

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### Параметры инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» на 2021 г. утверждена приказом Минэнерго России<sup>29</sup>.

### Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Урала» за период 2019–2021 гг.

Наименование	2019	2020	2021	2021/ 2020, %
Объем финансирования, млн руб с НДС	8 226	9 991	13 481	40%
Объем освоения капитальных вложений, млн руб. без НДС	7 599	11 568	12 144	31%
Ввод в состав основных средств, млн руб. без НДС	7 492	10 942	11 342	22%
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	457	459	319	-21%
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	2 896	2 563	1 812	-12%

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

- поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;
- исполнение обязательств по договорам технологического присоединения;
- обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;
- обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей;
- повышение антидиверсионной и антитеррористической защищенности энергообъектов.

### Результаты реализации инвестиционной программы 2021 г.

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции выполнен в полном объеме;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных:

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор	Значение
Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом <sup>30</sup> при выходе из строя ПУ потребителя, класс напряжения 0,2 (0,4) кВ (2020–2025), 3 432 т.у.	I_ПЭ856	0,005
Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом <sup>30</sup> при истечении МПИ, срока эксплуатации и при отсутствии прибора учета у потребителя в Пермском крае класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2020–2025), 72 802 т.у.	I_ПЭ857	0,033
Организация системы учета э/э с удаленным сбором данных ПО СЭС, ЦЭС, ТЭС филиала ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» с привлечением нетарифных источников финансирования, 17 584 т.у.	K_СЭ2638	0,003
Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в соответствии с Федеральным законом <sup>30</sup> при выходе из строя ПУ потребителя (2020–2025), 6 415 т.у.	H_ЧЭ1382	0,030

### Структура финансирования капитальных вложений за период 2019–2021 гг., млн руб. с НДС

Наименование	2019	2020	2021	2021/ 2020, %
Итого	9 991	9 633	13 481	40%
Технологическое присоединение	5 220	5 440	6 667	23%
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 943	2 690	5 080	89%
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	395	66	321	386%
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	163	59	75	27%
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	1	0	0	0%
Прочие инвестиционные проекты	1 269	1 377	1 339	-3%

Наибольшую долю в структуре финансирования за 2021 г. составляет технологическое присоединение 49,5%. Объем средств, направленных на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение, составляет 37,7%. Наименьшую долю в структуре финансирования составляет новое строительство 0,6%. На прочие инвестиционные проекты (оборудование, не требующее монтажа, IT-проекты и т.п.) направлено 9,9% общего объема финансирования, на уровне 2,4% — инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики. В структуре источников финансирования капитальных вложений за 2021 г. наибольший объем (87%) занимают собственные средства Общества в сумме 11 723 млн руб. Привлеченные средства составили 1 758 млн руб. или 13%. Объектов, реализуемых с использованием средств федерального бюджета, нет.

Организация учета э/э на РРЭ (0,4 кВ). Модернизация/создание ИИК с привлечением нетарифных источников финансирования:		
ПО ОЭС, ЧаЭС, 10 116 т.у.	К_ПЭ2485	0,228
ПО ЦЭС, СЭС, ЧуЭС, 12 183 т.у.	К_ПЭ2486	0,279
ПО БЭС, КуЭС, ЦЭС, 9 450 т.у.	К_ПЭ2487	0,218
ПО ЦЭС, 9 909 т.у.	К_ПЭ2488	0,231
ПО ПГЭС, ЦЭС, 9 464 т.у.	К_ПЭ2489	0,228
ПО ЧГЭС (2021), 11 190 т.у.	К_ЧЭ2567	0,310
ПО ЦЭС (2021), 15 227 т.у.	К_ЧЭ3043	0,400
ПО ТЭС (2021), 5 303 т.у.	К_ЧЭ3047	0,279

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг выполнен на 104%;
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг выполнен на 108%;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения 27 918 шт.;
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, составил 555,47 МВт.

### Наиболее крупные инвестиционные проекты, реализованные в 2021 г.

**Пермский край:** Реконструкция ВЛ 110 кВ Горная – Метанол I цепь, Кизеловская ГРЭС-3 – Горная II цепь (2 этап), 8,423 км с целью увеличения надежности электроснабжения электроустановок ПАО «Метафракс» и снижение эксплуатационных затрат. В 2021 г. введено 61,16 млн руб.

Модернизация сети 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Васильевская с установкой 33-х реклоузеров, демонтаж РП-2 «Русаки» и РП-5 «Москвино», 33 шт. с целью обновления электрической сети, снижение последствий отказа, повышение индекса технического состояния. В 2021 г. введено 67,75 млн руб.

**Челябинская область:** Модернизация распределительной сети Сосновского района (установка реклоузеров, 3-4 этапы), 52 шт. с целью технологического присоединения ООО «Красноурьинск-Полиметалл» к объектам электросетевого хозяйства филиала Свердловэнерго. В 2021 г. введено 72,69 млн руб.

Модернизация ССПИ на ПС 110 кВ Комсомольская, Курортная, Филимоново, Горьковская, Ключевская, Спасская, Солнечная долина, Строительная, 8 шт. с целью повышения надежности электроснабжения потребителей, снижение затрат и времени на восстановительный ремонт, ликвидация травмоопасного оборудования. В 2021 г. введено 117,79 млн руб.

**Свердловская область:** Строительство ПС 110/10 кВ Полиметалл с ответвлениями от ВЛ 110 кВ Воронцовский ГОК – Серов с отпайкой на ПС Птицефабрика и от ВЛ 110 кВ Воронцовский ГОК – Красноурьинск с отпайками (20 МВА, 2,2 км) с целью повышения уровня диспетчеризации и автоматизации распределительных сетей 10 кВ. В 2021 г. введено 269,17 млн руб.

Реконструкция ВЛ 10 кВ Синегорск – Серебрянка с установкой реклоузеров (52,526 км, 3 шт) с целью повышения наблюдаемости и управляемости ПС 110 кВ филиала «Челябэнерго». В 2021 г. введено 70,68 млн руб.

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 гг. утверждена приказом Минэнерго России<sup>29</sup>.

### Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Урала» за 2021–2025 гг.

Параметр	2021	2022	2023	2024	2025
Объем финансирования, млн руб с НДС	11 520	10 555	9 245	8 506	9 751
Объем освоения капитальных вложений, млн руб без НДС	11 147	7 660	6 480	6 295	6 623
Ввод в состав основных средств, млн руб без НДС	10 753	7 567	6 227	7 884	6 598
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	266	267	352	281	227
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	1 535	1 114	984	931	1 010

В инвестиционной программе ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 гг. запланированы: объем финансирования в размере 49 577 млн руб. с НДС, объем освоения капитальных вложений в размере 38 205 млн руб. без НДС, ввод основных фондов в размере 39 029 млн руб. без НДС, ввод трансформаторной мощности 1 393 МВА и ввод линий электропередачи 5 575 км. Инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 гг. разработана с учетом планов развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, значимости объектов электроснабжения, с учетом текущей ситуации развития экономики РФ.