

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Эксплуатация сетей

Показатель	2021	2022	2023	2023/ 2022, %
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	39 277	38 141	38 658	+1,4%
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), тыс. МВА	34,5	34,9	35,3	+1,1%
Протяженность ЛЭП по цепям, км	156 676	153 398	154 113	+0,5%

Характеристика аварийности на объектах за 2021–2023 гг.

В филиалах ПАО «Россети Урал» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше по отношению к предыдущему 2022 г. увеличилось на 1,4% и относительно 2021 года снизилось на 2,4%.

Количество аварийных и неотложных технологических нарушений в сети 110 кВ и выше



Основными причинами аварий в сети 110 кВ и выше в 2023 г. явились природные воздействия, внешние воздействия, износ оборудования, недостатки эксплуатации. В 2023 г. всеми филиалами ПАО «Россети Урал» были выполнены установленные РЭК показатели надежности, в т.ч. с учетом коэффициента допустимого отклонения 30%, предусмотренного Методическими указаниями¹¹.

Филиал	Psaidd, час			Psaifi, шт.		
	План 2023	Факт 2023	Динамика	План 2023	Факт 2023	Динамика
Пермэнерго	0,7370	0,7431	+1%	0,6970	0,7045	+1%
Челябэнерго	0,9937	1,1615	+17%	0,7892	0,7160	-8%

Филиал	Пп, час.		
	План 2023	Факт 2023	Динамика
Свердловэнерго	0,0162	0,0125	-23%

В целях повышения уровня эксплуатации и надежности работы электрических сетей в 2023 году был утвержден комплекс программ технического развития¹², в т.ч.: снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования; ТОиР; технического перевооружения и реконструкции электросетевых объектов; повышения пожарной безопасности; экологической безопасности; выполнения требований промышленной безопасности и повышения надежности оборудования, эксплуатируемого на опасных производственных объектах; оснащения современными средствами безопасности спецтехники и транспорта; оснащения подъемниками; 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.

Ремонтная деятельность за 2021–2023 гг.

Затраты на техническое обслуживание и ремонт электрических сетей по ПАО «Россети Урал» на 2023 г. запланированы в объеме 5 841 млн руб., выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2023 г. составило 6 185 млн руб. или 106%.

Выполнение плана ремонта за 2023 г. с разбивкой по филиалам, млн руб.

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	2 186	2 279	104%
Свердловэнерго	1 963	2 060	105%
Челябэнерго	1 683	1 830	109%
Россети Урал (с учетом ИА)	5 841	6 185	106%

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 2023 г. составили: подрядным способом — 934 млн руб. (15% от общих затрат); хозяйственным способом — 5 251 млн руб. (85% от общих затрат).

Показатели ремонтной программы ПАО «Россети Урал» за 2021–2023 гг.

Показатель	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	2023 % исполнения
Расчистка трасс ВЛ, га	10 258	10 387	10 558	11 128	105%
Замена грозотроса, км	209	258	180	231	128%
Замена изоляторов, шт.	121 167	111 431	90 457	113 342	125%
Ремонт силовых трансформаторов, шт.	28	44	24	29	121%
Ремонт выключателей, шт.	1 712	1 605	1 324	1 368	103%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей, шт.	1 660	1 838	1 816	1 835	101%
Затраты на ТОиР, млн руб.	4 339	4 829	5 841	6 185	106%

Изменение объемов ремонта вызвано естественным колебанием, обусловленным периодичностью выполнения ремонтов и техническим состоянием оборудования. Программа ТОиР 2024 года сформирована в объеме 6 513 млн руб., что на 5% выше факта 2023 г. На выполнение работ хозяйственным способом в 2024 г. запланировано 5 396 млн руб. или 83% от общих затрат, на ремонт подрядным способом — 1 117 млн руб. или 17%.

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.

Приоритетными способами консолидации электросетевых активов являлись:

- приобретение (27 535 у.е.)
 - аренда электросетевых активов (по состоянию на 01.01.2024 в аренде и прочих временных правах владения и пользования находится электросетевое имущество объемом 57 464 у.е.)
 - безвозмездное принятие электросетевого имущества (4 723 у.е.)
- Для заявителя созданы максимально простые условия для передачи сетевого имущества. Заявки на передачу электросетевого имущества принимаются, в т.ч. в электронном виде с помощью корпоративного сайта

Объем консолидации электросетевых активов

Вид консолидации	2021			2022			2023		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
ИТОГО ПАО «Россети Урал»	2 621	13 639	63 567	2 900	5 737	46 834	4 396	10 727	79 802
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	56	358	1 721	1 023	4 940	27 414
Аренда электросетевых объектов	2 603	13 501	63 106	2 824	5 221	44 632	3 225	4 756	48 244
Прочее (постоянные права владения и пользования)	11	61	256	13	82	274	118	741	3 267
Прочее (временные права владения и пользования)	7	77	205	7	76	207	30	290	877
ИТОГО АО «ЕЭСК»	585	1 328	8 397	1 266	9 356	31 317	579	1 596	9 920
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	12	82	0	121
Аренда электросетевых объектов	538	1 328	7 837	1 247	9 356	31 078	443	1 358	8 343
Прочее (постоянные права владения и пользования)	47	0	560	19	0	227	54	238	1 456
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 2023 г. снизился по сравнению с предыдущим годом.

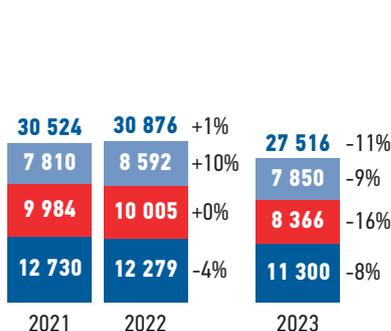
Общее количество заявок поступивших в компанию составило 48 248 шт. (-4 191 или -8% к АППГ).

На снижение количества заявок оказало влияние изменение Правил ТП с 01.07.2022 в части расчета платы, а также увеличение тарифов на льготное ТП в 2023 г. В 2023 г. заключено 27 516 шт. договоров (-11% к АППГ) и реализовано 31 269 шт. договоров (+15% к АППГ). Также наблюдается рост мощности по заключенным договорам ТП на 15%.

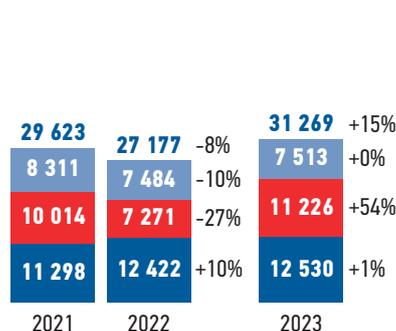
Спрос на техприсоединение, шт.*



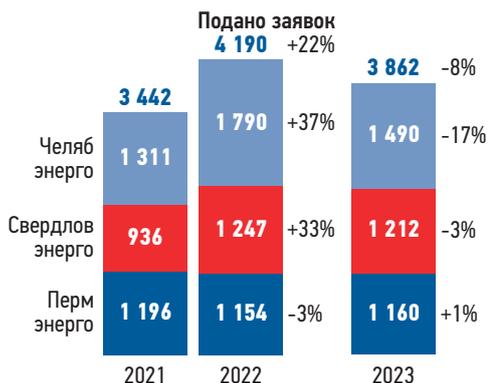
Заключено договоров



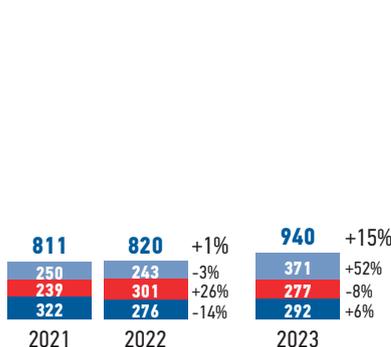
Исполнено договоров



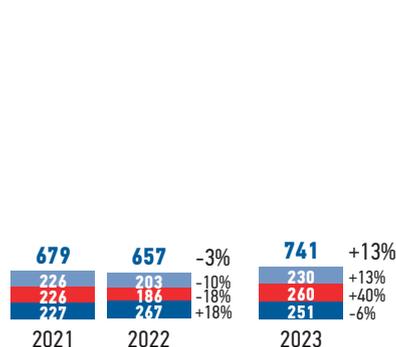
Спрос на ТП, МВт*



Заключено договоров



Исполнено договоров



* данные без учета временного ТП