



# РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2025

## ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### Эксплуатация сетей

#### Характеристика основных производственных активов за 2023–2025

Показатели	2023	2024	2025	2025/2024, %
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	38 658	41 690	43 219	+3,7%
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), тыс. МВА	35,3	37,4	38,3	+2,4%
Протяженность ЛЭП по цепям, км	154 113	161 841	165 094	+2,0%

#### Ремонтная деятельность за 2023–2025

Затраты на техническое обслуживание и ремонт электрических сетей на 2025 запланированы в объеме 7 187 млн руб., выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2025 составило 8 154 млн руб. или 113%.

#### Выполнение плана ремонта за 2025 с разбивкой по филиалам, млн руб.

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	2 600	2 855	110%
Свердловэнерго	2 438	2 757	113%
Челябэнерго	2 125	2 523	119%
ПАО «Россети Урал» (с учетом ИА)	7 187	8 154	113%

Перерасход затрат на выполнение плана ТОиР обусловлен выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ, в т.ч. в связи с консолидацией электросетевых активов и подхватом функций ТСО. Суммарные затраты на ТОиР филиалов, входящих в зону ответственности ПАО «Россети Урал», в 2025 составили: хозяйственным способом — 6 703 млн руб. (82% от общих затрат); подрядным способом — 1 451 млн руб. (18% от общих затрат).

#### Показатели ремонтной программы ПАО «Россети Урал» за 2023–2025

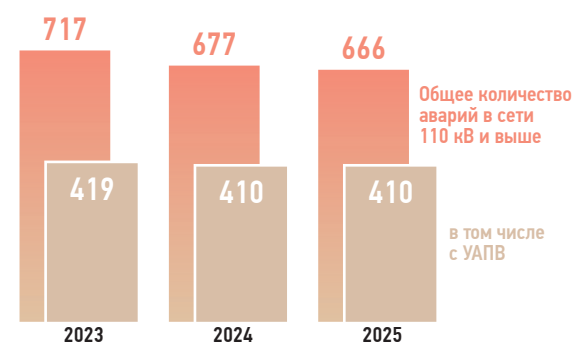
Показатель	2023	2024	2025	2025	2025, % исполнения
Расчистка трасс ВЛ, га	11 128	10 415	9 700	10 087	104%
Замена грозотроса, км	231	266	239	253	106%
Замена изоляторов, шт.	113 342	111 103	95 527	108 240	113%
Ремонт силовых трансформаторов, шт.	29	38	31	53	171%
Ремонт выключателей, шт.	1 368	1 445	1 296	1 353	104%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей, шт.	1 835	1 597	1 858	1 894	102%
Затраты на ТОиР, млн руб.	6 185	7 276	7 187	8 154	113%

Перевыполнение плана ТОиР 2025 по физическим показателям обусловлено выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Программа ТОиР 2026 сформирована в объеме 7 210 млн руб., что на 0,3% выше плана 2025. На выполнение работ хозяйственным способом в 2026 запланировано 5 892 млн руб. или 82% от общих затрат, на ремонт подрядным способом — 1 318 млн руб. или 18%.

#### Характеристика аварийности на объектах за 2023–2025, включая основные причины аварий

В филиалах ПАО «Россети Урал» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше по отношению к предыдущему 2024 году снизилось на 1,6% и относительно 2023 года снизилось на 7,1%. Диаграмма отражает количество аварийных и неотложных технологических нарушений в сети 110 кВ и выше.

#### Динамика количества аварий 2023–2025



#### Основные причины аварий



Основными причинами аварий в сети 110 кВ и выше в 2025 явились природные воздействия, внешние воздействия, износ оборудования и недостатки эксплуатации.

В 2025 всеми филиалами ПАО «Россети Урал» были выполнены установленные РЭК показатели надежности, в том числе с учетом коэффициента допустимого отклонения 30%, предусмотренного Методическими указаниями<sup>14</sup>.

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

Показатель	Пермэнерго			Челябэнерго		
	план	факт	Δ, %	план	факт	Δ, %
Psaidd, час.	0,7150	0,7425	3,8%	0,9641	1,0023	4,0%
Psaifi, шт.	0,6763	0,6950	2,8%	0,7657	0,8404	9,7%

Показатель	Свердловэнерго		
	план	факт	Δ, %
Psaidd BH, ч	0,819	0,0881	-89,2%
Psaidd CH1, ч	0,692	0,3018	-56,4%
Psaidd CH2, ч	2,316	0,9735	-58,0%
Psaidd HH, ч	2,602	1,9608	-24,6%
Psaifi BH, шт.	0,121	0,0407	-66,4%
Psaifi CH1, шт.	0,306	0,1418	-53,6%
Psaifi CH2, шт.	0,768	0,4765	-37,9%
Psaifi HH, шт.	0,949	1,1200	18,1%



В целях повышения уровня эксплуатации и надежности работы электрических сетей был утвержден комплекс программ технического развития<sup>15</sup>, в том числе: снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования; ТОиР; реновации электросетевых объектов; комплектования аварийного запаса; повышения пожарной безопасности; оснащения современными средствами безопасности спецтехники и транспорта; оснащения подъемниками для выполнения работ; закупки резервных источников снабжения электроэнергией; оснащения проверочными устройствами и приборами для выполнения работ по ТОиР. Реализация указанных выше программ, выполнение инвестиционной программы имеет эффект в поддержании уровня аварийности, создает условия выполнения установленных органами тарифного регулирования показателей надежности.

#### Консолидация электросетевых активов

В целях создания единого электросетевого пространства деятельность по консолидации (объединению) электросетевых активов проводится ПАО «Россети Урал» (совместно с ДО АО «ЕЭСК») в приоритетном порядке, что позволяет формировать единый центр ответственности за качественное и надежное электроснабжение потребителей, а также предоставляет дополнительную возможность технологического присоединения новых потребителей к консолидируемым сетям в регионах присутствия. В рамках законодательных изменений<sup>16</sup> введен институт системообразующих территориальных сетевых организаций. В связи с присвоением данного статуса во всех трех регионах присутствия Компания, реализуя положения нормативно-правовых актов, активно взаимодействует с администрациями муниципальных образований и руководством регионов в целях перехода муниципальных/региональных электросетевых активов под управление единого оператора. По итогам 2025 в Челябинской области Компания уже объединила под своим управлением 94,3% муниципальных/областных сетей. В Пермском крае и Свердловской области также проведены все необходимые мероприятия, что позволит в дальнейшем достичь высоких показателей по объединению муниципальных/региональных сетей.

#### Доля владения СТСО муниципальными/региональными ЭСК в регионах, %



В рамках реализации Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры<sup>17</sup> реализуется политика, направленная на снижение количества ТСО и объединение активов на базе СТСО. С 2023 в регионах присутствия Общества статус ТСО потеряли в общей сложности 74 организации.

#### Динамика сокращения количества ТСО



В 2025 доля рынка Группы Россети Урал по НВВ составила 82%. По итогам 2025 в регионах функционирования Общества лишились статуса 8 ТСО, из которых электросетевые активы 7 ТСО консолидированы СТСО ПАО «Россети Урал», что способствовало приросту доли рынка по НВВ в 2026 на 8,7% и увеличению данного показателя до 90,6%. По мере реализации мероприятий в статусе СТСО ожидается дальнейшее увеличение доли рынка по НВВ ПАО «Россети Урал».

Приоритетными способами консолидации электросетевых активов, с учетом ДО АО «ЕЭСК», в 2025 являлись:

- принятие в статусе СТСО муниципального (регионального) электросетевого имущества по договорам безвозмездного пользования (17 135 у.е.)
- принятие в статусе СТСО по договорам о порядке использования электросетевого имущества ТСО, лишившихся статуса с 2026 (13 483 у.е.)
- приобретение в собственность (объем электросетевого имущества по заключенным договорам купли-продажи составил 6 600 у.е.)

Всего по состоянию на 01.01.2026 Обществом консолидировано электросетевое имущество объемом 113 029 у.е.

## Объемы консолидации электросетевых активов

Вид консолидации	2023			2024			2025		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
<b>Итого ПАО «Россети Урал»</b>	<b>4 396</b>	<b>10 727</b>	<b>79 802</b>	<b>4 582</b>	<b>7 826</b>	<b>69 895</b>	<b>6 572</b>	<b>11 490</b>	<b>102 464</b>
Приобретение электросетевых объектов	1 023	4 940	27 414	40	14	466	288	586	6 278
Аренда электросетевых объектов	3 225	4 756	48 244	3 638	4 478	49 669	3 875	3 315	45 081
Прочее (постоянные права владения и пользования)	118	741	3 267	34	185	784	49	421	1 511
Прочее (временные права владения и пользования)	30	290	877	870	3 149	18 976	2 360	7 168	49 594
<b>Итого АО «ЕЭСК»</b>	<b>579</b>	<b>1 596</b>	<b>9 920</b>	<b>555</b>	<b>1 495</b>	<b>9 632</b>	<b>589</b>	<b>1 746</b>	<b>10 565</b>
Приобретение электросетевых объектов	82	0	121	8	0	74	35	23	322
Аренда электросетевых объектов	443	1 358	8 343	524	1 399	9 087	550	1 519	9 720
Прочее (постоянные права владения и пользования)	54	238	1 456	23	96	471	4	204	523
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

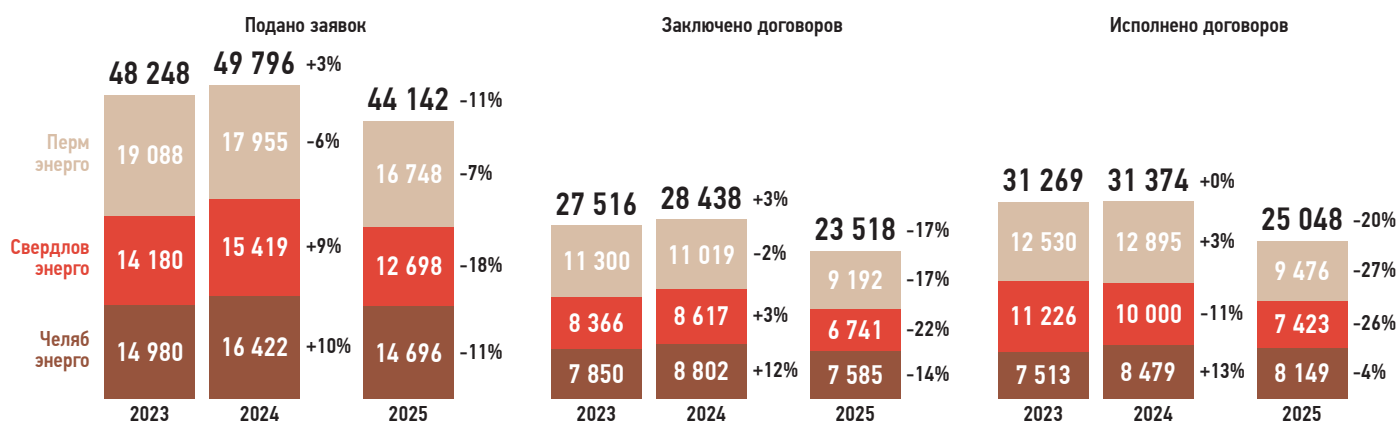
## Технологическое присоединение

### Анализ спроса на ТП

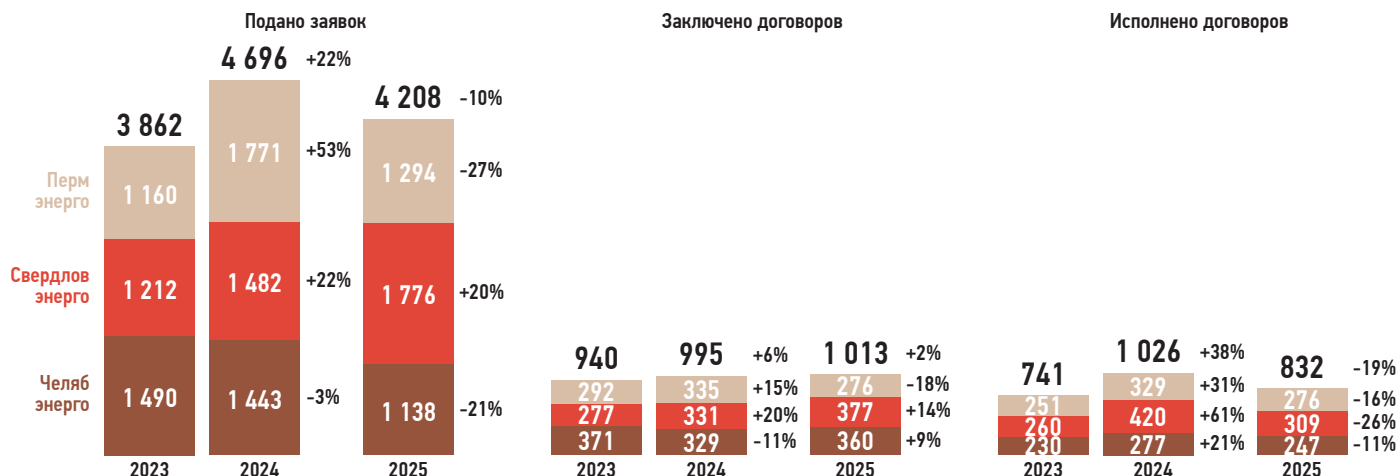
Уровень спроса на услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2025 уменьшился по сравнению с предыдущим годом. Общее количество заявок, поступивших в компанию, составило 44 142 шт. (-5 654 шт., или -11 % к 2024). На снижение количества заявок оказали влияние охлаждение экономики и снижение инвестиционного спроса в регионах; снижение спроса на рынке недвижимости, в т.ч. из-за сокращения программ льготного ипотечного кредитования; рост стоимости индивидуального жилищного строительства; высокая ключевая ставка; снижение реальных доходов населения.

В 2025 заключено 23 518 шт. договоров (-17% к 2024) и реализовано 25 048 шт. договоров (-20% к 2024). Также наблюдается рост мощности по заключенным договорам ТП на 2%.

### Спрос на технологическое присоединение, шт.\*



### Спрос на ТП, МВт\*



\* данные без учета временного ТП