

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2021 ГОД

ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Эксплуатация сетей

Характеристика основных производственных активов за 2019–2021 гг.

Актив	2019	2020	2021*
Количество подстанций (ПС, ТП, РП), шт.	33 731	34 382	39 274
Мощность подстанций (ПС, ТП, РП), тыс. МВА	31,4	31,6	34,4
Протяженность ЛЭП по цепям, км	141 103	142 434	156 675

* С учетом арендованных и бесхозяйных сетей.

Прирост основных производственных активов в 2021 г. обусловлен вновь арендуемым электросетевым оборудованием, текущим уровнем реализации ИПР, безвозмездной передачей электросетевых объектов и приемкой в эксплуатацию бесхозяйного электросетевого оборудования. Заключены договоры аренды ЭСК Озерского ГО, ЭСК АО «Святогор», ЭСК АО «Уралэлектромедь».

Ремонтная деятельность за 2019–2021 гг.

План технического обслуживания и ремонта электрических сетей на 2021 г. по ОАО «МРСК Урала» составил 4 263 млн руб., выполнение плана ТОиР электрических сетей в 2021 г. составило 4 339 млн руб. или 102%.

Выполнение плана ремонта за 2021 г. с разбивкой по филиалам, млн руб.

Филиал	План	Факт	% выполнения
Пермэнерго	1 536	1 570	102%
Свердловэнерго	1 504	1 514	101%
Челябэнерго	1 215	1 247	103%
МРСК Урала (с учетом ИА)	4 263	4 339	102%

Перерасход затрат на выполнение плана ТОиР обусловлен выполнением аварийно-восстановительных и неплановых работ. Суммарные затраты на ТОиР филиалов, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Урала», в 2021 г. составили: подрядным способом — 666 млн руб. (15% от общих затрат), хозяйственным способом — 3 673 млн руб. (85% от общих затрат).

Показатели ремонтной программы ОАО «МРСК Урала» за 2019–2021 гг.

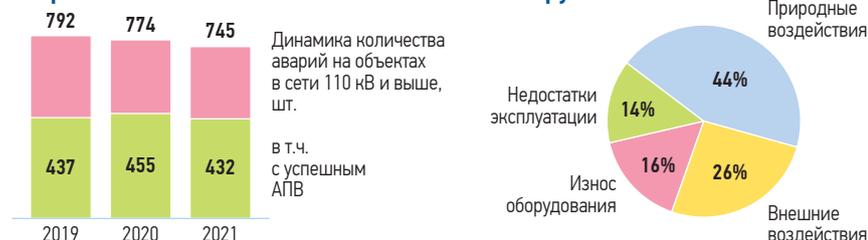
Наименование работ	2019 факт	2020 факт	2021 план	2021 факт	% исполн.
Расчистка трасс ВЛ, га	8 998	9 426	9 749	10 258	105%
Замена грозотроса, км	270	291	199	209	105%
Замена изоляторов, шт.	120 777	126 840	111 272	121 167	109%
Ремонт силовых трансформаторов, шт.	48	35	27	28	104%
Ремонт выключателей, шт.	1 848	1 726	1 643	1 712	104%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей, шт.	1 524	1 394	1 643	1 660	101%
Затраты на ТОиР, млн руб.	3 872	4 179	4 263	4 339	102%

Изменение объемов ремонта вызвано естественным колебанием, обусловленным периодичностью выполнения ремонтов. Программа ТОиР 2022 г. сформирована в объеме 4 631 млн руб. (+6,7% к факту 2021 г.). На выполнение работ хозяйственным способом в 2022 г. запланировано 3 896 млн руб. (или 84% от общих затрат), на ремонт подрядным способом — 735 млн руб. (или 16%).

Характеристика аварийности на объектах за 2019–2021 гг., включая основные причины аварий

В филиалах ОАО «МРСК Урала» количество аварий в электрических сетях 110 кВ и выше по отношению к предыдущему 2020 г. снизилось на 3,7% и относительно 2019 г. снизилось на 5,9%.

Аварийные и неотложные технологические нарушения



Основными причинами аварий в сети 110 кВ и выше в 2021 г. явились природные воздействия, внешние воздействия, износ оборудования, недостатки эксплуатации. В 2021 г. всеми филиалами ОАО «МРСК Урала» были выполнены установленные РЭК показатели надежности со значительным улучшением.

Показатели уровня надежности

Филиал	Psaidi, час		Psaifi, шт	
	Утв. значение РЭК	Факт 2021	Утв. значение РЭК	Факт 2021
Пермэнерго	3,0696	0,8403	1,5123	0,8111
Челябэнерго	2,9879	1,2502	1,9023	0,9841

Филиал	Пп, час	
	Утв. значение РЭК	Факт 2021
Свердловэнерго	0,0167	0,0088

В целях повышения уровня эксплуатации и надежности работы электрических сетей в 2021 г. был утвержден комплекс программ технического развития¹⁶: снижения аварийности и повышения надежности работы оборудования, ТОиР, эксплуатационных работ, модернизации (реновации) электросетевых объектов, снижения рисков травматизма, повышения пожарной безопасности, экологической безопасности, выполнения требований промышленной безопасности, оснащения высоковольтных ячеек защитами от дуговых замыканий, оснащения современными средствами безопасности и спецавтотехники, оснащения подъемниками. 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 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 01.01.2022 в аренде и прочих временных правах владения и пользования находится электросетевое имущество объемом 71 148 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 сайта Общества.

↓ **на 3,7%**

СНИЗИЛОСЬ КОЛИЧЕСТВО АВАРИЙ ПО СРАВНЕНИЮ С 2020 ГОДОМ

Развитие электросетевого комплекса

Развитие электроэнергетики регионов деятельности ОАО «МРСК Урала» базируется на «Схемах развития электроэнергетического комплекса» регионов, входящих в территорию деятельности Компании, разработанных в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ¹⁷ с учетом планов развития всех участников энергосистемы и прогноза прироста нагрузки на территории.

В 2021 г. были разработаны и утверждены схемы и программы развития электроэнергетики Пермского края, Свердловской и Челябинской областей на 2022–2026 гг.¹⁸⁻²⁰.

В целях оптимизации планов по развитию электросетевого комплекса Компании по заказу ОАО «МРСК Урала» в 2021 г. АО «Федеральный испытательный центр» была выполнена разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше регионов деятельности ОАО «МРСК Урала» на пятилетний период 2022–2026 гг. Материалы разработанной КПП ОАО «МРСК Урала», в том числе исходные данные с указанием существующей степени загрузки мощностей и предложений по ее увеличению, а также предложения по включению кандидатур со стороны ОАО «МРСК Урала» в состав рабочих групп по разработке СиПР на очередной период, были направлены в адрес органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации для использования в качестве исходных данных для разработки СиПР субъектов Российской Федерации на очередной период, в свою очередь являющихся основой для формирования инвестиционных программ ОАО «МРСК Урала».