

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16а Методических указаний ФАС России, руб. за одно присоединение

Показатель	2022	2023	2024	2024/2023
Пермский край				
Для случаев, предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	8 384,00	9 097,00	9 660,00	106,2%
Для случаев, не предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	8 694,00	9 494,00	10 907,00	114,9%
Свердловская область				
Для случаев, предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	11 519,00	13 255,00	15 733,00	118,7%
Для случаев, не предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	17 843,00	20 715,00	27 867,00	134,5%
Челябинская область				
Для случаев, предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	13 895,86	14 729,61	15 790,14	107,20%
Для случаев, не предусмотренных абз.6 пункта 24 Методических указаний ФАС России	13 730,42	14 554,24	15 602,14	107,20%

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная программа ПАО «Россети Урал» на 2024 год утверждена Минэнерго России²⁸.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ПАО «Россети Урал» за период 2022–2024

Наименование	2022	2023	2024	2024/2023, %
Объем финансирования, млн руб. с НДС	12 602	20 239	19 494	-4%
Объем освоения капитальных вложений, млн руб. без НДС	8 504	16 089	16 081	0%
Ввод в состав основных средств, млн руб. без НДС	7 298	14 446	16 834	17%
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	264	1 652	832	-50%
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	1 870	7 605	1 780	-77%

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

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

Структура финансирования капитальных вложений за период 2022–2024, млн руб. с НДС

Показатель	2022	2023	2024	2024/2023, %
Итого	12 602	20 239	19 494	-4%
Технологическое присоединение	7 369	11 475	11 367	-1%
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 166	5 784	5 200	-10%
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	370	163	311	91%
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	136	182	352	94%
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0	0%
Прочие инвестиционные проекты	561	2 636	2 264	-14%

Наибольшую долю в структуре финансирования за 2024 год составляет технологическое присоединение (58%). Объем средств, направленных на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение, составляет 27%. На прочие инвестиционные проекты (оборудование, не требующее монтажа, IT-проекты и т.п.) направлено 12% общего объема финансирования, 2% от объема финансирования ИПР составили инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, 2% от объема финансирования направлено на прочее новое строительство. В структуре источников финансирования капитальных вложений за 2024 год наибольший объем (89%) занимают собственные средства Общества в сумме 17 413 млн руб. Привлеченные средства составили 2 081 млн руб. или 11%. Объектов, реализуемых с использованием средств федерального бюджета, нет.

Наиболее крупные инвестиционные проекты, реализованные в 2024 году

Область/Край	Наименование инвестиционного проекта	Цели	Ввод в основные фонды в 2024 году
Пермский край	Реконструкция ПС 110/6 кВ Северная (замена силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, выключателей 110 кВ, РЗА) (50 МВА, КРУЭ 110 кВ — 2 шт., ВОЛС — 1 шт.)	Развитие электрической сети. Снижение аварийной нагрузки ПС. Выполнение приказа Минэнерго ²⁹	394 млн руб.
	Строительство ПС 110 кВ Чекмаш и отпайки на ПС 110 кВ Чекмаш от ВЛ 110 кВ Арти–Манчаж с отпайкой на ПС Симинч (40 МВА; ВЛ 110 кВ 1,54 км; 8 шт., разъединитель — 2 шт., выключатель — 12 шт.)	Развитие электрической сети. Реализация договора технологического присоединения	498 млн руб.
Свердловская область	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Пышма (электросетевой комплекс подстанции 110/35/6 кВ Пышма) (120 МВА, ВЛ 110 кВ — 0,542 км, КЛ 110 кВ — 0,541 км, ВЛ 35 кВ — 0,301 км, КЛ 35 кВ — 0,380 км, 1,142 га, выключатели — 36 шт.)	Развитие электрической сети. Реализация договоров технологического присоединения и соглашения о компенсации затрат	1 228 млн руб.
	Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская (80 МВА, ВЛ 110 кВ — 0,434 км, КЛ 110 кВ — 0,135 км, ВЛ 35 кВ — 0,124 км, КЛ 35 кВ — 0,302 км, ВЛ 10 кВ — 0,225 км, 1 шт, выключатели — 43 шт.)	Развитие электрической сети. Выполнение приказа Минэнерго ²⁹	939 млн руб.
Челябинская область	Реконструкция ПС 110 кВ Кременкуль (замена первого силового трансформатора с увеличением мощности 10 МВА на 16 МВА, установка второго силового трансформатора 16 МВА — 32 МВА, реконструкция заходов ВЛ 110 кВ — 2х3,8 км, замена БДКЗ на выключатели 110 кВ — 3 шт., перезавод ВЛ 10 кВ с изменением способа прокладки — 1,273 км)	Развитие электрической сети. Реализация договора технологического присоединения	705 млн руб.



ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Инвестиционная программа ПАО «Россети Урал» на период 2024–2028 годы утверждена Минэнерго России²⁸.

В инвестиционной программе ПАО «Россети Урал» на период 2025–2029 годы запланированы: объем финансирования в размере 56 400 млн руб. с НДС, объем освоения капитальных вложений в размере 46 461 млн руб. без НДС и ввод основных фондов в размере 47 981 млн руб. без НДС. Инвестиционная программа ПАО «Россети Урал» на период 2025–2028 разработана с учетом планов развития территорий, технического состояния электрических сетей, значимости объектов электроснабжения, а также с учетом текущей ситуации развития экономики Российской Федерации.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ПАО «Россети Урал» на 2025–2028 годы

Наименование	2025	2026	2027	2028
Объем финансирования, млн руб. с НДС	17 722	14 424	13 464	10 790
Объем освоения капитальных вложений, млн руб. без НДС	14 674	11 317	11 120	9 349
Ввод в состав основных средств, млн руб. без НДС	15 604	10 807	11 613	9 957
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	416	113	107	169
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	1 638	1 172	1 033	844