

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность Компании по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируется государством, которое в лице ФАС России и региональных регуляторов устанавливает тарифы.



ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Методы регулирования тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии

Тариф	Группы потребителей	Форма установления
Единые (котловые) тарифы (для взаиморасчетов между потребителями и сетевой организацией-котлодержателем)	Население	Утверждаются по категориям населения в одноставочном виде без разбивки по уровням напряжения
	Прочие потребители	Утверждаются в двухставочном и одноставочном виде с разбивкой по уровням напряжения
Индивидуальные тарифы (для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями)	Сетевые организации	Утверждаются в двухставочном и одноставочном виде без разбивки по уровням напряжения

Тарифные решения на 2023 год в регионах присутствия Общества приняты в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

Единые (котловые) тарифы на 2023 год установлены в ноябре 2022 года без календарной разбивки с распространением действия с 01.12.2022.

Прирост тарифных ставок для прочих потребителей в среднем составляет 9,9 %.

В двух регионах присутствия тарифы для прочих потребителей установлены с превышением прироста предельного

максимального уровня (9 %) по согласованию с ФАС России: в Республике Марий Эл — на 6 %¹ и Удмуртской Республике — на 5,3 %².

Прирост среднего тарифа по группе население в 2023 году относительно 2022 года составляет в целом по девяти регионам деятельности Общества 11,0 %.

→ Подробная информация о тарифном регулировании, в том числе о динамике средневзвешенных котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2021–2023 годах в разрезе филиалов, приведена в Приложении 3 к Годовому отчету.

11,8%

прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2023 году

11%

прирост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии для населения в 2023 году

¹ Приказ ФАС России от 23.11.2022 № 855/22.

² Приказ ФАС России от 24.11.2022 № 861/22.

Средневзвешенные котловые тарифы на услуги по передаче электроэнергии в 2020–2024 годах, коп. / кВт • ч

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	Прирост 2023/2022, %	Прирост 2024/2023, %
Средний тариф на услуги по передаче электроэнергии	210,3	217,1	225,5	252,2	267,0	11,8	5,9

На прирост средневзвешенных единых (котловых) тарифов в 2023 году повлияло:

- увеличение котлового полезного отпуска электроэнергии, учтенного в расчете единых (котловых) тарифов, на 1,5 %;

- увеличение необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона, учтенной в расчете единых (котловых) тарифов, на 13,5 %.

С учетом договорной модели взаиморасчетов в регионах («смешанная» модель котла действовала в Удмуртской Республике в 2021–2023 годах и в Ивановской области в 2022 году, в прочих регионах — «котел сверху»³) структура НВВ Общества выглядит следующим образом.

→ Подробная информация о структуре НВВ в разрезе филиалов в 2021–2023 годах приведена в Приложении 3 к Годовому отчету.

Необходимая валовая выручка на 2023 год в целом по филиалам Общества утверждена в сумме 120 952 млн руб., что на 14 142 млн руб. превышает уровень 2022 года (+13,2 %).

Собственная необходимая валовая выручка филиалов «Россети Центр и Приволжье» утверждена в сумме 64 381 млн руб., что на 10 012 млн руб. превышает уровень 2022 года (+18,4 %).

Наибольший прирост собственной НВВ в 2023 году отмечен в филиалах Калугазэнерго (+29,9 %), Мариэнерго (+29,2 %), Кировэнерго (+23,9 %), Владимирэнерго (+23 %), Тулэнерго (+20,8 %).

³ Модель взаиморасчетов «котел сверху» предполагает поступление платежей за оказываемые в регионе услуги по передаче электрической энергии наиболее крупной ТСО — «котлодержателем», которая, в свою очередь, обеспечивает возмещение стоимости услуг прочих ТСО.

⁴ С учетом экономии в ставках на потери.

Показатель	2021	2022	2023	Отклонение 2023/2022, %
Котловой полезный отпуск электрической энергии, млн кВт • ч	47 933	48 100	48 829	1,5

Показатель	2021	2022	2023	Отклонение 2023/2022, %
Необходимая валовая выручка, млн руб.	104 083	108 484	123 134	13,5

Структура НВВ «Россети Центр и Приволжье» в 2021–2023 годах, млн руб.

Показатель	2021	2022	2023	Отклонение 2023/2022, %
НВВ по передаче электрической энергии (доходная), в том числе:	102 527	106 810	120 952	13,2
• НВВ собственная ⁴	51 568	54 369	64 381	18,4
• услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС)	12 486	12 651	14 784	16,9
• расходы на покупку потерь электрической энергии	14 962	16 267	15 802	-2,9
• затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	23 511	23 524	25 985	10,5

При определении собственной НВВ филиалов на 2023 год применялись следующие два метода долгосрочного регулирования:

- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки: Ивэнерго, Кировэнерго, Мариэнерго, Удмуртэнерго;
- метод доходности инвестированного капитала (по согласованию с ФАС России): Владимирэнерго, Калугазэнерго, Нижновэнерго, Рязаньэнерго, Тулэнерго.

Рост собственной НВВ филиалов обусловлен пересмотром долгосрочных параметров в рамках очередного долгосрочного периода регулирования в семи филиалах (Владимирэнерго, Калугазэнерго, Кировэнерго, Нижновэнерго, Рязаньэнерго, Тулэнерго, Удмуртэнерго) и увеличением базового уровня

операционных расходов. Также на динамику этого показателя повлияло включение экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, связанной со снижением уровня потерь, и учет расчетной предпринимательской прибыли.

Структура НВВ в 2023 году не претерпела существенных изменений. Наибольшую долю по-прежнему занимает собственная НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» — 53,2 %. Затраты на услуги ПАО «Россети» составляют 12,2 %, услуги прочих ТСО — 21,5 %, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях филиалов — 13,1 %.

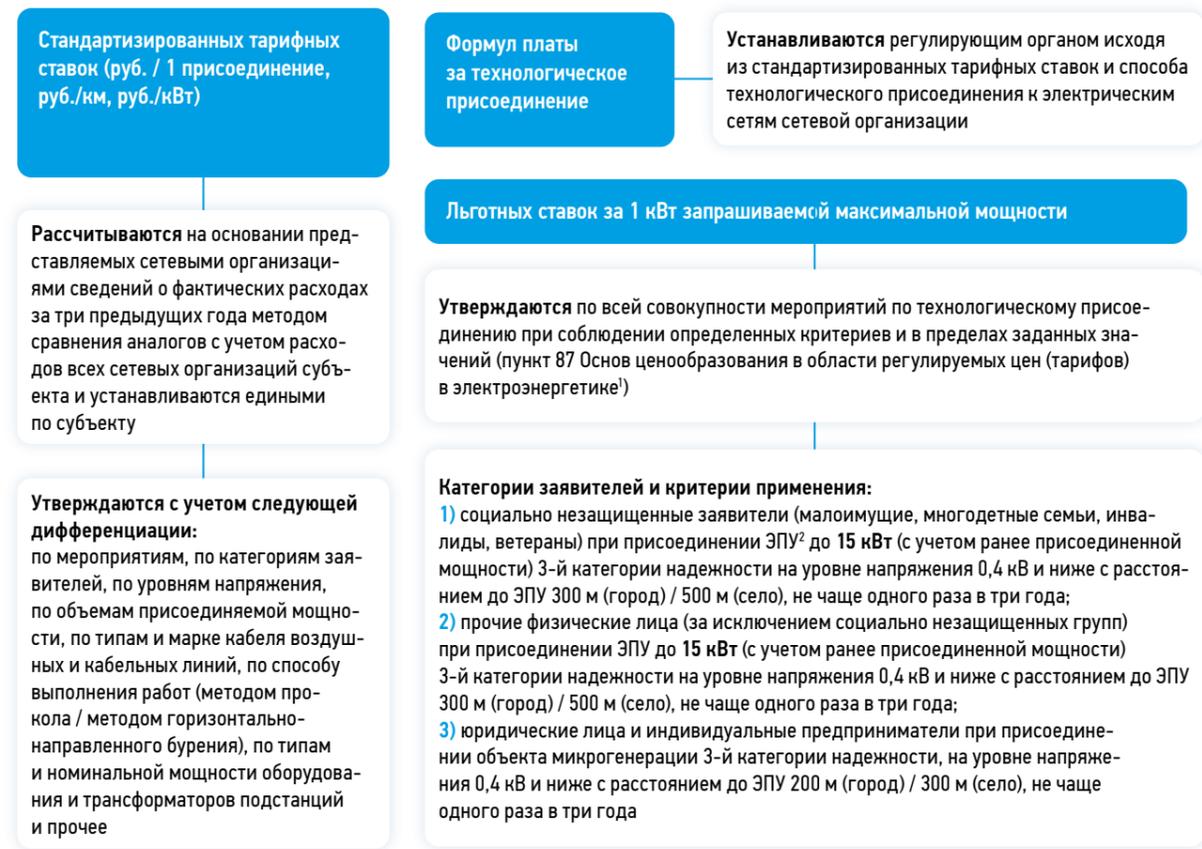
ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Порядок определения платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства регламентируется Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

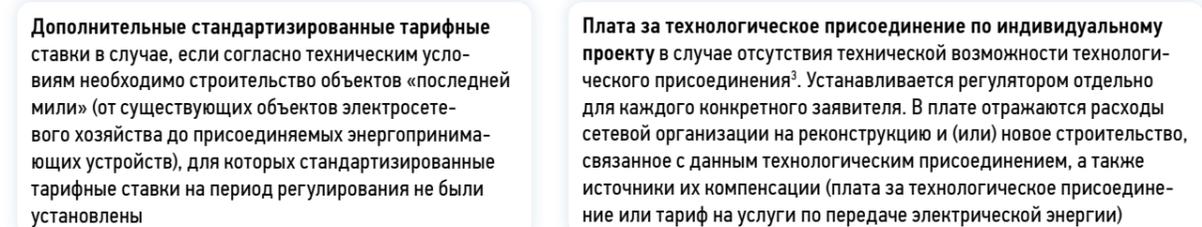
Согласно Методическим указаниям ценовое регулирование услуг по технологическому присоединению осуществляется путем установления органами

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

На период регулирования:



В течение периода регулирования по обращению сетевой организации:



¹ Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

² Энергопринимающее устройство.

³ Критерии наличия или отсутствия технической возможности определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

Особенности оплаты льготного технологического присоединения

Для заявителей-льготников с ЭПУ до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) плата определяется путем выбора минимального значения из расчета стоимости мероприятий с применением стандартизованных ставок и расчета с применением льготной ставки на 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с ЭПУ до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) 3-й категории надежности на уровне 0,4 кВ и ниже и расстоянием до ЭПУ 200 м (город) / 300 м (село), не чаще одного раза в три года — в плату не включаются расходы на строительство объектов «последней мили».

В соответствии с [Основными принципами ценообразования](#)⁴ выпадающие доходы от предоставления льгот по оплате технологического присоединения компенсируются сетевой организацией через тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Тарифные решения на 2023 год

Стандартизованные тарифные ставки

На 2023 год установлены стандартизованные тарифные ставки на выполнение следующих мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств:

- организационно-технические мероприятия;
- мероприятия «последней мили»;
- установка приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Средний прирост стандартизованных тарифных ставок на осуществление организационно-технических мероприятий на 2023 год по отношению к уровню предыдущего года составил 16,5 %.

→ Подробная информация о средних стандартизованных тарифных ставках в разрезе филиалов приведена в [Приложении 3 к Годовому отчету](#), а также на [официальном сайте Общества](#).

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В 2023 году по филиалам «Россети Центр и Приволжье» индивидуальная плата за технологическое присоединение не утверждалась.

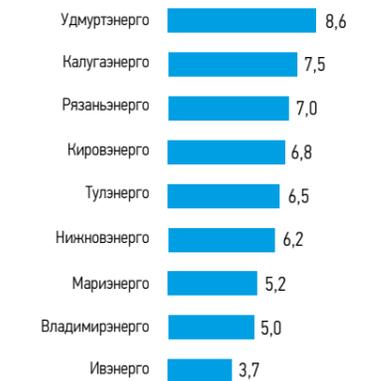
Размер льготной ставки на технологическое присоединение

Размер льготных ставок на 2023 год ограничен следующими предельными значениями⁵:

- для социально незащищенной категории заявителей — 1 064 руб./кВт с НДС;
- для прочих льготных заявителей.



В рамках указанных предельных значений в регионах утверждены следующие размеры льготной ставки за 1 кВт присоединяемой мощности (тыс. руб. / кВт с НДС)⁶:



Компенсация выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год органами регулирования учтена компенсация выпадающих доходов от предоставления льгот по оплате технологического присоединения по факту деятельности за 2021 год и плановые значения на 2023 год.

→ Подробные сведения о компенсации выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению в разрезе филиалов «Россети Центр и Приволжье» приведены в [Приложении 3 к Годовому отчету](#).

⁴ Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ Определяются на основании пункта 87 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁶ На диаграмме указаны среднегодовые значения льготной ставки исходя из установленных ставок по полугодиям.