумма отмененных штрафов по результатам обжалования постановлений о привлечении к административной ответственности.	млн руб.	42,9	24,4	15,45	- 37
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн руб.	321,7	146,7	106,0	- 28
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн руб.	0	0	0	-

5.14. Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год, подготовленная в соответствии с РСБУ, с аудиторским заключением

5.15. Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год, подготовленная в соответствии с МСФО с аудиторским заключением

5.16. Показатели устойчивого развития в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития

Наименование показателя	Ед.изм.	Пояснения методики расчета	2022	2023	2024	Текстовое пояснение
Экономические показатели						
Добавленная стоимость	тыс. руб.	Рекомендуется рассчитывать как разницу между выручкой и признанными организацией расходами на сырье, материалы, иные запасы (работы, услуги), приобретенные у поставщиков.	59 992 908	69 221 625	78 621 529	
Чистая добавленная стоимость	тыс. руб.	Показатель может быть рассчитан путем вычитания из суммы показателя добавленной стоимости сумм амортизационных отчислений.	42 465 088	49 965 964	58 595 419	
Экологические показатели						
Обращение с отходами I - V классов опасности всего, в том числе по категориям:	тыс. тонн	При расчете данного показателя рекомендуется руководствоваться в том числе указаниями по заполнению формы N 2-ТП (отходы) "Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления" федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 9 октября 2020 № 627 (в частности, раздел I, графа Г, графы 2, 10, 13 и другие). Данный показатель рекомендуется также указывать в расчете на единицу чистой добавленной стоимости. Показатель сокращения образования отходов рекомендуется отразить, например, с учетом повторного использования отходов, рассчитанного на единицу чистой добавленной стоимости.	4,48	4,12	5,2	Увеличение объема образования отходов в результате: - замены светильников с люминисцентными лампами на светодиодные в филиалах КС, КнЭС, СПБВС, ТхЭС, ЮЭС; - замены АКБ в филиалах СПБВС, ЮЭС; - проведения ремонтных работ и увеличение объема образования отработанного масла в филиале ГтЭС; - ремонтных работ на площадках филиалов СПБВС, ТхЭС, СЭС
утилизировано отходов			3,72	3,27	4,06	
обезврежено отходов			0,103	0,045	0,012	
захоронено отходов			0,652	0,811	0,512	
использовано повторно отходов			0	0	0	

переработано отходов			0	0	0	
сокращение образования отходов			0,042	0,359	-	
Выбросы парниковых газов	тыс. тонн (CO ₂ - эквивалент)	При формировании показателей рекомендуется руководствоваться положениями Федерального закона от 2 июля 2021 г. N 296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов" и методикой количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Минприроды России от 27 мая 2022 г. N 371 (зарегистрирован Минюстом России 29 июля 2022 г., регистрационный N 69451). Дополнительно рекомендуется рассчитывать и указывать объем косвенных энергетических выбросов парниковых газов на основе методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов, утвержденных приказом Минприроды России от 29 июня 2017 г. N 330 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2017 г., регистрационный N 48627).	12,55	17,316	16,787	сокращение выбросов парниковых газов в 2024 г. в сравнении с 2023 г. в результате реализации мероприятий по обновлению автопарка и оптимизации маршрутов автотранспорта
Расходы на реализацию мероприятий, связанных с охраной окружающей среды, всего,	тыс. руб.	При расчете показателей могут использоваться в том числе данные формы N 4-ОС "Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды" федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29 июля 2022 г. N 530 (в частности, графа 3, строки 01, 02, 03, 04, 07).	37643	41484	53029	Затраты «Россети Ленэнерго» на природоохранную деятельность ежегодно увеличиваются и по итогам 2024 года составили 47,5 млн рублей. Компания обеспечивает выполнение строгих требований, направленных на снижение воздействия на окружающую среду. Совокупная реализация всех программ и политик позволяет выполнять те экологические задачи, которые стоят перед электросетевым комплексом Санкт-Петербурга и Ленинградской области».
в том числе:						
охраной атмосферного воздуха			9500	10100	8300	

и предотвращением изменений климата						
сбором и очисткой сточных вод			15700	16200	19860	
обращением отходов			11700	13200	15800	
сохранением биоразнообразия и охраной природных территорий			743,01	1984,53	9069,18	
Потребление возобновляемой и низкоуглеродной энергии	кВтч,	Рекомендуется рассчитывать в абсолютном выражении и в процентах от общего потребления энергии в отчетном периоде.				
	процентов					
Энергоэффективность : энергопотребление в расчете на единицу чистой добавленной стоимости	тыс. руб.	Показатель может быть рассчитан организацией как отношение показателя энергопотребления к показателю чистой добавленной стоимости.				

Социальные показатели

Расходы на оплату труда,	тыс. руб.	При расчете показателя организации рекомендуется учитывать все произведенные ею за отчетный период фактические расходы, связанные с оплатой труда в денежной и (или) натуральной формах, с учетом всех начислений и надбавок. Например, сумма расходов на оплату труда может быть определена в том числе на основании формы "Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах", утвержденной приказом N 66н (показатель "Расходы на оплату труда", код строки 5620).	9 609 729	10 540 306	13 283 044	
всего			9 609 729	10 540 306	13 283 044	
Среднесписочная численность работников, всего,	человек	При расчете показателя рекомендуется руководствоваться в том числе указаниями по заполнению формы N 1-Т "Сведения о численности и заработной плате работников" федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29 июля 2022 г. N 532.	7935	7984	8135	
в том числе численность инвалидов						
Средняя заработная плата, всего,	тыс. руб.	Рекомендуется руководствоваться Положением об особенностях порядка исчисления средней заработной платы, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2007 г. N 922, Общероссийским классификатором занятий, введенным в действие приказом Росстандарта от 12 декабря 2014 г. N 2020-ст (далее - ОКЗ), а также указаниями по заполнению формы N 1-Т "Сведения о численности и заработной плате работников" федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 29 июля 2022 г. N 532. Рекомендуется выделять следующие возрастные группы: до 30 лет, 30 - 50 лет, старше 50 лет. Комментарий консультанта: важно соблюдать	101	110	136	
в том числе:						
по группам занятий			-	-	-	
по полу			93,6	93,2	85,6	
по возрастным группам			-	-	-	

		единообразие деления возрастных групп по всему отчету. В прошлогоднем отчете применялась шкала: до 35, 35-50, старше 50				
Расходы на мероприятия по охране труда,	тыс. руб.	Рекомендуется руководствоваться в том числе указаниями по заполнению формы N 7-травматизм "Сведения о травматизме на производстве и профессиональных заболеваний" федерального статистического наблюдения, утвержденной приказом Росстата от 1 июля 2022 г. N 485 (далее - приказ N 485), в частности, показатель "Израсходовано на мероприятия по охране труда", номер строки 17).				
всего,						
в том числе в среднем на одного работника						
Расходы на организацию и проведение социальных, физкультурно-оздоровительных, медицинских мероприятий для работников и членов их семей	тыс. руб.	При расчете показателей могут использоваться в том числе данные формы N 1-предприятие "Основные сведения о деятельности организации", утвержденной приказом Росстата от 29 июля 2022 г. N 533 (далее - приказ N 533), в частности, данные в разделе 7, номер строки 733, номер строки 737. Показатель может рассчитываться в процентах.				
	тыс. руб.					
Расходы на обучение работников, всего,	тыс. руб.	При расчете показателей могут использоваться в том числе данные формы N 1-предприятие "Основные сведения о деятельности организации", утвержденной приказом N 533 (раздел 7, номер строки 734).	31 830,2	37 551,0	45 024,6	
в том числе в среднем на одного работника			3,7	5,0	5,5	
Среднее количество часов обучения в год на одного работника по группам занятий	единиц	Показатель может быть рассчитан как отношение количества часов обучения за отчетный период (всего) к среднесписочной численности работников организации. При выделении групп занятий рекомендуется руководствоваться ОКЗ (Общероссийским классификатором занятий, введенным в действие приказом Росстандарта от 12 декабря 2014 г. N 2020-с)	38,4	41,3	60,8	

Расходы на участие в поддержке социальных программ, не направленных на работников и членов их семей, всего,	тыс. руб.	При расчете показателя рекомендуется учитывать все произведенные организацией за отчетный период фактические расходы на поддержку различных социальных программ. Показатель может быть рассчитан в процентах.				
в том числе:	процентов					
благотворительных						
в жилищной сфере						
в сфере здравоохранения						
в сфере образования						
по поддержке граждан, нуждающихся						
в социальной помощи						
Управленческие показатели						
Доля работников, замещающих должности с высоким коррупционным риском	процентов	Показатель может быть рассчитан как отношение числа работников, замещающих должности с высоким коррупционным риском, к среднесписочной численности работников организации. При расчете показателя рекомендуется руководствоваться положениями статей 13 и 13.3 Федерального закона от 25 декабря 2008 г. N 273-ФЗ "О противодействии коррупции", а также Методическими рекомендациями по разработке и принятию организациями мер по предупреждению и противодействию коррупции (размещены на официальном сайте Минтруда России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет").	0,01	0,01	0,01	
Среднее количество часов обучения по вопросам противодействия	единиц	Показатель может быть рассчитан как отношение общего количества часов обучения по вопросам противодействия коррупции за отчетный период к среднесписочной численности работников.	0,5	8,5	4,2	

коррупции на одного работника						
Количество случаев привлечения организации, ее дочерних и зависимых обществ к административной ответственности за совершение коррупционных правонарушений	единиц	Рекомендуется отразить количество случаев привлечения организации к административной ответственности на основании соответствующих судебных актов, вступивших в законную силу.				

ГЛОССАРИЙ

Термины и определения:

EBITDA	Сокр. от англ. Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization — аналитический показатель, равный объёму прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений
ROE	От англ. Return on equity – прибыль на собственный (акционерный) капитал. Отношение чистой прибыли после уплаты налогов к чистому акционерному капиталу. Называется также рентабельность собственного капитала
Валовой внутренний продукт (ВВП)	Обобщающий показатель экономической деятельности страны. Представляет собой на стадии производства сумму добавленной стоимости видов экономической деятельности в основных ценах и чистых налогов на продукты, а на стадии использования - стоимость товаров и услуг, предназначенных для конечного потребления, накопления и экспорта. ВВП рассчитывается в текущих основных и рыночных ценах и в постоянных ценах
Внешнеторговый оборот	Сумма экспорта и импорта
Внутренний долг	Обязательства, возникающие в валюте Российской Федерации, а также обязательства субъектов Российской Федерации и муниципальных образований перед Российской Федерацией, возникающие в иностранной валюте в рамках использования целевых иностранных кредитов (заимствований) (ст. 6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Государственный или муниципальный долг	Обязательства, возникающие из государственных или муниципальных заимствований, гарантий по обязательствам третьих лиц, другие обязательства в соответствии с видами долговых обязательств, установленными Бюджетным кодексом, принятые на себя Российской Федерацией, субъектом Российской Федерации или муниципальным образованием (ст. 6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Денежные доходы	Заработная плата наемных работников, доходы лиц, занятых предпринимательской деятельностью, пенсии, пособия, стипендии и другие социальные трансферты, доходы от собственности в виде процентов по вкладам, ценным бумагам, дивидендов и другие доходы
Денежные доходы реальные	Номинальные денежные доходы, скорректированные на индекс потребительских цен
Дефицит бюджета	Превышение расходов бюджета над его доходами (ст.6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Доходы бюджета	Поступающие в бюджет денежные средства, за исключением средств, являющихся в соответствии с Бюджетным кодексом источниками финансирования дефицита бюджета (ст. 6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Импорт	Ввоз товаров на территорию Российской Федерации без обязательства об обратном вывозе. В импорт включаются ввезенные товары, предназначенные для потребления в экономике страны и товары, ввозимые на территорию государства в соответствии с режимом реимпорта. К реимпортным товарам относятся товары, ранее вывезенные с территории Российской Федерации, а затем ввезенные на эту территорию без уплаты таможенных пошлин, налогов и без применения к товарам запретов и ограничений экономического характера. Учет импорта производится по ценам франко-граница страны импортера (СИФ), то есть в цену товара включаются расходы по страхованию и транспортировке товара до границы страны-импортера
Инвестиции в основной капитал	(согласно определению Федеральной службы государственной статистики) В инвестиции в основной капитал включаются затраты на новое строительство, реконструкцию, расширение и техническое перевооружение действующих промышленных, сельскохозяйственных, транспортных, торговых и других предприятий, затраты на жилищное, коммунальное и культурно-бытовое строительство. К инвестициям в основной капитал относятся затраты на строительные работы всех видов; затраты по монтажу оборудования, на приобретение оборудования,

	требующего и не требующего монтажа, предусмотренного в сметах на строительство; на приобретение производственного инструмента и хозяйственного инвентаря, включаемых в сметы на строительство; на приобретение машин и оборудования, не входящих в сметы на строительство; на прочие капитальные работы и затраты. В инвестиции в основной капитал не включаются затраты на буровые и геологоразведочные работы, производимые за счет оперативных средств государственного бюджета или средство основной деятельности, затраты на капитальный ремонт зданий и сооружений, оборудования и других основных фондов, авансовые перечисления подрядным организациям
Индекс потребительских цен и тарифов на товары и платные услуги населению (ИПЦ)	Показатель, характеризующий изменение во времени общего уровня цен и тарифов на товары и услуги, приобретаемые населением для непроизводственного потребления. Измеряет отношение стоимости фиксированного набора товаров и услуг в текущем периоде к его стоимости в предыдущем периоде
Индекс промышленного производства	Относительный показатель, характеризующий изменение масштабов производства в сравниваемых периодах. Различаются индивидуальные и сводные индексы промышленного производства. Индивидуальные индексы отражают изменение выпуска одного продукта и исчисляются как отношение объемов производства данного вида продукта в натурально-вещественном выражении в сравниваемых периодах. Сводный индекс промышленного производства характеризует совокупные изменения производства всех видов продукции. Индекс характеризует изменение создаваемой в процессе промышленного производства стоимости в результате изменения только физического объема производимой продукции. Для исчисления сводного индекса производства промышленной продукции индивидуальные индексы по конкретным видам промышленной продукции поэтапно агрегируются в индексы по видам экономической деятельности и промышленного производства в целом
Индексы цен производителей промышленной продукции	Рассчитываются на основе зарегистрированных цен на товары-представители на базовых (опорных) предприятиях. Учитываются фактически сложившиеся в текущем периоде отпускные цены предприятий (без косвенных товарных налогов – НДС, акцизов и др.) на продукцию, предназначенную для реализации на внутреннем рынке
Иностранные инвестиции в экономику	Вложение капитала иностранными инвесторами, а также зарубежными филиалами российских юридических иностранных лиц в объекты предпринимательской и других видов деятельности на территории России, с целью получения последующего дохода. Инвестиции делятся на прямые, портфельные и прочие
Инфляция	Процесс, характеризующийся повышением общего уровня цен в экономике или, что эквивалентно, снижением покупательной способности денег
Консолидированный бюджет	Свод бюджетов бюджетной системы Российской Федерации на соответствующей территории (за исключением бюджетов государственных внебюджетных фондов) без учета межбюджетных трансфертов между этими бюджетами (ст.6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Ликвидность актива	Способность актива трансформироваться в денежные средства в ходе предусмотренного производственно-технологического процесса, а степень ликвидности определяется продолжительностью временного оборота, в течение которого эта естественная трансформация может быть осуществлена
Ликвидность баланса предприятия	Степень покрытия обязательств предприятия его активами, срок превращения которых в денежную форму соответствует сроку погашения обязательств
Московская биржа	Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»
Общество	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»
ПАО «Россети»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
Платежеспособность предприятия	Способность предприятия выполнять свои финансовые обязательства, вытекающие из коммерческих, кредитных и иных операций кредитного характера
Профицит бюджета	Превышение доходов бюджета над его расходами (ст. 6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)

Расходы бюджета	Выплачиваемые из бюджета денежные средства, за исключением средств, являющихся в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации источниками финансирования дефицита бюджета (ст. 6 Бюджетного кодекса Российской Федерации)
Услуга	Полезный результат деятельности, удовлетворяющий определенные потребности, но не воплощающийся в материально-вещественной (материальной) форме. К основным видам международных услуг относятся: транспортные услуги, услуги гостиниц и ресторанов, услуги почты и связи, ремонт машин, монтаж оборудования и прочие виды услуг, не вошедшие в перечисленные
Финансовый анализ	Совокупность аналитических процедур на уровне предприятия, основывающихся, как правило, на общедоступной информации финансового характера и предназначенных для оценки экономического потенциала предприятия и перспектив его развития
Экспорт	Вывоз товаров с таможенной территории государства за границу без обязательства об обратном ввозе. В экспорт включаются товары отечественного производства, а также реэкспорт товаров. К товарам отечественного производства относятся также товары иностранного производства, введенные в страну и подвергшиеся существенной переработке, изменяющие основные качественные или технические характеристики товаров. К реэкспортным товарам относятся товары, ранее ввезенные на таможенную территорию Российской Федерации, а затем вывезенные с этой территории без уплаты таможенных пошлин, налогов и без применения к товарам запретов и ограничений экономического характера. Учет экспорта товаров производится по ценам FOB или франко-граница страны-экспортера
МРСК	Межрегиональная распределительная сетевая компания
АИИСКУЭ	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АО	Акционерное общество
АСДУ	автоматизированная система диспетчерского управления
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом
ВЛ	воздушная линия электропередачи
ВУЗ	высшее учебное заведение
ВОСА	Внеочередное общее собрание акционеров
ГОСА	Годовое общее собрание акционеров
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЕЭС	Единая энергетическая система
КЛ	кабельная линия электропередачи
КПЭ	ключевые показатели эффективности
КРУ	комплектное распределительное устройство
КРУЭ	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
КТ	Комитет по тарифам
ЛНА	локальные нормативные акты
ЛЭП	линия электропередачи
МОТ	Международная организация труда
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НДС	Налог на добавленную стоимость

НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НТД	нормативно-технические документы
НТС	научно-технический совет
ОМП	определение места повреждения
ОПО	опасные производственные объекты
ОРД	организационно-распорядительные документы
ОС	Основные средства
ОТ	охрана труда
ПАО	Публичное акционерное общество
ПО	программное обеспечение
ПС	подстанция
ПУИ	Программа управления издержками
ПУЭ	правила устройства электроустановок
РЗА	релейная защита и автоматика
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РСК	Распределительная сетевая компания
РУ	распределительное устройство
СВК	система внутреннего контроля
СДТУ	система диспетчерского и технологического управления
СЗФО	Северо-западный федеральный округ
СТСО	системообразующая территориальная сетевая организация
СУОТ	система управления охраной труда
СУР	система управления рисками
ТП	трансформаторная подстанция
ТП	Технологическое присоединение
ТСО	территориальная сетевая организация
ТСО (в энергетике)	Территориальная сетевая организация (термин в соответствии с ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»)
ФЗ	Федеральный закон
ЦБ РФ	Центральный банк Российской Федерации
э/э	электроэнергия

Единицы измерения:

кВ	киловольт – единица измерения напряжения
кВт*ч	киловатт-час - единица измерения выработанной электрической энергии
км	километр
МВА	мегавольт-ампер – единица измерения мощности трансформаторов электрического тока

МВт	мегаватт – единица измерения электрической мощности
млн	миллион
млрд	миллиард
п.п.	процентный пункт
руб.	рубль
тыс.	тысяча
шт.	штука
т	тонна

ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Ревизионная комиссия
ПАО «Россети Ленэнерго»**

Утверждено
Ревизионной комиссией
ПАО «Россети Ленэнерго»
(протокол от 07 мая 2025 года № 3)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Публичного акционерного общества
«Россети Ленэнерго»

ЗА 2024 ГОД

07 мая 2025 года

г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ:

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО «Россети Ленэнерго» от 18.06.2024 (протокол от 19.06.2024 № 1/2024)
Председатель, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» от 02.07.2024 № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Ульянов Антон Сергеевич
Заместитель Председателя Ревизионной комиссии	Царьков Виктор Владимирович
Секретарь Ревизионной комиссии	Тришина Светлана Михайловна
Члены Ревизионной комиссии	Андриасова Гаянэ Робертовна Рогачев Кирилл Евгеньевич ¹

Срок проведения ревизии: В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2024-2025 корпоративный год (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» от 02.07.2024 № 1) ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год проводится в период с февраля по июнь 2025 года.

Основание ревизии: Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устав ПАО «Россети Ленэнерго», Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго», решение Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго» (протокол заседания от 02.07.2024 № 1).

Цель ревизии: Подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2024 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год, в отчете о заключенных в 2024 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность (далее - Отчетность).

Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении ПАО «Россети Ленэнерго» и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «Россети Ленэнерго»

¹ Является выбывшим членом Ревизионной комиссии с 24.10.2024 в соответствии с п. 3.7. Положения о Ревизионной комиссии ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Россети Ленэнерго» от 30.05.2022 (протокол от 02.06.2022 № 1/2022)

ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в ПАО «Россети Ленэнерго», своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности несет единоличный исполнительный орган ПАО «Россети Ленэнерго».

Проверяемый период: с 01.01.2024 по 31.12.2024.

Объект ревизии: годовой отчет за 2024 год, бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 год, решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы ПАО «Россети Ленэнерго», программы и планы, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Ленэнерго».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» (далее по тексту – Общество)
Сокращенное наименование	ПАО «Россети Ленэнерго» (далее по тексту – Общество)
Место нахождения (юридический адрес)	197349, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, ул. Гаккелевская, д. 21, литера А.
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027809170300 от 22.07.2002
ИНН	7803002209
Филиалы и обособленные подразделения	- Выборгские электрические сети - Гатчинские электрические сети - Кабельная сеть - Новолadoжские электрические сети - Кингисеппские электрические сети - Южные электрические сети - Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети - Тихвинские электрические сети - Северные электрические сети - Дирекция строящихся объектов
Единоличный исполнительный орган	Кузьмин Игорь Анатольевич – Генеральный директор Общества с 22.12.2021 по настоящее время.
Главный бухгалтер	Антипов Максим Викторович – ВРИО главного бухгалтера – начальника Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности с 05.12.2023 по 05.05.2025 (приказ № ИА1502лс от 05.12.2023), с 06.05.2025 по настоящее время - главный бухгалтер – начальник Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности (приказ № ИА 631лс от 05.05.2025).
Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2024 год	8 135 человек

Основные акционеры	- ПАО «Россети» 67,48 %, - г. Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений 28,80 %, - ПАО «Россети Урал» 1,21 %, - ООО «ЭНЕРГОТРАНС» 0,67 %, - Прочие 1,84 %.
Основные направления деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код ОКВЭД 35.12)

I. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

При проведении ревизионной проверки рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества.

Ревизионной комиссией выборочно проведена проверка ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций на предмет достоверного и своевременного отражения фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год, проверка достоверности и полноты раскрытия информации в годовом отчете за 2024 год.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год полагалась на мнение независимого аудитора Общества ООО «ЦАТР – аудиторские услуги» (Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» ОРНЗ 12006020327), выраженного в аудиторском заключении от 17.03.2025 (договор на проведение аудита от 05.04.2024 № 24-7272).

По мнению аудитора Общества ООО «ЦАТР – аудиторские услуги»:

«бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составлена в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

В ходе ревизионной проверки выборочно проведена сверка данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и данных годового отчета Общества за 2024 год. В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия не обнаружила существенных искажений финансовой информации, содержащейся в годовом отчете Общества за 2024 год. Годовой отчет Общества за 2024 год, выносимый на утверждение Общего собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

На момент выдачи настоящего Заключения годовой отчет за 2024 год, выносимый на утверждение Общего собрания акционеров, не утвержден Советом директоров Общества.

В ходе ревизионной проверки материалов, представленных Обществом для целей проверки исполнения законодательства Российской Федерации в части соблюдения порядка заключения сделок с заинтересованностью, установлено, что в 2024 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Факты нарушения правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на Отчетность Общества, в ходе выборочной проверки не выявлены.

В соответствии со статьей 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» по результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2024 года, Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2024 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2024 год.

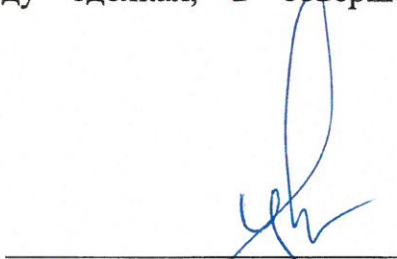
Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 года	17.03.2025	2
2	Отчет о финансовых результатах за 2024 год	17.03.2025	1
3	Отчет об изменениях капитала за 2024 год	17.03.2025	3
4	Отчет о движении денежных средств за 2024 год	17.03.2025	2
5	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год в текстовой и табличной форме	17.03.2025	80
6	Годовой отчет ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год (с приложениями, в т.ч. отчет о заключенных в 2024 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность).	-	668

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых

результатах за 2024 год, с годовым отчетом Общества за 2024 год, с отчетом о заключенных в 2024 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Председатель
Ревизионной комиссии



А.С. Ульянов

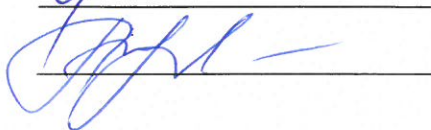
Члены
Ревизионной комиссии



В.В. Царьков



С.М. Тришина



Г.Р. Андриасова