

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ЭКСПЛУАТАЦИЯ СЕТЕЙ

Показатель	2022	2023	2024	2024/2023, %
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	38 141	38 658	41 690	+7,8%
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), тыс. МВА	34,9	35,3	37,4	+6,0%
Протяженность ЛЭП по цепям, км	153 398	154 113	161 841	+5,0%

РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЗА 2022–2024

Затраты на техническое обслуживание и ремонт электрических сетей по ПАО «Россети Урал» на 2024 год запланированы в объеме 6 513 млн руб., выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2024 году составило 7 276 млн руб. или 112%.

Выполнение плана ремонта за 2024 год с разбивкой по филиалам, млн руб.

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	2 381	2 539	107%
Свердловэнерго	2 259	2 420	107%
Челябэнерго	1 855	2 297	124%
Россети Урал (с учетом ИА)	6 513	7 276	112%

Перерасход затрат на выполнение плана ТОиР обусловлен выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Суммарные затраты на ТОиР филиалов, входящих в зону ответственности ПАО «Россети Урал», в 2024 году составили: подрядным способом — 1 166 млн руб. (16% от общих затрат); хозяйственным способом — 6 110 млн руб. (84% от общих затрат).

Показатели ремонтной программы ПАО «Россети Урал» за 2022–2024

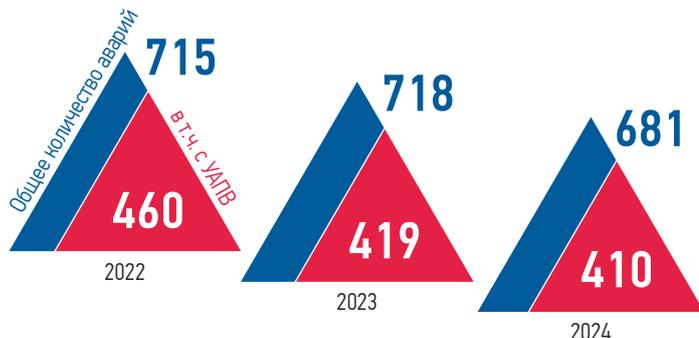
Показатель	2022 факт	2023 факт	2024 план	2024 факт	2024 % исполнения
Расчистка трасс ВЛ, га	10 387	11 128	10 064	10 415	103%
Замена грозотроса, км	258	231	248	266	107%
Замена изоляторов, шт.	111 431	113 342	96 461	111 103	115%
Ремонт силовых трансформаторов, шт	44	29	28	38	136%
Ремонт выключателей, шт	1 605	1 368	1 350	1 445	107%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей, шт	1 838	1 835	1 582	1 597	101%
Затраты на ТОиР, млн руб.	4 829	6 185	6 513	7 276	112%

Перевыполнение плана ТОиР 2024 года по физическим показателям обусловлено выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Программа ТОиР 2025 года сформирована в объеме 7 187 млн руб., что на 1,2% ниже факта 2024 года. На выполнение работ хозяйственным способом в 2025 году запланировано 5 966 млн руб. или 83% от общих затрат, на ремонт подрядным способом — 1 221 млн руб. или 17%.

ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ ЗА 2022–2024

В филиалах ПАО «Россети Урал» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше по отношению к предыдущему 2023 году снизилось на 5,2% и относительно 2022 года снизилось на 4,8%. Диаграмма отражает количество аварийных и неотложных технологических нарушений в сети 110 кВ и выше.

Количество аварий в сети 110 кВ и выше



Основные причины аварий



Основными причинами аварий в сети 110 кВ и выше в 2024 году явились: природные воздействия; внешние воздействия; износ оборудования; недостатки эксплуатации. В 2024 году всеми филиалами ПАО «Россети Урал» были выполнены установленные РЭК показатели надежности, в т.ч. с учетом коэффициента допустимого отклонения 30%, предусмотренного Методическими указаниями¹⁸. Не выполнен показатель $P_{\text{сафн}}$ НН по филиалу Свердловэнерго, при этом итоговые коэффициенты по показателям $P_{\text{саид}}$ и $P_{\text{сафн}}$ филиалом выполнены.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2024 ГОД

Плановые и фактические показатели надежности по филиалам ПАО «Россети Урал»

В целях повышения уровня эксплуатации и надежности работы электрических сетей был утвержден комплекс программ технического развития¹⁹, в т.ч.: снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования; ТОиР; эксплуатационных работ; технического перевооружения и реконструкции электросетевых объектов; повышения пожарной безопасности; оснащения современными средствами безопасности спецтехники и транспорта; закупки резервных источников снабжения электроэнергией и пр. Реализация указанных выше программ, выполнение инвестиционной программы имеет эффект в поддержании уровня аварийности, создает условия выполнения установленных органами тарифного регулирования показателей надежности.

Филиал	Показатель	план	факт	Δ, %
Перм-энерго	П _{сайд} час.	0,7259	0,6224	-14,3%
	П _{саиф} шт.	0,6866	0,6068	-11,6%
Челяб-энерго	П _{сайд} час.	0,9787	1,0998	12,4%
	П _{саиф} шт.	0,7774	0,7901	1,6%
Свердлов-энерго	П _{сайд} ВН, ч	0,8317	0,0446	-94,6%
	П _{сайд} СН1, ч	0,7023	0,1752	-75,1%
	П _{сайд} СН2, ч	2,3515	1,6297	-30,7%
	П _{сайд} НН, ч	2,6417	2,8515	7,9%
	П _{саиф} ВН, шт.	0,1229	0,04340	-64,7%
	П _{саиф} СН1, шт.	0,3106	0,0709	-77,2%
	П _{саиф} СН2, шт.	0,7795	0,6563	-15,8%
	П _{саиф} НН, шт.	0,9630	1,3170	36,8%

КОНСОЛИДАЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

Деятельность по консолидации электросетевых активов проводится в ПАО «Россети Урал» (совместно с ДО АО «ЕЭСК») в целях создания единого электросетевого пространства в зоне присутствия Компании, что позволяет формировать единый центр ответственности за качественное и надежное электроснабжение потребителей, а также предоставляет дополнительную возможность технологического присоединения новых потребителей к консолидируемым сетям.

Объем консолидации электросетевых активов

Вид актива	2022			2023			2024		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
Итого ПАО «Россети Урал»	2 900	5 737	46 834	4 396	10 727	79 802	4 582	7 826	69 895
Приобретение электросетевых объектов	56	358	1 721	1 023	4 940	27 414	40	14	466
Аренда электросетевых объектов	2 824	5 221	44 632	3 225	4 756	48 244	3 638	4 478	49 669
Прочее (постоянные права владения и пользования)	13	82	274	118	741	3 267	34	185	784
Прочее (временные права владения и пользования)	7	76	207	30	290	877	870	3 149	18 976
Итого АО «ЕЭСК»	1 266	9 356	31 317	579	1 596	9 920	555	1 495	9 632
Приобретение электросетевых объектов	0	0	12	82	0	121	8	0	74
Аренда электросетевых объектов	1 247	9 356	31 078	443	1 358	8 343	524	1 399	9 087
Прочее (постоянные права владения и пользования)	19	0	227	54	238	1 456	23	96	471
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Анализ спроса на ТП

Уровень спроса на услуги по технологическому присоединению в 2024 году увеличился по сравнению с предыдущим годом. Общее количество заявок поступивших в компанию составило 49 796 шт. (+1 548 или +3% к АППГ). На рост заявок оказало влияние повышение доступности технологического присоединения к электрическим сетям за счет перехода на интерактивные каналы

взаимодействия с клиентами, увеличение покупательской способности по причине предоставления льготных кредитов на недвижимость, развитие инфраструктуры в регионах. В 2024 году заключено 28 438 шт. договоров (+3% к АППГ) и реализовано 31 374 шт. договоров (+0,3% к АППГ). Также наблюдается рост мощности по заключенным договорам ТП на 6%.

Спрос на техприсоединение, шт.*

