

## ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

### Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

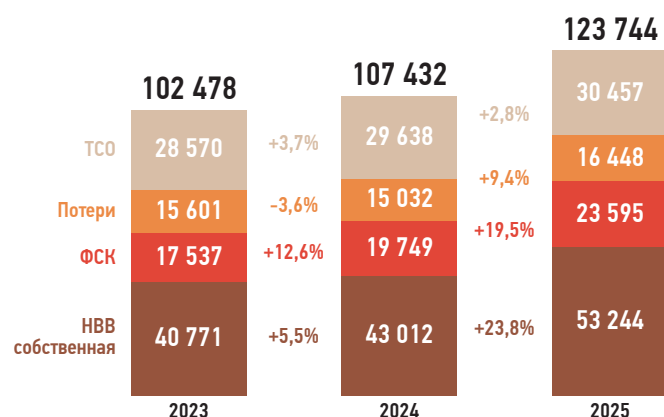
Пермэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023–2027)
Свердловэнерго	RAV	5 лет (2024–2028)
Челябэнерго	ИНДЕКС	5 лет (2023–2027)

В 2025 регулирующими органами 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 2025 утверждены тарифными решениями регулирующих органов

субъектов Российской Федерации<sup>18–20</sup>. Все филиалы ПАО «Россети Урал» на период 2025–2029 определены как системообразующие территориальные сетевые организации в Пермском крае, Свердловской области, Челябинской области.

### Динамика изменений необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии по составляющим



Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2023–2025, учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023–2025.

### Факторы изменения «котловой» необходимой валовой выручки в 2025

#### Пермэнерго

Фактор	Ед.изм.	2023	2024	2025	2025/2024, %	Пояснения
НВВ по передаче э/э, утвержденная в рамках ТБР, в т.ч.:	млн руб.	27 225	29 497	32 579	110,45%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	млн руб.	13 675	14 427	16 676	115,59%	
Услуги ПАО «ФСК–Россети»	млн руб.	3 835	4 096	4 807	117,36%	Рост тарифов ЕНЭС
Расходы на покупку потерь э/э	млн руб.	4 476	4 771	5 275	110,56%	Рост цены покупки потерь э/э
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	5 239	6 203	5 821	93,84%	Снижение количества ТСО в связи с лишением их статуса ТСО из-за несоответствия критерия
Котловой полезный отпуск э/э	млн кВт·ч	15 344	15 344	15 703	102,34%	
Средний тариф на услуги по передаче э/э в разрезе филиалов (субъектов регулирования)	руб./кВт·ч	1,774	1,922	2,075	107,93%	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на ТП энергопринимающих устройств потребителей э/э, объектов ЭСХ, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16а Методических указаний ФАС России	руб. за 1 присоединение	5 256	4 876	6 296	129,12%	

#### Свердловэнерго

Фактор	Ед.изм.	2023	2024	2025	2025/2024, %	Пояснения
НВВ по передаче э/э, утвержденная в рамках ТБР, в т.ч.:	млн руб.	48 050	49 312	58 421	118,47%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	млн руб.	16 229	16 249	21 496	132,29%	
Услуги ПАО «ФСК–Россети»	млн руб.	9 282	10 545	12 332	116,95%	Рост тарифов ЕНЭС
Расходы на покупку потерь э/э	млн руб.	6 088	4 549	4 862	106,88%	Рост цены покупки потерь э/э
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	16 451	17 969	19 731	109,81%	Рост индивидуальных тарифов сетевых организаций региона
Котловой полезный отпуск э/э	млн кВт·ч	27 109	26 615	27 181	102,13%	
Средний тариф на услуги по передаче э/э в разрезе филиалов (субъектов регулирования)	руб./кВт·ч	1,772	1,853	2,149	116,00%	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на ТП энергопринимающих устройств потребителей э/э, объектов ЭСХ, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16а Методических указаний ФАС России	руб. за 1 присоединение	6 960	9 375	13 756	146,73%	

## Челябэнерго

Фактор	Ед.изм.	2023	2024	2025	2025/2024, %	Пояснения
НВВ по передаче э/э, утвержденная в рамках ТБР, в т.ч.:	млн руб.	27 204	28 624	32 745	114,40%	Рост единых (котловых) тарифов
НВВ собственная	млн руб.	10 867	12 336	15 072	122,18%	
Услуги ПАО «ФСК–Россети»	млн руб.	4 420	5 108	6 457	126,41%	Рост тарифов ЕНЭС
Расходы на покупку потерь э/э	млн руб.	5 037	5 713	6 311	110,47%	Рост цены покупки потерь э/э
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	6 880	5 467	4 905	89,72%	Снижение количества ТСО в связи с лишением их статуса ТСО из-за не соответствия критериям
Котловой полезный отпуск э/э	млн кВт-ч	15 618	15 610	15 616	100,04%	
Средний тариф на услуги по передаче э/э в разрезе филиалов (субъектов регулирования)	руб./кВт-ч	1,742	1,834	2,097	114,35%	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на ТП энергопринимающих устройств потребителей э/э, объектов ЭСХ, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16а Методических указаний ФАС России	руб. за 1 присоединение	7 046	7 553	8 776	116,19%	

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

Филиал	2023	2024	2025
Пермэнерго	1,774	1,922	2,075
Свердловэнерго	1,772	1,853	2,149
Челябэнерго	1,742	1,834	2,097
ПАО «Россети Урал»	1,765	1,866	2,115
Рост, %	17,9%	5,8%	13,3%

Примечание: информация указана в соответствии с тарифной моделью на 2023–2025, учтенной органами регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023–2025.

### Плата за технологическое присоединение

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям<sup>21</sup> на 2025 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. Указанные ставки платы за ТП на 2025 год утверждены регулирующими органами субъектов Российской Федерации<sup>22–25</sup>.

Размер льготных 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, с НДС, руб./кВт
Пермский край	8 000
Свердловская область	10 000
Челябинская область	10 000



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 1 198,77 руб./кВт с НДС.

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 21 постановление об установлении платы по индивидуальному проекту на общую сумму 46,9 млн руб. без НДС, в т.ч. самый крупный заявитель — ООО НТЦ «Приводная техника» (21,2 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 2 152 млн рублей.