

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Пермэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023–2027)
Свердловэнерго	RAV	5 лет (2024–2028)
Челябэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023–2027)

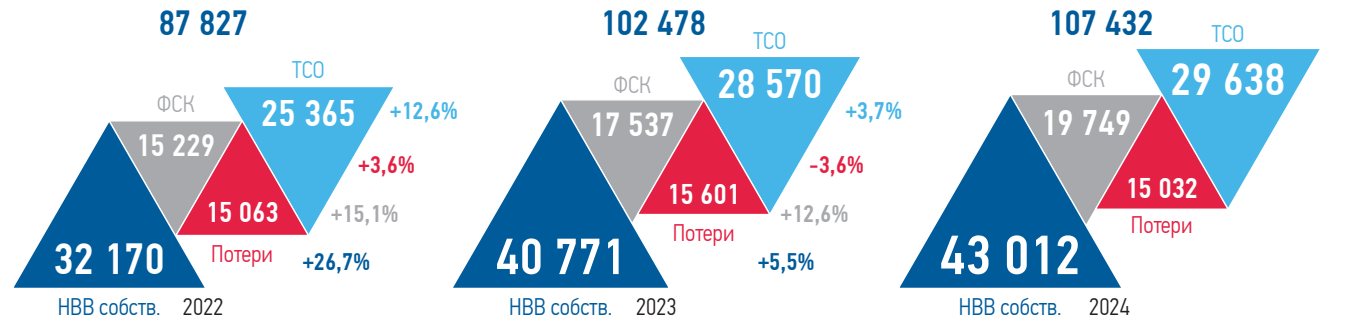
В 2024 году регулирующие органы по отношению к Свердловэнерго применяли метод доходности инвестированного капитала (RAV), по отношению к Пермэнерго и Челябэнерго — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ИНДЕКС).

Единые (котловые) тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования.

Так же в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов необходимая валовая выручка ежегодно подлежит корректировке с учетом отклонения фактических и плановых параметров расчета, а также с учетом исполнения утвержденной инвестиционной программы и достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год утверждены тарифными решениями регулирующих органов субъектов Российской Федерации²⁰⁻²².

Ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии установлены регулируемыми органами на 2024 год в рамках, утвержденных ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ПАО «Россети Урал», млн руб.



Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2022–2024 годы, учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022–2024 годы

Основные факторы изменения «котловой» необходимой валовой выручки в 2024 году, млн руб.

Филиал	Показатель	2022	2023	2024	2024/2023, %	Пояснения
Пермэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	23 351	27 225	29 497	108,35%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	10 713	13 675	14 427	105,50%	
	Услуги ПАО «ФСК — Россети»	3 521	3 835	4 096	106,81%	Рост тарифов ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	5 224	4 476	4 771	106,59%	Рост цены покупки потерь электрической энергии
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	3 893	5 239	6 203	118,40%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Свердловэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	40 027	48 050	49 312	102,63%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	11 923	16 229	16 249	100,12%	
	Услуги ПАО «ФСК — Россети»	7 869	9 282	10 545	113,61%	Рост тарифов ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	5 189	6 088	4 549	74,72%	Пересмотр норматива потерь в связи с началом второго нового долгосрочного периода регулирования
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	15 046	16 451	17 969	109,23%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Челябэнерго	НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	24 448	27 204	28 624	105,22%	Рост единых (котловых) тарифов
	НВВ собственная	9 534	10 867	12 336	113,52%	
	Услуги ПАО «ФСК — Россети»	3 839	4 420	5 108	115,57%	Рост тарифов ЕНЭС
	Расходы на покупку потерь электрической энергии	4 649	5 037	5 713	113,42%	Рост цены покупки потерь электрической энергии
	Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	6 426	6 880	5 467	79,46%	Снижение количества ТСО в связи с лишением их статуса ТСО из-за не соответствия критериям



Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов (с учетом полезного отпуска электрической энергии на генераторном уровне напряжения), руб./ кВт·ч

	2022	2023	2024
Пермэнерго	1,522	1,774	1,922
Свердловэнерго	1,449	1,772	1,853
Челябэнерго	1,559	1,742	1,834
Итого по ПАО «Россети Урал»	1,497	1,765	1,866
Рост, %	3,1%	17,9%	5,8%

Примечание: 1) информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2022–2024 годы, учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022–2024 годы

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В соответствии с Методическими указаниями²³ на 2024 год для филиалов ПАО «Россети Урал» регулирующими органами Пермского края, Свердловской и Челябинской областей утверждены стандартизированные тарифные ставки, льготные ставки на ТП за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей, а также формулы платы за технологическое присоединение. Ставки платы за ТП на 2024 год утверждены регулирующими органами субъектов Российской Федерации^{24–27}.

Размер ставок для физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и объектов микрогенерации

Регион	Размер ставки, руб./кВт с НДС
Пермский край	С 01.01.2024 7 000 С 01.07.2024 8 000
Свердловская область	8 000
Челябинская область	6 950

Кроме этого, плата за технологическое присоединение для отдельных социально незащищенных категорий граждан (малоимущих граждан, ветеранов, инвалидов и т.д.), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, установлена за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: 1 119 руб./кВт с НДС (Пермский край, Свердловская область), 1 114,07 руб./кВт с НДС (Челябинская область).

В целом по ПАО «Россети Урал» величина средней ставки платы за ТП на единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» по исполненным договорам в отчетном периоде в 2024 году относительно 2023 года обусловлено увеличением размера стандартизированных ставок в том числе за 1 кВт запрашиваемой мощности, в 2024 году (увеличение стоимости ТП), а также снижением объема присоединенной мощности по заявителям до 150 кВт. Основной причиной роста средней ставки на выполнение организационно технических мероприятий в расчете на 1 договор ТП (ставка С1) является индексация ее составляющих.

Также регулирующими органами принимались решения об установлении платы к электрическим сетям ПАО «Россети Урал» по индивидуальному проекту, стоимость которых в соответствии с методическими указаниями так же рассчитывается с применением утвержденных СТС. Всего принято 25 постановлений об установлении платы по индивидуальному проекту на общую сумму 1 991 млн руб. без НДС. Кроме того, в состав НВВ тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Россети Урал» были включены плановые расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в объеме 908 млн рублей.

Показатель	2022	2023	2024	2024/2023
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, млн руб., в том числе:	87 826	102 479	107 433	104,83%
НВВ собственная, млн руб.	32 170	40 771	43 012	105,50%
Услуги ПАО «ФСК — Россети», млн руб.	15 229	17 537	19 749	112,61%
Расходы на покупку потерь электрической энергии, млн руб.	15 062	15 601	15 033	96,36%
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой), млн руб.	25 365	28 570	29 639	103,74%
Котловой полезный отпуск электрической энергии, млн кВт·ч	58 660	58 072	57 569	99,13%
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, руб./кВт·ч	1,497	1,765	1,866	105,75%

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.