

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 _{saifi} * час.	0,7259	0,6224	-14,3%
	П _{saifi} * шт.	0,6866	0,6068	-11,6%
Челяб-энерго	П _{saifi} * час.	0,9787	1,0998	12,4%
	П _{saifi} * шт.	0,7774	0,7901	1,6%
Свердлов-энерго	П _{saifi} ВН, ч	0,8317	0,0446	-94,6%
	П _{saifi} СН1, ч	0,7023	0,1752	-75,1%
	П _{saifi} СН2, ч	2,3515	1,6297	-30,7%
	П _{saifi} НН, ч	2,6417	2,8515	7,9%
	П _{saifi} ВН, шт.	0,1229	0,04340	-64,7%
	П _{saifi} СН1, шт.	0,3106	0,0709	-77,2%
	П _{saifi} СН2, шт.	0,7795	0,6563	-15,8%
	П _{saifi} 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		
	MBA	км	у.е.	MBA	км	у.е.	MBA	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

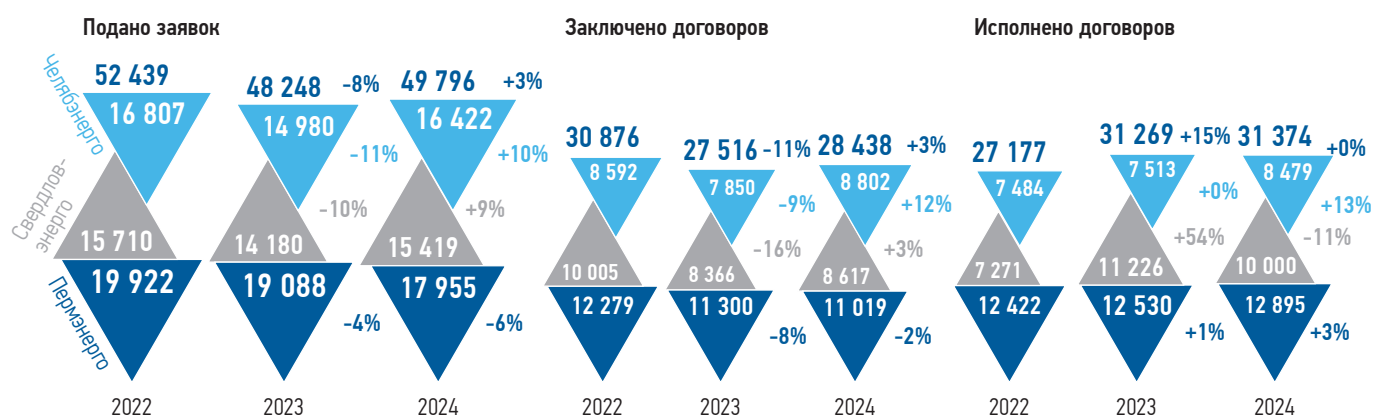
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Анализ спроса на ТП

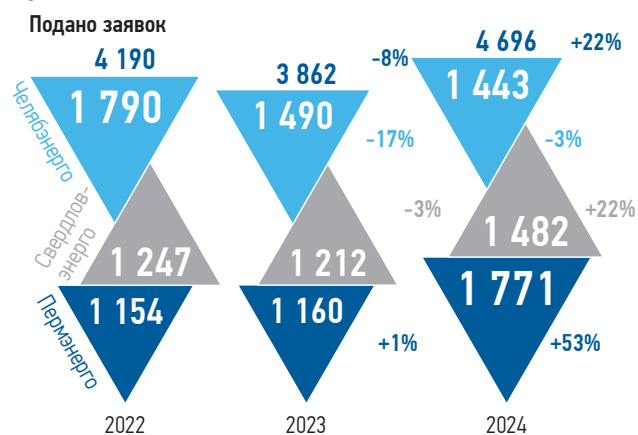
Уровень спроса на услуги по технологическому присоединению в 2024 году увеличился по сравнению с предыдущим годом. Общее количество заявок поступивших в компанию составило 49 796 шт. (+1 548 или +3% к АППГ). На рост заявок оказало влияние повышение доступности технологического присоединения к электрическим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

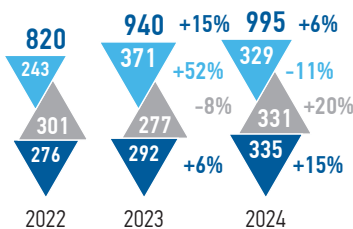
Спрос на техприсоединение, шт.*



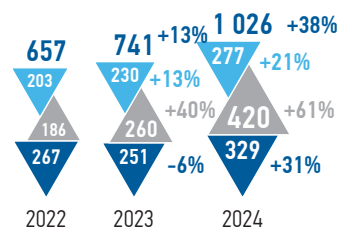
Спрос на ТП, МВт*



Заключено договоров



Исполнено договоров



* данные без учета временного ТП

Показатель		2022	2023	2024	2024/ 2023, %
Принято в работу заявок на ТП, шт.		52 439	48 248	49 796	3%
Принято в работу заявок на ТП, кВт		4 190 455	3 862 322	4 695 606	22%
Заключено договоров ТП, шт		30 876	27 516	28 438	3%
Заключено договоров ТП, кВт		820 289	939 553	995 141	6%
Исполнено договоров ТП, шт.		27 177	31 269	31 374	0%
Исполнено договоров ТП, кВт		656 721	740 711	1 025 680	38%
Действующие договоры ТП, шт.		21 324	16 831	13 406	-20%
Действующие договоры ТП, кВт		1 761 949	1 798 745	1 716 418	-5%
Структура исполненных договоров по категориям заявителей	До 15 кВт включительно, шт.	25 092	28 517	28 452	0%
	Свыше 15 и до 150 кВт включительно, шт.	1 793	2 317	2 485	7%
	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт, шт.	212	313	308	-2%
	Не менее 670 кВт, шт.	78	120	123	2%
	Генерация, шт.	2	2	6	200%
	До 15 кВт включительно, кВт	316 095	310 678	319 770	3%
	Свыше 15 и до 150 кВт включительно, кВт	122 753	148 680	151 591	2%
	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт, кВт	62 575	84 462	86 091	2%
	Не менее 670 кВт, кВт	154 494	175 990	357 611	103%
	Генерация, кВт	805	20 900	110 617	429%
Выручка от деятельности по ТП по категориям заявителей	До 15 кВт включительно, млн руб.	92	661	1 162	76%
	Свыше 15 и до 150 кВт включительно, млн руб.	93	244	368	51%
	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт, млн руб.	332	534	807	51%
	Не менее 670 кВт, млн руб.	706	455	723	59%
	Генерация, млн руб.	17	16,53	463	2698%
Структура исполненных договоров по отраслям	Физические лица, шт.	23 323	26 601	26 647	0,2%
	Сельское и лесное хозяйство, рыболовство, шт.	174	227	180	-21%
	Промышленность, шт.	132	202	238	18%
	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, шт.	139	234	152	-35%
	Строительство, шт.	514	708	708	0%
	Торговля, шт.	302	409	547	34%
	Транспорт и связь, шт.	620	656	475	-28%
	Здравоохранение, образование, социальные услуги, шт.	93	193	155	-20%
	Прочее, шт.	1 880	2 039	2 272	11%
	Физические лица, кВт	300 065	294 873	303 222	3%
	Сельское и лесное хозяйство, рыболовство, кВт	15 291	20 009	18 150	-9%
	Промышленность, кВт	56 791	63 440	144 588	128%
	Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, кВт	30 178	69 059	241 499	250%
	Строительство, кВт	38 743	50 674	46 210	-9%
	Торговля, кВт	15 038	25 419	33 365	31%
	Транспорт и связь, кВт	11 078	9 782	30 973	217%
	Здравоохранение, образование, социальные услуги, кВт	4 865	17 169	11 133	-35%
	Прочее, кВт	184 671	190 285	196 540	3%

Характеристика расторгнутых договоров

Год/филиал	Расторгнутые договоры ТП за отчетный период*		
	шт.	МВт	Стоимость по договорам, млн руб. без НДС
Пермэнерго	311 (-54% к 2021)	23 (-30%)	102 (+23%)
Свердловэнерго	268 (-25%)	32 (-49%)	47 (-20%)
Челябэнерго	538 (-30%)	27 (-74%)	36 (-64%)
Итого за 2022	1117 (-38%)	82 (-59%)	185 (-23%)
Пермэнерго	169 (-46% к 2022)	79 (242%)	146 (43%)
Свердловэнерго	311 (16%)	30 (-5%)	101 (115%)
Челябэнерго	286 (-47%)	35 (31%)	358 (893%)
Итого за 2023	766 (-31%)	144 (76%)	605 (227%)
Пермэнерго	184 (9% к 2023)	26 (-67%)	206 (41%)
Свердловэнерго	92 (-70%)	56 (85%)	132 (30%)
Челябэнерго	235 (-18%)	17 (-50%)	155 (-57%)
Итого за 2024	511 (-33%)	100 (-31%)	492 (-19%)

* данные без учета временного ТП

Пермэнерго: В 2024 году было расторгнуто 184 договора (общая мощность 26 МВт на сумму 206 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых в 2024 году договоров увеличилось на 9% к 2023. Значительная часть расторгнутых договоров (63%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 40%).

Свердловэнерго: За 2024 год было расторгнуто 92 договора (общая мощность 56 МВт на сумму 132 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых договоров в 2024 году снизилось на 70% к 2023 году. Значительная часть расторгнутых договоров (46%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 38%).

Отказы от технологических присоединений происходят по следующим причинам:

- корректировка сроков строительства объекта заявителя, либо отсутствие намерений возводить объект
- отсутствие собственных денежных средств
- окончание срока действия технических условий

Челябэнерго: В 2024 году было расторгнуто 235 договоров (общая мощность 17 МВт на сумму 155 млн руб. без НДС). Количество расторгнутых договоров в 2024 году снизилось на 18% к 2023 году. Значительная часть расторгнутых договоров (66%) относится к группе потребителей до 15 кВт (в т. ч. физ. лица — 60%).

ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ТП СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫХ, КРУПНЫХ, ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ЗАЯВИТЕЛЕЙ

К наиболее значимым подключениям за 2024 год относится реализация договоров следующих заявителей:

- МКУ «Управление технического заказчика» (договор стоимостью 24,7 млн рублей на 0,44 МВт): электроснабжение школы (развитие образования в Пермском крае)
- МКУ «Управление технического заказчика» (договор стоимостью 22,6 млн рублей на 0,37 МВт): электроснабжение МЖД (улучшение качества жизни населения Пермского края)
- ГКУ ПК «УКС Пермского края» (договор стоимостью 2,6 млн рублей на 0,28 МВт): электроснабжение поликлиники (улучшение качества жизни населения Пермского края)
- ООО «Хевел РГ» (3 договора общей стоимостью 238 млн рублей на 33,5 МВт): развитие генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии
- АО «ОЗЗ «Титановая долина» (договор стоимостью 7,9 млн рублей на 16,3 МВт): улучшение инвестиционного климата и развитие промышленного потенциала Свердловской области
- УМП «Водоканал» городского округа Ревда (договор стоимостью 34 млн рублей на 0,25 МВт): улучшение качества жизни жителей Свердловской области
- ЗАО «Кушвинский завод прокатных валков» (договор стоимостью 1,69 млн рублей на 6,1 МВт): улучшение инвестиционного климата и развитие промышленного потенциала Свердловской области
- ГБУ «Администрация Карабашского городского округа» (договор стоимостью 11,3 млн рублей на 0,25 МВт): подключение проектируемой КТП для энергоснабжения водозабора (улучшение качества жизни населения Челябинской области)



- ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой» (договор стоимостью 201 млн рублей на 36 МВт): подключение проектируемого трансформатора 25 МВА 110/10 кВ для электроснабжения коммунально-складской базы (развитие производственной отрасли Челябинской области)
- МУ КГО «Управление строительством» (договор стоимостью 7,4 млн рублей на 0,05 МВт): подключение водоносной станции (улучшение качества жизни населения Челябинской области)
- МБУ «Администрация Аргаяшского муниципального района» (договор стоимостью 11,8 млн рублей на 0,2 МВт): подключение дошкольного образовательного учреждения (развитие образования Челябинской области)