

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2022 ГОД

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Эксплуатация сетей

Показатель	Период			Изменение 2022/2021, %
	2020	2021	2022	
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	38 279	39 277	38 141	-2,9%
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), тыс. МВА	34,8	34,5	34,9	+1,2%
Протяженность ЛЭП по цепям, км	154 531	156 676	153 398	-2,1%

Снижение основных производственных активов в 2022 году обусловлено расторжением договора аренды электросетевого комплекса ООО «АЭС Инвест» (6 ПС и 1 745 ТП мощностью 669 МВА, 4 957 км ЛЭП). Увеличение установленной мощности подстанций обусловлено заключением договора аренды электросетевого комплекса ПАО «Уралкалий» (12 ПС 110 кВ мощностью 844 МВА).

Ремонтная деятельность за 2020–2022 гг.

План технического обслуживания и ремонта электрических сетей на 2022 год по ОАО «МРСК Урала» составил 4 631 млн рублей, выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2022 году составило 4 829 млн рублей или 104%.

Выполнение плана ремонта за 2022 год с разбивкой по филиалам, млн рублей

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	1 572	1 767	112%
Свердловэнерго	1 582	1 663	105%
Челябэнерго	1 470	1 388	94%
МРСК Урала (с учетом ИА)	4 631	4 829	104%

Перерасход затрат на выполнение плана ТОиР обусловлен выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Частичное невыполнение плана ТОиР по филиалу «Челябэнерго» обусловлено расторжением договора аренды электросетевого комплекса ООО «АЭС Инвест» (плановые затраты на ТОиР — 75,6 млн рублей). Суммарные затраты на ТОиР филиалов, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Урала», в 2022 году составили: подрядным способом — 695 млн рублей (14% от общих затрат); хозяйственным способом — 4 134 млн рублей (86% от общих затрат).

Показатели ремонтной программы ОАО «МРСК Урала» за 2020–2022 гг.

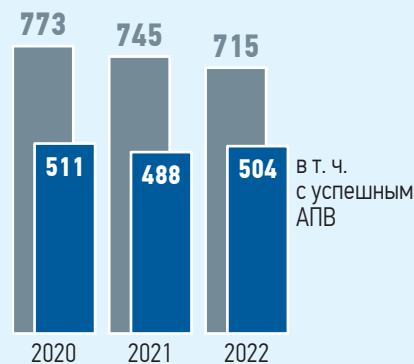
Наименование работ	2020	2021	2022	2022	% испол- нения
	факт	факт	план	факт	
Расчистка трасс ВЛ, га	9 426	10 258	9 954	10 387	104%
Замена грозотроса, км	291	209	243	258	106%
Замена изоляторов, шт.	126 840	121 167	101 343	111 431	110%
Ремонт силовых трансформаторов, шт.	35	28	41	44	107%
Ремонт выключателей, шт.	1 726	1 712	1 527	1 605	105%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей, шт.	1 394	1 660	1 821	1 838	101%
Затраты на ТОиР, млн рублей	4 179	4 339	4 631	4 829	104%

Изменение объемов ремонта вызвано естественным колебанием, обусловленным периодичностью выполнения ремонтов. Программа ТОиР 2023 года сформирована в объеме 5 807 млн рублей, что на 20% выше факта 2022 года. На выполнение работ хозяйственным способом в 2023 году запланировано 5 007 млн рублей или 86% от общих затрат, на ремонт подрядным способом — 800 млн рублей или 14%.

Характеристика аварийности на объектах за 2020–2022 гг., включая основные причины аварий

В филиалах ОАО «МРСК Урала» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше по отношению к предыдущему 2021 году снизилось на 4% и относительно 2020 года снизилось на 7,5%. Диаграмма отражает количество аварийных и неотложных технологических нарушений в сети 110 кВ и выше.

Динамика количества аварий на объектах в сети 110 кВ и выше, шт.



Основными причинами аварий в сети 110 кВ и выше в 2022 году явились: природные воздействия; внешние воздействия; износ оборудования; недостатки эксплуатации.

В 2022 году всеми филиалами ОАО «МРСК Урала» были выполнены установленные РЭК показатели надежности, в т. ч. по филиалам «Пермэнерго» и «Челябэнерго», со значительным улучшением. Филиалом «Свердловэнерго» в 2022 году установленный РЭК показатель надежности выполнен с учетом коэффициента допустимого отклонения 30%, предусмотренного Методическими указаниями⁹.

Показатели уровня надежности

Филиал	Psaidi, час		Psaifi, шт.	
	Утв. значение РЭК	Факт 2022	Утв. значение РЭК	Факт 2022
Пермэнерго	2,8813	0,8002	1,4896	0,8398
Челябэнерго	2,8813	1,7671	1,8737	1,0838
	Пп, час			
	Утв. значение РЭК	Факт 2022		
Свердловэнерго	0,0164	0,0170		

В целях повышения уровня эксплуатации и надежности работы электрических сетей в 2022 году был утвержден комплекс программ технического развития¹⁰: снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования, ТОиР, эксплуатационных работ, 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. Реализация программ, выполнение инвестиционной программы имеет эффект в поддержании уровня аварийности, создает условия выполнения установленных органами тарифного регулирования показателей надежности.

Консолидация электросетевых активов

Деятельность по консолидации электросетевых активов проводится в ОАО «МРСК Урала» (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:

- аренда электросетевых активов. По состоянию на 01.01.2023 в аренде и прочих временных правах владения и пользования находится электросетевое имущество объемом 75 917 у.е.;
- приобретение (объем электросетевого имущества по заключенным договорам купли-продажи составил 1 733 у.е.);
- безвозмездное принятие электросетевого имущества. Для заявителя созданы максимально простые условия для передачи сетевого имущества. Заявки на передачу электросетевого имущества принимаются, в том числе, в электронном виде с помощью корпоративного сайта.

Объем консолидации электросетевых активов

Вид консолидации	2020			2021			2022		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
Итого ОАО «МРСК Урала»	3 267	13 003	65 856	2 621	13 639	63 567	2 900	5 737	46 834
Приобретение электросетевых объектов	69	228	1 058	0	0	0	56	358	1 721
Аренда электросетевых объектов	3 180	12 736	64 654	2 603	13 501	63 106	2 824	5 221	44 632
Прочее (постоянные права владения и пользования)	17	29	114	11	61	256	13	82	274
Прочее (временные права владения и пользования)	1	10	30	7	77	205	7	76	207
Итого АО «ЕЭСК»	550	1 300	7 913	585	1 328	8 397	1 266	9 356	31 317
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	12
Аренда электросетевых объектов	530	1 299	7 654	538	1 328	7 837	1 247	9 356	31 078
Прочее (постоянные права владения и пользования)	20	1	259	47	0	560	19	0	227
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

