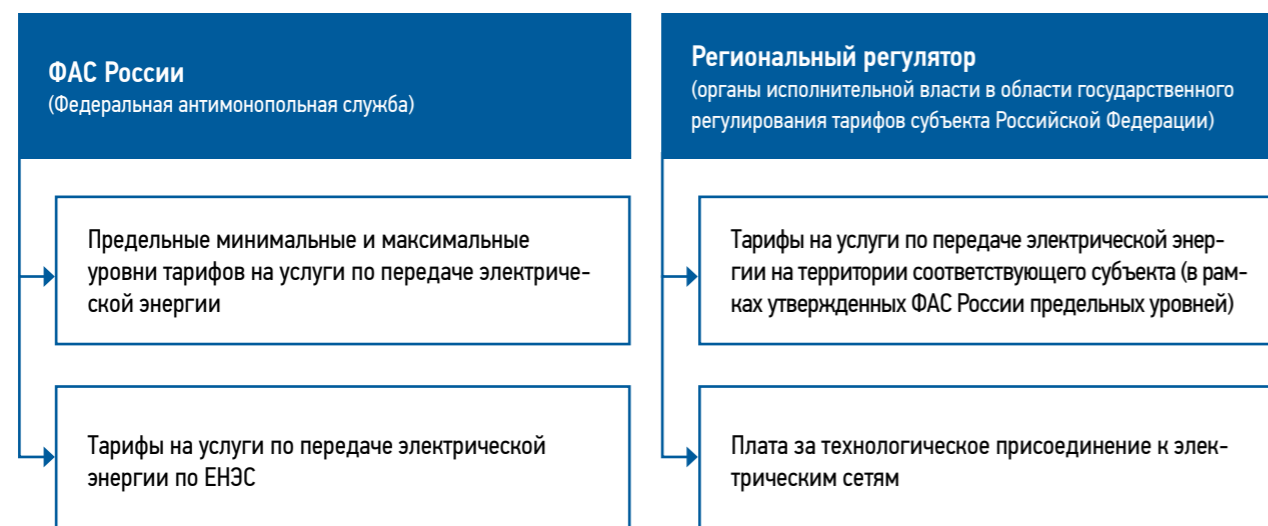


# Тарифная политика

Деятельность «Россети Центр» по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируется государством, которое в лице ФАС России и региональных регуляторов устанавливает тарифы. Компания также оказывает дополнительные услуги, которые не подлежат госрегулированию.



## Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2022 году при регулировании тарифов на услуги по передаче электроэнергии применялись два метода:

- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки: Белгородэнерго, Брянскэнерго, Воронежэнерго, Костромаэнерго, Курскэнерго, Липецкэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тверьэнерго, Тамбовэнерго;
- метод доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование): Ярэнерго.

Выбор метода в отношении каждого филиала производится с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В 2022 году начался очередной долгосрочный период регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для филиала Липецкэнерго (2022–2026 годы).

Тарифные решения на 2022 год в регионах присутствия Компании установлены в декабре 2021 года. Прирост тарифных ставок для прочих потребителей с 01.07.2022 в среднем составляет 3,5 % и находится в рамках установленных

предельных уровней тарифов ФАС России (исключение – Ярославская область, на территории которой тарифы установлены ниже предельных уровней).

Прирост среднего тарифа по группе «население» в 2022 году относительно 2021 года в целом по 11 регионам деятельности Компании составляет 4,1 %.

В ноябре 2022 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 были установлены единые «котловые» тарифы на 2023 год, которые начали действовать с 01.12.2022.

### Средневзвешенные «котловые» тарифы на услуги по передаче электроэнергии в 2020–2023 годах

Показатель	2020	2021	2022	2023	Прирост 2022/2021, %	Прирост 2023/2022, %
Средний тариф на услуги по передаче электроэнергии, коп. / кВт • ч	206,5	211,7	216,6	240,1	2,3	10,8

### Необходимая валовая выручка (НВВ), млн руб.

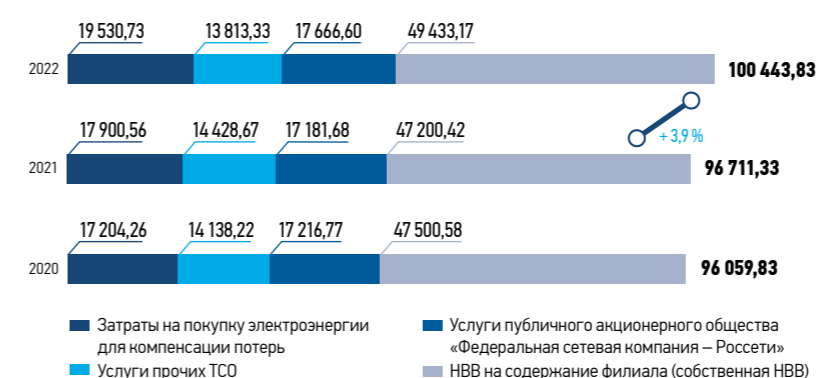
Показатель	2020	2021	2022	Отклонение 2022/2021, %
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений <sup>1</sup> , в том числе:	96 060	96 711	100 444	3,9
• НВВ собственная	47 501	47 200	49 433	4,7
• услуги публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»	17 217	17 182	17 667	2,8
• расходы на покупку потерь электрической энергии	17 204	17 901	19 531	9,1
• затраты на услуги ТСО	14 138	14 429	13 813	-4,3

В условиях планового роста «котловой» полезного отпуска на 1,5 % (679,5 млн кВт • ч) в целом по филиалам Компании прирост «котловой» НВВ по итогам тарифной кампании 2022 года относительно 2021 года составил 3,9 % (3 732,5 млн руб.). Наибольший прирост «котловой» НВВ наблюдается по филиалам Орелэнерго (6,1 %), Белгородэнерго (5,9 %), Костромаэнерго (5,1 %), Курскэнерго (5,0 %) и Смоленскэнерго (4,7 %).

С учетом изменения федеральных факторов (федеральная сетевая компания, потери) НВВ на содержание филиалов Компании утверждена в размере 49 433 млн руб. (+4,7 %, или 2 232,8 млн руб., к уровню 2021 года).

Структура «котловой» НВВ в отчетном году не претерпела существенных изменений. Наибольшую долю по-прежнему занимает НВВ на содержание филиалов Компании 49,2 %, затраты на услуги публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» составляют 17,6 %, услуги прочих ТСО – 13,8 %, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в наших сетях – 19,4 %.

### Динамика структуры НВВ в 2020–2022 годах, млн руб.



<sup>1</sup> Выручка определена с учетом договорной модели взаиморасчетов в регионе («смешанная» модель котла действует в Брянской области).



Подробная информация о тарифном регулировании, в том числе динамика средневзвешенных «котловых» тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2020–2022 годах в разрезе филиалов, приведена в Приложении 3 к Годовому отчету, а также на [сайте Компании](#)

## 2,3 %

рост среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2022 году

## 3,9 %

увеличение НВВ по передаче электроэнергии в отчетном году

## Плата за технологическое присоединение

### Действующее законодательство в области определения платы за технологическое присоединение

Порядок определения размера платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства регламентируется Методическими указаниями, разработанными ФАС России. В 2022 году Методические указания, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, были отменены, после чего приказом от 30.06.2022 № 490/22 были утверждены новые указания.

Нововведения обусловлены изменениями, внесенными в постановления Правительства Российской Федерации, регламентирующие деятельность по технологическому присоединению, и предусматривают<sup>1</sup>:

- Отмену применения ставки за единицу максимальной мощности.

Согласно новым Методическим указаниям, расчет платы за ТП осуществляется с применением установленных органом регулирования формулы и стандартизированных тарифных ставок.

- Изменения в части условий оплаты льготного технологического присоединения.

### Для заявителей с энергопринимающими устройствами (ЭПУ) до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке мощности)

- отменен льготный размер платы не более 550 руб. (с НДС) за одно технологическое присоединение;
- введен диапазон, в пределах которого орган регулирования утверждает размер льготной ставки за 1 кВт максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению;
- определен новый механизм расчета платы за технологическое присоединение путем выбора минимального значения из расчета стоимости мероприятий с применением стандартизированных тарифных ставок и расчета с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Период действия	Категория заявителей и условия применения льготной ставки	Предельные размеры льготной ставки (с НДС)
До 01.07.2022	Физические, юридические лица и индивидуальные предприниматели при заявке: ЭПУ – до 15 кВт, третья категория надежности, уровень напряжения до 20 кВ, расстояние до ЭПУ – 300 м (город) / 500 м (село), не чаще одного раза в три года	550 руб/кВт за присоединение
01.07.2022–31.12.2022	Социально защищенные заявители: малоимущие, многодетные семьи, инвалиды, ветераны: ЭПУ – до 15 кВт, третья категория надежности, уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже, расстояние до ЭПУ – 300 м (город) / 500 м (село), не чаще одного раза в три года  Прочие физические лица (за исключением социально защищенных групп): ЭПУ – до 15 кВт, третья категория надежности, уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже, расстояние до ЭПУ – 300 м (город) / 500 м (село), не чаще одного раза в три года. Юридические лица и индивидуальные предприниматели при присоединении объекта микрогенерации, третья категория надежности, уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже, расстояние до ЭПУ – 200 м (город) / 300 м (село), не чаще одного раза в три года	1 000 руб/кВт  От 3 000 до 10 000 руб/кВт

### Для заявителей с энергопринимающими устройствами до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке мощности)

Период действия	Категория заявителей и условия применения льготы	Оплата расходов на строительство электросетевых объектов («последней мили»)
До 01.07.2022	Физические лица с ЭПУ до 150 кВт для бытовых нужд по второй, третьей категории надежности на уровне напряжения до 20 кВ. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с ЭПУ до 150 кВт по второй, третьей категории надежности	Не включаются в плату за ТП
01.07.2022–31.12.2022	Юридические лица и индивидуальные предприниматели с ЭПУ – до 150 кВт, третьей категории надежности, уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже, расстояние до ЭПУ – 200 м (город) / 300 м (село), не чаще одного раза в три года  Для иных случаев, за исключением заявителей, применяющих льготные ставки за 1 кВт мощности и критериев, указанных строкой выше	Не включаются в плату за ТП  Не более 50 % расходов

<b>Стандартизированные тарифные ставки (руб. / одно присоединение, руб/км, руб/кВт)</b>	Рассчитываются на основании представляемых сетевыми организациями сведений о фактических расходах за три предыдущих года методом сравнения аналогов с учетом расходов всех сетевых организаций субъекта и устанавливаются едиными по субъекту	Утверждаются в разрезе следующих мероприятий: <ul style="list-style-type: none"> <li>организационно-технические (С1);</li> <li>на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ (С2–С7);</li> <li>на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (С8).</li> </ul> Полная дифференциация ставок в разрезе мероприятий содержится в Методических указаниях
<b>Формула платы за технологическое присоединение</b>	Устанавливается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации	Отражается в тарифном решении органа регулирования

<sup>1</sup> Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, утверждающее «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» и постановление Правительства Российской Федерации № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

## Тарифные решения на 2022 год

### Стандартизированные тарифные ставки

Средний прирост стандартизированных тарифных ставок на осуществление организационно-технических мероприятий С1, утвержденных на 2022 год, отражен в таблице ниже.

При этом органами регулирования с 01.07.2021 была введена дифференциация ставки на осуществление проверки сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2) отдельно:

- для физических лиц до 15 кВт включительно и юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (ставка С1.2.1) в связи с упрощением для них процедуры технологического присоединения;
- остальных заявителей (ставка С1.2.2)<sup>1</sup>.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 ранее утвержденные тарифные ставки на 2022 год были пересмотрены с 01.12.2022 с распространением действия до 31.12.2023 (за исключением льготных тарифных ставок).



Подробная информация о средних стандартизированных тарифных ставках С1, С2–С7, С8 в разрезе филиалов приведена в [Приложении 3](#) к Годовому отчету, а также на [сайте Компании](#)

Наименование ставки	2020	2021	2022		Прирост 2022/2021, %	
			до 01.12.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	до 01.12.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на организационно-технические мероприятия (п. 16 Методических указаний ФАС России), руб. за одно присоединение	13 404	13 362	X	X	X	X
С.1.1 + С1.2.1 (средняя по филиалам «Россети Центр»)	X	X	11 764	13 192	-12	-1
С.1.1 + С1.2.2 (средняя по филиалам «Россети Центр»)			13 866	15 102	4	13

<sup>1</sup> Изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, обусловленные положениями постановления 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».

### Льготные тарифные ставки

По всем регионам присутствия Компании органами регулирования был установлен следующий размер льготной ставки:

- на первое полугодие 2022 года – 550 руб. с НДС за одно ТП;
- на второе полугодие 2022 года: для социально защищенных категорий заявителей – 1 000 руб/кВт (с НДС), для остальных случаев – 3 000 руб/кВт (с НДС), за исключением Тверской области, где ставка была утверждена на уровне 9 018 руб/кВт (с НДС).

В соответствии с Основами ценообразования<sup>2</sup> выпадающие доходы от ТП льготных заявителей компенсируются сетевой организацией через тариф на услуги по передаче электрической энергии.

### Плата по индивидуальному проекту

По обращению сетевой организации органы регулирования устанавливают плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, в которой отражаются расходы сетевой организации на реконструкцию и новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, а также источники их компенсации (плата за технологическое присоединение или тариф на услуги по передаче электрической энергии).

Плата по индивидуальному проекту определяется в случае отсутствия у сетевой организации технической возможности технологического присоединения<sup>3</sup>.

В 2022 году в Компании было два случая установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту – по заявкам ОАО «РЖД» на сумму 13,2 тыс. руб. в Костромской области и на сумму 1 084,2 тыс. руб. в Орловской области.

Сведения о величине «выпадающих доходов» филиалов «Россети Центр», связанных с технологическим присоединением, учтенных при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год, приведены в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

## с 2022 года

- отменено применение ставки за единицу максимальной мощности
- отменен льготный размер платы не более 550 руб. за одно технологическое присоединение

<sup>2</sup> Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>3</sup> 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».