

ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПРОГРАММЫ РЕМОНТА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ ЗА 2019-2023 ГОДА И ИСПОЛНЕНИЕ 1 ПОЛУГОДИЯ 2024 ГОДА

СЕНТЯБРЬ 2024 | САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

ПАО «Россети Ленэнерго»

ПАО «Россети Ленэнерго» - крупнейшая распределительная сетевая компания (оператор сетей 0,4-110 кВ), обслуживающая территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Естественная монополия, тарифы на услуги которой устанавливаются регулирующими органами: Федеральной антимонопольной службой (ранее - ФСТ) и региональными регулирующими органами (РЭК).

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям

Территория обслуживания:

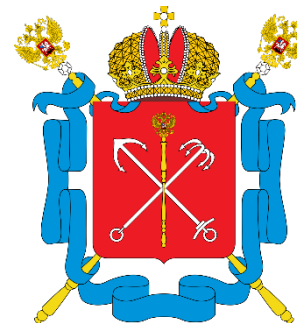
Санкт-Петербург и Ленинградская область

**Территория
 обслуживания
 85,3 тыс. км. кв.**






На территории Санкт-Петербурга*

Наименование	Ед.изм.	01.07.2023	01.07.2024	Δ, %
Установленная мощность	МВА	24 987	25 259	1,1
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	4,07	4,2	3,2
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	30	30,5	1,7
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	135 (12 392)	137 (12 332)	1,5
Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт. (МВА)	11 314 (12 595)	11 519 (12 927)	1,8

*Объем оборудования указан с учетом оборудования, находящегося в аренде и по договорам на техническое обслуживание



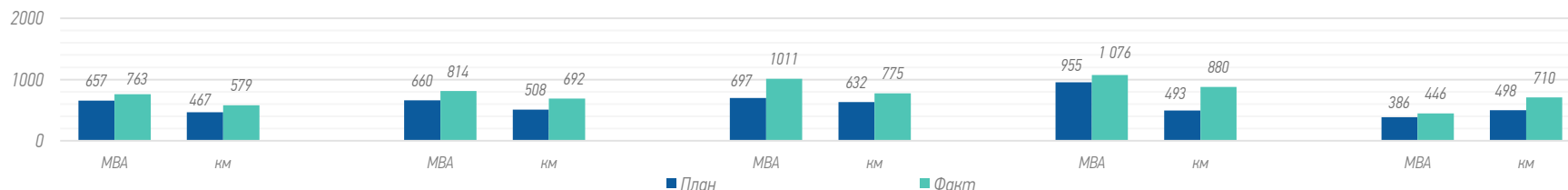
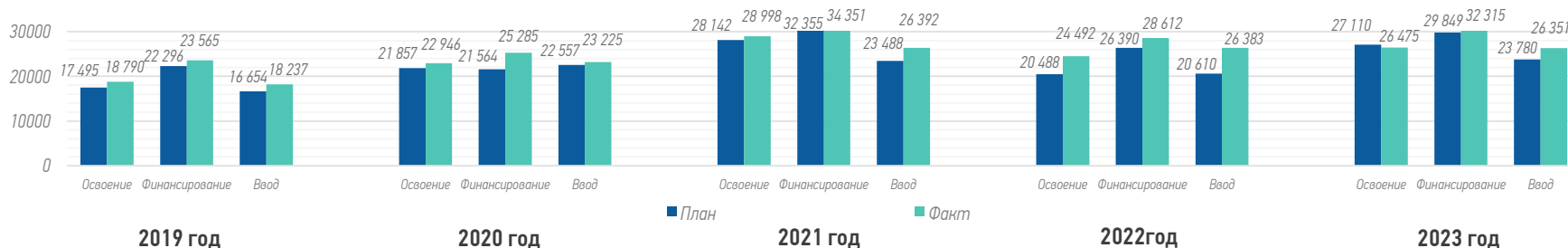
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

-  **Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения**
-  **Раскрытие источников питания с целью создания дополнительной мощности для обеспечения технологического присоединения**
-  **Снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации**
-  **Снижение количества аварий**
-  **Снижение потерь в электрических сетях**



Плановые параметры указаны в соответствии с утвержденной Минэнерго ИПР на отчетную дату

Показатели	2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
Освоение, млн руб. без НДС	17 495	18 790	107%	21 857	22 946	105%	28 142	28 998	103%	20 488	24 492	120%	27 110	26 475	98%
Финансирование, млн руб. с НДС	22 296	23 565	106%	21 564	25 285	117%	32 355	34 351	106%	26 390	28 612	108%	29 849	32 315	108%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	16 654	18 237	110%	22 557	23 225	103%	23 488	26 392	112%	20 610	26 383	128%	23 780	26 351	111%
Ввод в ОФ, МВА	657	763	116%	660	814	123%	697	1 011	145%	955	1 076	113%	386	446	115%
Ввод в ОФ, км	467	579	124%	508	692	136%	632	775	123%	493	880	178%	498	710	142%



ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССТЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2019–2023 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	23 565	25 285	34 351	28 612	32 315
Тарифный источник	16 495	15 509	17 397	17 462	19 246
Прочая прибыль	0	0	0	0	32
Плата за ТП (авансы)	3 161	4 026	4 333	4 321	6 223
Возврат НДС	1 344	3 879	4 592	4 081	4 853
Имущество по договорам технологического присоединения	966	364	2 331	886	308
Прочие источники	655	596	1 409	1 611	1 476
Заемные средства	944	911	4 289	251	176

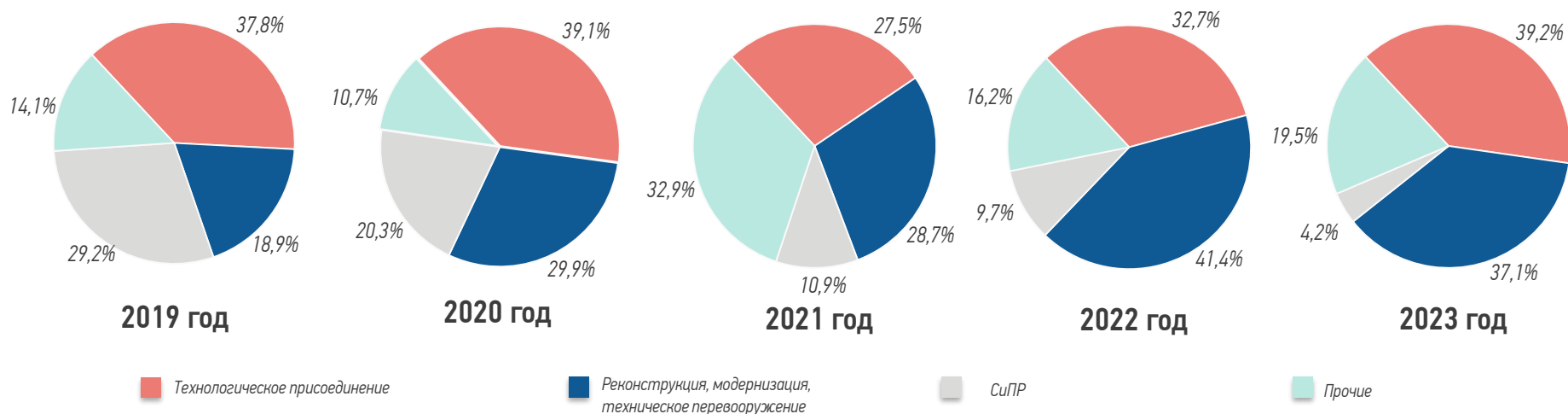
Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)


СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2019–2023 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	23 565	25 285	34 351	28 612	32 315
<i>Технологическое присоединение</i>	8 900	9 885	9 446	9 346	12 670
<i>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение</i>	4 451	7 551	9 853	11 850	11 984
<i>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики</i>	6 887	5 125	3 747	2 771	1 371
<i>Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. передача заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП и компенсации нарушенного права собственности, НИОКР, НМА, приобретение спецтехники и ОНМ)</i>	3 327	2 724	11 305	4 644	6 290

Структура фактических затрат инвестиционной программы



Петроградский район

Выполнена реконструкция КЛ 35 кВ Волхов-Петроградская - Волхов-Выборгская протяженностью 2,5 км;

Завершена реконструкция КЛ 35 кВ Волхов-Северная - Волхов-Петроградская суммарной протяженностью 16,67 км

Петродворцовый район

Завершена реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение КЛ-110кВ протяженностью 14,69 км

Пушкинский район

Выполнена реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ № 711 в части замены силового трансформатора 35 кВ 22 МВА на 25 МВА

Выборгский район

Выполнены мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» объектов Аэродрома в п. Левашово;

Завершено строительство КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская протяженностью 5,56 км

Московский район

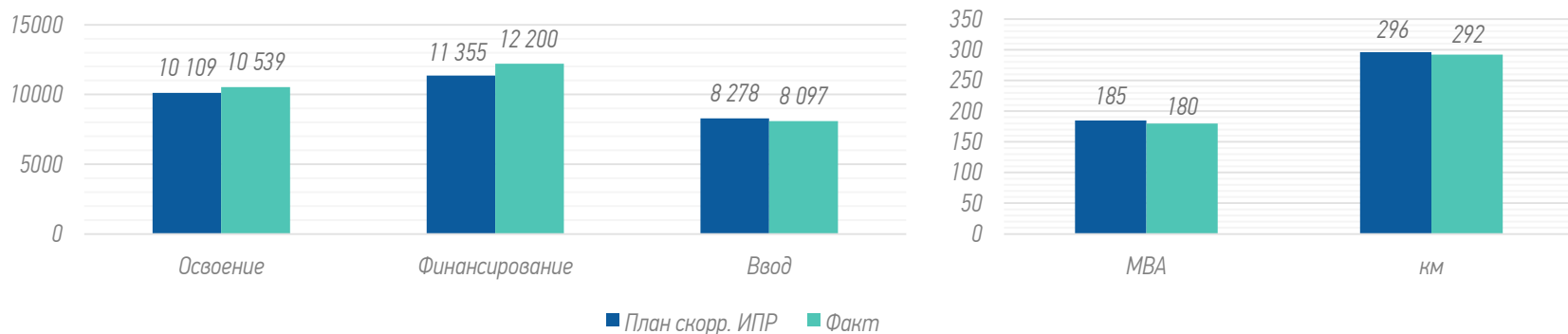
Осуществлена реконструкция ВЛ 110 кВ «Шоссейная-1» с переводом в кабельное исполнение на участке ЛЭП ПС 220 кВ «Чесменская» - ПС «Институт Крылова» протяженностью 3,4 км



ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2024 года

Плановые параметры ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2024 год указаны в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы, в объеме финансирования капитальных вложений 33,6 млрд. руб. с НДС, в том числе на 1 полугодие 2024 года – 11,4 млрд. руб.

Показатели	План 2024 года скорр. ИПР	1 полугодие 2024 года		
		План скорр. ИПР	Факт	% от скорр. ИПР
Освоение, млн руб. без НДС	33 616	10 109	10 539	104%
Финансирование, млн руб. с НДС	37 014	11 355	12 200	107%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	36 094	8 278	8 097	98%
Ввод в ОФ, МВА	785	185	180	97%
Ввод в ОФ, км	1 030	296	292	99%



Перевыполнение плановых показателей обусловлено:

- Исполнением мероприятий по ТП в соответствии с заключенными договорами ТП в отчетном и предыдущем периодах.

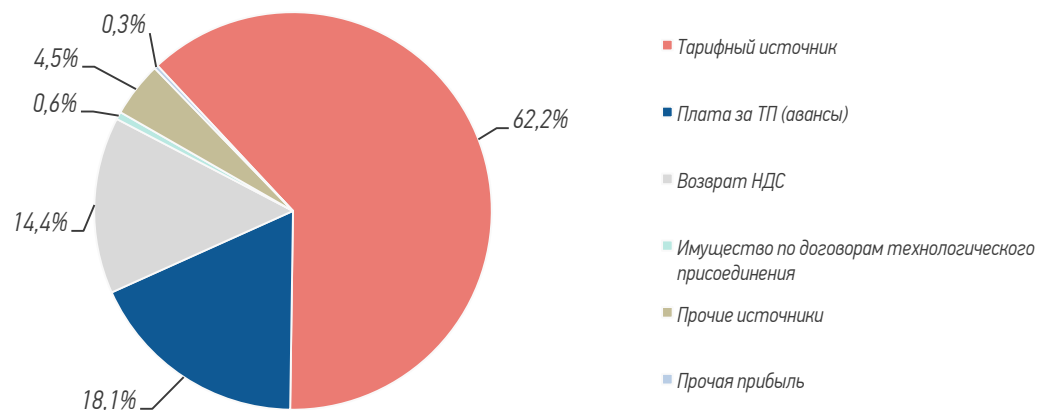
Отклонение от плановых показателей обусловлено:

- Изменение сроков выполнения работ по результатам заключения договора подряда;
- Актуализация темпов реализации в соответствии с договорами ТП.

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССТЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2024 года

млн руб. с НДС

Показатели	1 полугодие 2024 года
Финансирование ИПР всего, в том числе:	12 200
Тарифный источник	7 585
Прочая прибыль	37
Плата за ТП (авансы)	2 202
Возврат НДС	1 754
Имущество по договорам технологического присоединения	75
Прочие источники	547
Заемные средства	0

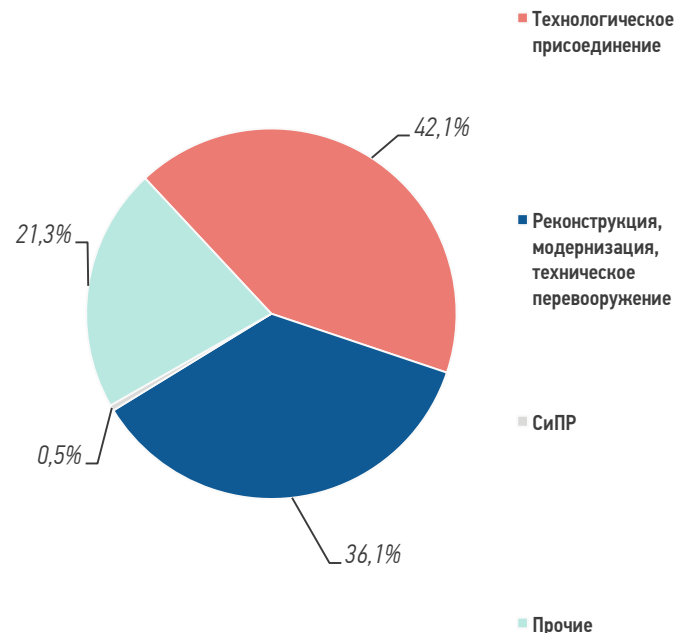
Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)


СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2024 года

млн руб. с НДС

Основные направления	Факт 1 полугодие 2024 года	Уд. вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	12 200	100,0
<i>Технологическое присоединение</i>	5 135	42,1
<i>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение</i>	4 399	36,1
<i>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики</i>	66	0,5
<i>Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. модернизация серверов, приобретение оборудования и транспорта, передача заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП и компенсации нарушенного права собственности)</i>	2 600	21,3

Структура фактических затрат инвестиционной программы



В структуре инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 42,1% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено – 36,1%, на прочие мероприятия – 21,3%, на программы перспективного развития – 0,5%.

КЛЮЧЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 1 полугодие 2024 года

Выполнение мероприятий по повышению надёжности электроснабжения на территории Санкт-Петербурга:

- Завершено строительство двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, протяженностью 7,78 км (Невский район);
- Выполнена реконструкция КЛ 10 кВ от ПС 103, 29, 370 общей протяженностью по трассе 16 км и прокладка ВОЛС общей протяженностью по трассе 11 км (Районы города).

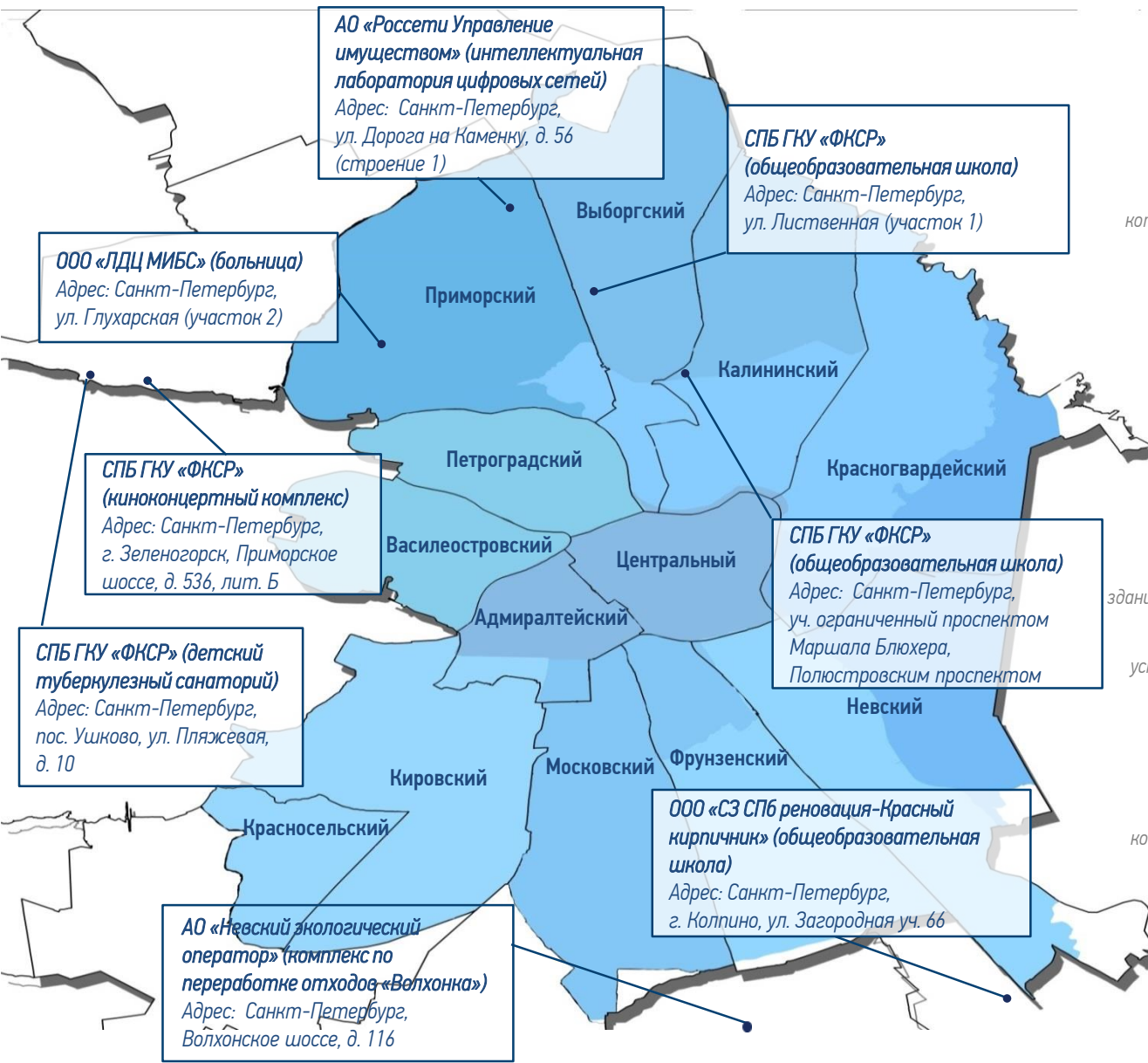
Выполнены мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга объектов социальной инфраструктуры, дошкольных общеобразовательных учреждений, школ, объектов здравоохранения, в том числе крупных объектов:

- Жилых комплексов «Специализированный застройщик «Сэтл Сити» - 14,8 МВА, 16,4 км, «Специализированный застройщик «КВС-Московский» - 8,4 МВА, 5,21 км, «Специализированный застройщик «Европейская перспектива 1» - 5,7 МВА, 5,82 км (Московский, Пушкинский, Выборгский и другие районы города);
- Энергопринимающих устройств Комитета по развитию транспортной инфраструктуры (Западный, восточный, центральный участок ЗСД) - 1,2 МВА, протяженность сетей 27,72 км (Кировский, Московский, Приморский, Василеостровский районы);
- Энергопринимающих устройств заявителя «Газпромнефть Восточно-Европейские проекты» - протяженность сетей 10,31 км (Красногвардейский район);
- Энергопринимающих устройств заявителя СПб ГКУ ФКСР «Центр современного искусства имени Сергея Курехина» - 2 МВА, 2,67 км (Василеостровский район);
- Энергопринимающих устройств заявителя АО «Невский экологический оператор» - 3,09 км (Пушкинский район);
- Энергопринимающих устройств заявителя «Следственный комитет Российской Федерации» - 5,2 МВА, 7,62 км (Петродворцовый район).



ИСПОЛНЕНИЕ СОЦИАЛЬНО-ЗНАЧИМЫХ ОБЪЕКТОВ 1 ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА

АТП
выдано
251 шт.





РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО

РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА

ЦЕЛЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2023 ГОДУ И 1 ПОЛУГОДИИ 2024 ГОДА

Поддержание работоспособности и восстановление ресурса основных фондов Общества

Снижение количества технологических нарушений

Снижение средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

Важнейшие мероприятия ремонтной программы в 2024 году по целевым направлениям

Снижение износа основных фондов, удельного веса оборудования, выработавшего нормативный срок службы

- В 2024г. будет выполнена в полном объеме Адресная программа восстановления вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты, согласованные с Администрациями районов.

Снижение количества технологических нарушений, средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

- В 2024 году проводится работа по снижению КЛ, находящихся на повреждении. С начала 2012 года до 09.08.2024 года количество КЛ находящихся на повреждении снизилось с 1359 шт. до 374 шт., что позволит довести их количество до эксплуатационного минимума, значительно повысить надежность работы сети и обеспечить в полном объеме резервирование рабочих источников питания ТП, РП.

В 2023 году по ремонтной программе освоены средства в размере 1 489,7 млн. руб. по собственному имуществу, что составляет 133% к плану.

Номенклатура	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	%	План 2024
Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ	км.	37,18	43,86	92,8	132,1	142,3%	76,7
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	110,09	116,98	131,51	155,0	117,8%	137,3
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	км.	37,0	59,03	50,1	58,1	116,0%	49,1
Капитальный ремонт трансформаторов 35-110 кВ	шт.	19	10	10	11	110,0%	9
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	581	577	306	323	105,6%	516
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	953	1112	1070	1199	112,1%	1080
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	9 916	10 736	15 071	15 468	102,6%	7485
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	229	267	246	334	135,8%	243
Замена грозотроса на ВЛ 35-110 кВ	км.	7,73	11,70	7,58	8,58	113,2%	9,63
Ремонтная программа по собственному имуществу, всего	млн. руб.	1 065,1	1304,7	1124	1489,7	132,5%	1397,7

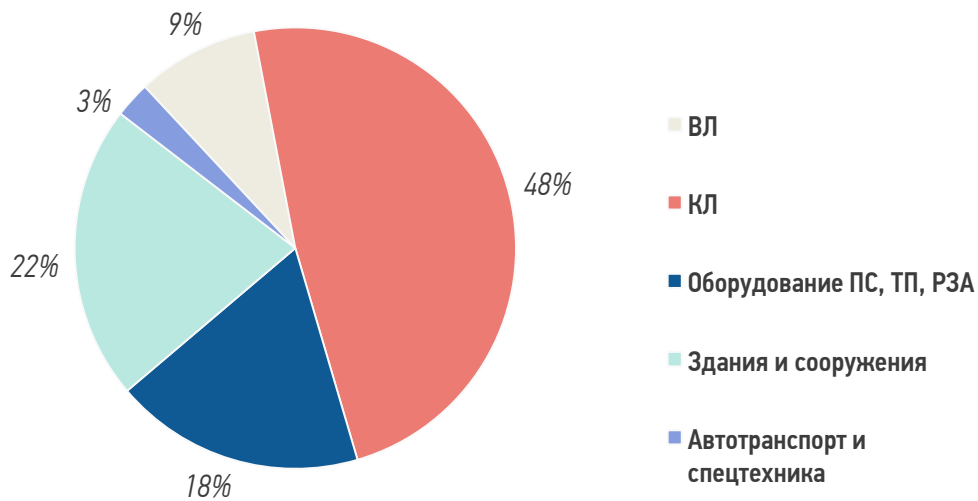
Все мероприятия ремонтной программы выполнены в полном объеме в соответствии с графиками

За 1 полугодие 2024 года ремонтная программа по собственной деятельности выполнена в объеме 665,5 млн. руб., что составляет 48% к плану 2024 года.

Номенклатура	Ед. изм.	План 6 мес. 2024	Факт 6 мес. 2024	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ	км.	119,93	133,45	111,3%
Капитальный ремонт КЛ 0,4-110 кВ	км.	22,82	22,82	100,0%
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	340	383	112,6%
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	586	653	111,4%
Капитальный ремонт выключателей 6-10 кВ (в ТП, РП, КТП)	шт.	56	58	103,6%
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	5 044	6 173	122,4%
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	123	144	117,1%
Ремонтная программа, всего (собственное имущество)	млн. руб.	632,7	665,5	105,2%

Выполнение ремонтной программы ведется в соответствии с утвержденным планом. Основные мероприятия ремонтной программы выполнены на 100 % и более.

Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %



Структура затрат:

48% - Кабельные линии

9% - Воздушные линии

18% - Оборудование ПС, ТП, РЗА

22% - Здания и сооружения

3% - Автотранспорт и спецтехника

В 1-ом полугодии 2024 года отремонтировано 3 шт. силовых трансформаторов 110 кВ.

За 7 месяцев 2024 года выполнено ремонтов КЛ 0,4 кВ – 670 шт.; 6-10 кВ – 1 777 шт.

За 7 месяцев 2024 года открыто 1 580 аварийных ордера ГАТИ. Закрыто 1 019 ордера.

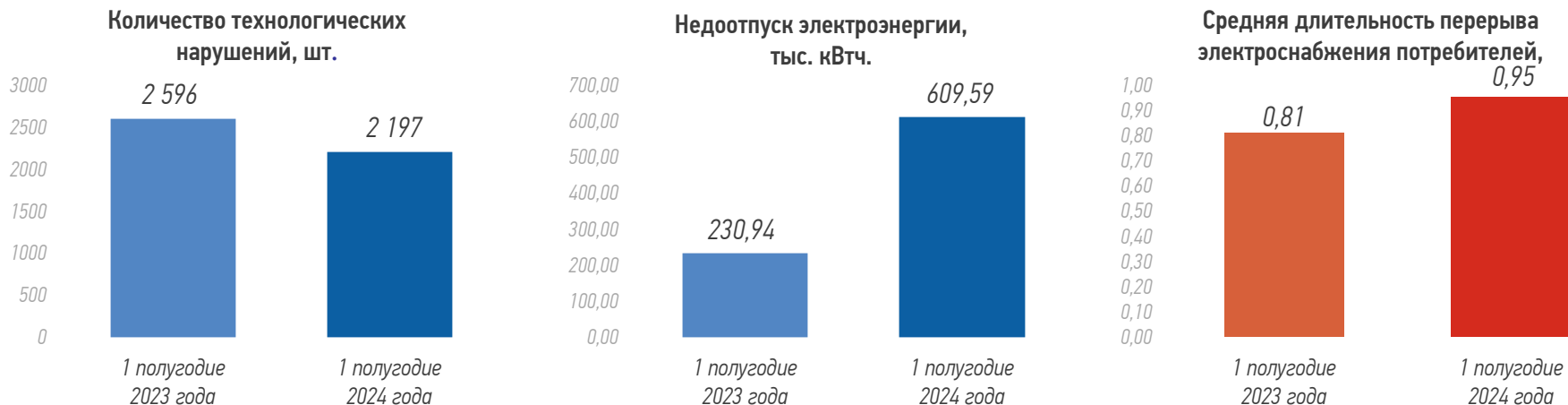
Заявок на восстановление вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты не поступало.

СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ (АВАРИЯХ) В 2019-2023 ГОДАХ И ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА

Сведения о технологических нарушениях (авариях) в 2019 - 2023 годах



Сведения о технологических нарушениях (авариях) за 1 полугодие 2023 и 2024 годов



Соглашения и договоры со сторонними организациями

Заключены 38 рамочных договоров и соглашений о взаимодействии при ликвидации последствий аварийных ситуаций с подрядными организациями, органами МЧС России, Росгидромета, другими МРСК и ТСО, в том числе 8 соглашений с ДЗО ПАО «Россети» («МРСК Северо-Запада», «Россети Юг», «Кубаньэнерго», филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада, ПАО «МОЭСК», ПАО «МРСК Центра», Филиал ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Центра, ЛОЭСК).

Имеется 2 соглашения с территориальными органами МЧС России (ГУ МЧС по Санкт-Петербургу и ГУ МЧС по Ленинградской области) по взаимодействию и информационному обмену об угрозах возникновения ЧС и вопросам, связанным с их ликвидацией.

Заключены соглашения о взаимодействии при ликвидации последствий аварийных ситуаций с ГУП ДНР «РЭК» и ГУП ЛНР.

В ПАО «Россети Ленэнерго» на 01.09.2024 года – в наличии 2 026 единиц авто- и спецтехники,



В том числе:

- 59 электролабораторий;
- 26 автокранов грузоподъемностью 15-25 т.;
- 107 автогидроподъемников 14-35 м;
- 51 бурильно-крановых машин;
- 118 снегоболотоходов и снегоходов.

До конца 2024 года ожидается поставка авто и спецтехники в количестве 90 ед., в т.ч.:

- 9 ед. кранов, в том числе 7 ед. КМУ;
- 6 ед. АГП;
- 1 ед. вездеходной техники - Тингер;
- 1 ед. автобус;
- 24 ед. контейнеровозов для перевозки ДГУ;
- 40 ед. бригадных машин, в том числе оперативно-выездных автомобилей;
- 9 ед. тракторной техники.

В 2025 году планируется приобрести 19 единиц авто- и спецтехники, в т.ч.:

- 3 автогидроподъемников;
- 2 эвакуатора;
- 1 грузовых автомобилей с КМУ;
- 1 кран автомобильный;
- 2 седельный тягача;
- 3 бригадных автомобиля;
- 7 прицепов.

ГОТОВНОСТЬ АВАРИЙНЫХ БРИГАД, НАЛИЧИЕ РИСЭ, ДОСТАТОЧНОСТЬ ГСМ, СРЕДСТВ СВЯЗИ, ИНСТРУМЕНТА, ПРИСПОСОБЛЕНИЙ

Сформировано 216 аварийных бригад общей численностью 831 чел, 247 ед. техники, из них 8 мобильных бригад. Все бригады укомплектованы персоналом, оснащены транспортом, средствами связи, необходимым инструментом, обеспечены ГСМ, средствами защиты и спец. одеждой.

Аварийный запас укомплектован на 100% от нормативных значений. Расстояние от складов АЗ обеспечивает круглосуточную поставку ТМЦ к месту аварии в течение не более 2 часов.



РИСЭ ПАО «Россети Ленэнерго» проверены, обеспечены ГСМ, проведены ТО и пробные пуски. Определены места установки и подключения ДГУ, отработаны способы оптимальной доставки с учетом времени в пути и мест размещения

ИТОГО за ПАО «Россети Ленэнерго»	Свыше 30 кВт	51 ед.	24 492 кВт	154 ед.
	До 30 кВт	103 ед.	458 кВт	24 950 кВт



→ Сформирован в соответствии с ведомственными и собственными нормативными документами.

→ АР укомплектован на текущий период на 100%, от нормативных значений в том числе:

- силовыми трансформаторами;
- коммутационной аппаратурой;
- проводом, арматурой ЛЭП и прочими материалами.

→ Хранение АР организовано на центральном складе ПАО «Россети Ленэнерго и специализированных складах филиалов.

→ Проведены регламентные работы по обслуживанию АР в условиях складского хранения.

<i>Оборудование</i>	<i>Доля оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации на 01.01.2024, %</i>
<i>ЛЭП 0,4-220кВ</i>	<i>47,8</i>
<i>Оборудование ПС 35-220кВ и ТП 0,4-6/10 кВ</i>	<i>54,8</i>
<i>Средний износ по ПАО «Россети Ленэнерго» (Санкт-Петербург)</i>	<i>51,3</i>

Принципы формирования мероприятий по реконструкции и подходы к продлению сроков службы оборудования

В программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» входят объекты с индексом технического состояния менее 70.

*Физический износ представляет собой величину, обратную индексу технического состояния и определяется по формуле: **Износ = 1 - ИТС**, где ИТС – индекс технического состояния.*

ИТС рассчитывается в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 17.03.2020 № 192 «О внесении изменений в методiku оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.07.2017 №676».

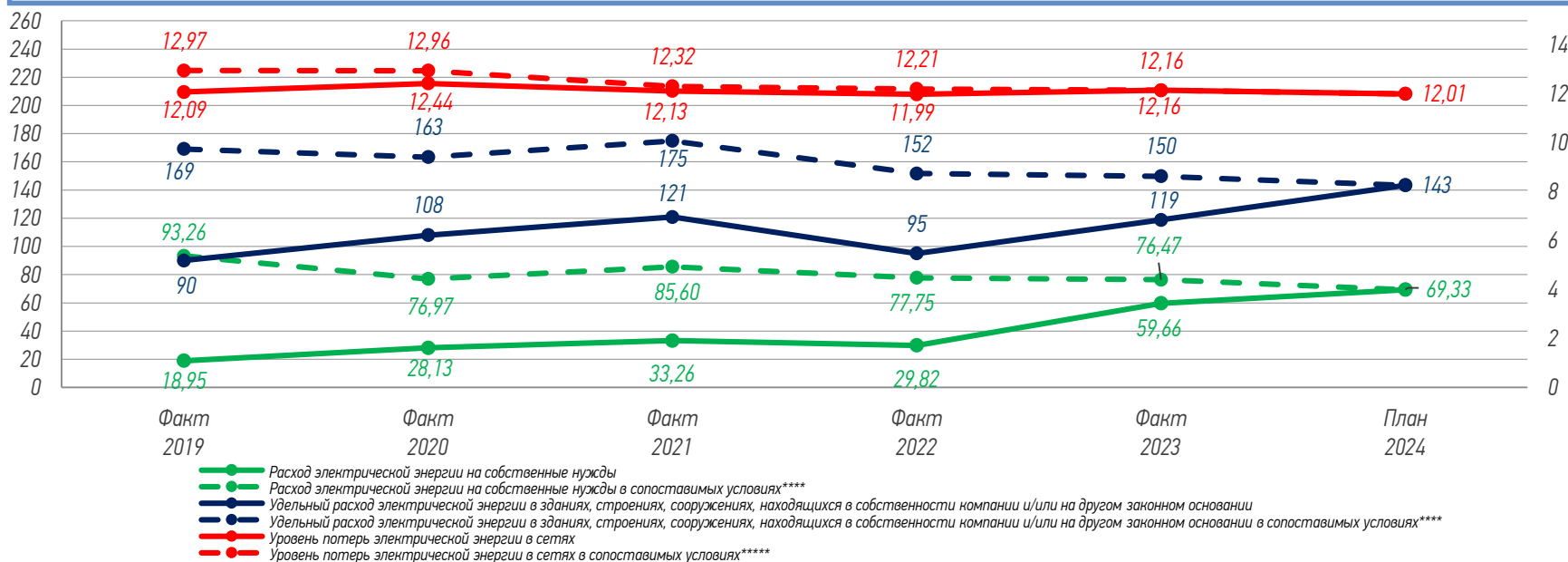


ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД 2019–2023 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Целевые показатели	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	План 2024
Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	%	12,09	12,44	12,13	11,99	12,16	12,01*
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВтч	18,95	28,13	33,26	29,82	59,66	69,33**
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	90	108	121	95	119	143***

Диаграмма целевых показателей



*Согласно показателю, утвержденному в ТБР на 2024 год (протокол рабочего совещания №203-ГС от 10.11.2023).

**Рост планового расхода электрической энергии на собственные нужды в 2024 году обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго» и температурным фактором.

***Рост планового расхода электрической энергии на хозяйственные нужды в 2024 году по сравнению с фактическим расходом 2023 года обусловлен вводом новых зданий и сооружений, температурным фактором, а также ростом численности персонала.

****С учетом консолидации АО «СПбЭС», АО «ЛЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», иных собственников, нового строительства энергообъектов, а также с учетом объектов доверительного управления в составе объектов ПАО «Россети Ленэнерго».

*****С учетом консолидации АО «СПбЭС», АО «ЛЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», иных собственников, нового строительства энергообъектов, а также с учетом потерь в сетях доверительного управления в составе потерь э/э ПАО «Россети Ленэнерго».

ВЫПОЛНЕНИЕ В 2023 ГОДУ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2023 год (далее – Программа) сформирована в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Правительства Санкт-Петербурга от 29.12.2017 года № 293-р (ред. от 06.03.2024) «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга».

Программой в 2023 году в рамках приоритетного направления реализован комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии. Фактические затраты составили на реализацию мероприятий Программы 1 193 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 921 млн руб.

Целевые показатели	Ед. изм.	План 2023	Факт 2023	Отклонение, абс.	План 2024
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	12,04*	12,16**	0,12	12,01*
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВтч	30,984	59,659***	28,675	69,330
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	140,427	118,779	-21,648	142,847
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75****	79	4	75****
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,030	0,027	-0,003	0,029

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением.

**Рост относительной величины потерь энергии по сравнению с планом 2023 года на 0,12 процентных пункта обусловлен внешними факторами, не зависящими от деятельности ПАО «Россети Ленэнерго», а именно, изменением структуры потребления электрической энергии по уровням напряжения, снижением потребления крупными промышленными предприятиями, в результате изменения геополитической обстановки, при росте потребления потребителями на высокопотерьных уровнях напряжения СНИ и НН, что привело к росту нагрузочных потерь электрической энергии в оборудовании ПАО «Россети Ленэнерго» на этих уровнях напряжения. Выполнение мероприятий, предусмотренных Программой, позволило снизить уровень потерь электрической энергии по итогу 2023 года до 12,16%.

***Рост расхода электрической энергии на собственные нужды обусловлен строительством и консолидацией новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго» и влиянием более низких температур наружного воздуха в 4 кв. 2023 года. В сопоставимых условиях расход электрической энергии на собственные нужды составит 30,47 млн кВтч.

****Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 сентября 2016 № 971.

ВЫПОЛНЕНИЕ В 1 ПОЛУГОДИИ 2024 ГОДА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Программой в 1 полугодии 2024 года реализован комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии в электрических сетях ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга. Фактические затраты на реализацию мероприятий Программы составили 303 млн. руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 148 млн. руб.

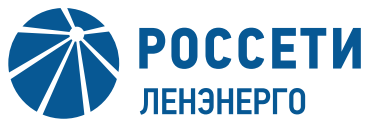
Целевые показатели	Ед. изм.	План 1 полугодие 2024	Факт 1 полугодие 2024	Отклонение, абс.
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	12,01*	11,70	-0,31
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВтч	35,430	38,988**	3,558
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	64,661	69,918***	5,257
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75****	81	6
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,017	0,017	0,000

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением.

**Рост расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций ПАО «Россети Ленэнерго» обусловлен более низкими температурами наружного воздуха на территории Санкт-Петербурга в 1 квартале (в январе и феврале) и во 2 квартале (в апреле и первой половине мая) 2024 года по сравнению со средними показателями предыдущих лет, на основании которых проводилось планирование.

***Увеличение объема потребления электроэнергии в зданиях и сооружениях обусловлено более низкими температурами наружного воздуха на территории Санкт-Петербурга в 1 квартале (в январе и феврале) и во 2 квартале (в апреле и первой половине мая) 2024 года по сравнению со средними показателями предыдущих лет, на основании которых проводилось планирование.

****Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 сентября 2016 № 971.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

