

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность «Россети Центр и Приволжье» по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируется государством, которое в лице ФАС России и региональных регуляторов устанавливает тарифы.

ФАС РОССИИ

Пределные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС

РЕГИОНАЛЬНЫЙ РЕГУЛЯТОР (ОРГАНЫ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ В ОБЛАСТИ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ)

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории соответствующего субъекта (в рамках утвержденных ФАС России предельных уровней)

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

Выбор метода в каждом филиале производился 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 филиалов Ивэнерго и Мариэнерго (2022–2026 годы).

Тарифные решения на 2022 год в регионах присутствия Общества установлены в декабре 2021 года в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных ФАС России. Прирост тарифных ставок для прочих потребителей с 01.07.2022 в среднем составляет 4,3 %.

Средневзвешенные котловые тарифы на услуги по передаче электроэнергии в 2020–2023 годах, коп. / кВт • ч

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

Прирост среднего тарифа для населения в 2022 году в сравнении с 2021 годом составил в регионах присутствия Общества 6,9 %.

В ноябре 2022 года в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 были установлены единые котловые тарифы на 2023 год с распространением действия с 01.12.2022.

Подробнее о тарифном регулировании, в том числе динамике средневзвешенных котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2020–2022 годах в разрезе филиалов, в Приложении 3 к Годовому отчету.

Необходимая валовая выручка «Россети Центр и Приволжье» в 2020–2022 годах, млн руб.

Показатель	2020	2021	2022	Отклонение 2022/2021, %
НВВ по передаче электроэнергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе ¹ :	100 614	102 527	106 810	4,2
• НВВ собственная	50 338	51 568	54 369	5,4
• услуги ПАО «Россети» (до 12.10.2022 – ФСК ЕЭС)	12 693	12 486	12 651	1,3
• расходы на покупку потерь электроэнергии	14 540	14 962	16 267	8,7
• затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	23 043	23 511	23 524	0,1

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**: Ивэнерго, Мариэнерго, Удмуртэнерго;
- метод доходности **инвестированного капитала (РАВ-регулирование)**: Владимирэнерго, Калугазэнерго, Кировэнерго, Нижновэнерго, Рязаньэнерго, Тулэнерго.

¹ Выручка определена с учетом договорной модели взаиморасчетов в регионах (смешанная модель котла действовала в Удмуртской Республике в 2020–2022 годы, в Ивановской области в 2022 году).

НВВ на 2022 год в целом по филиалам Общества утверждена в сумме 106 810 млн руб., что на 4 283 млн руб., или на 4,2 %, превышает уровень 2021 года.

Собственная НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» утверждена в сумме 54 369 млн руб., что на 2 801 млн руб., или на 5,4 %, превышает уровень 2021 года.

Наибольший прирост собственной НВВ в 2022 году сложился в филиале Ивэнерго (+40,9 %), что обусловлено консолидацией электросетевых активов АО «Ивгорэлектросеть», а также в филиалах Кировэнерго (+8,3 %), Удмуртэнерго (+7,9 %), Владимирэнерго (+5,4 %).

Прирост собственной НВВ филиалов связан с возмещением выпадающих доходов по факту деятельности, экономией расходов на оплату потерь электроэнергии, увеличением операционных расходов, выпадающих по технологическому присоединению, обеспечением источников финансирования инвестиционных программ.

Структура котловой НВВ в 2022 году не претерпела существенных изменений. Ее наибольшую долю по-прежнему составляет собственная НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье» – 50,9 %, затраты на услуги ПАО «Россети» составляют 11,8 %, услуги прочих ТСО – 22,0 %, затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в наших сетях – 15,2 %.

Динамика структуры НВВ филиалов «Россети Центр и Приволжье», млн руб.



ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Ценовое регулирование услуг по технологическому присоединению осуществлялось в 2022 году органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Порядок определения платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства регламентируется Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России. В 2022 году Методические указания, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17², были отменены и взамен приказом от 30.06.2022 № 490/22³ утверждены новые.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (РУБ. / 1 ПРИСОЕДИНЕНИЕ, РУБ/КМ, РУБ/КВТ)

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:

- организационно-технические (С1);
- на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств (ЭПУ) (С2–С7);
- на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (С8).

Полная дифференциация ставок в разрезе мероприятий содержится в Методических указаниях

Указанные ниже нововведения обусловлены изменениями в постановления Правительства Российской Федерации⁴, регламентирующими деятельность по технологическому присоединению.

1. Отмена применения ставки за единицу максимальной мощности

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

ФОРМУЛА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Устанавливается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Отражается в тарифном решении органа регулирования

² Окончание действия документа – 01.09.2022.

³ Начало действия документа – 02.09.2022.

⁴ 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 от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

2. Изменения условий оплаты льготного технологического присоединения

Для заявителей с 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 присоединении 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
С 01.07.2022 по 31.12.2022	Социально защищенные заявители: малоимущие, многодетные семьи, инвалиды, ветераны при присоединении 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	1 000 руб/кВт
	Прочие физические лица (за исключением социально защищенных групп) при присоединении 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	От 3 000 до 10 000 руб/кВт

Для заявителей с ЭПУ до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке мощности) применяются следующие условия.

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 и третьей категориям надежности на уровне напряжения до 20 кВ. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с ЭПУ до 150 кВт по второй и третьей категориям надежности	Не включаются в плату за технологическое присоединение
С 01.07.2022 по 31.12.2022	Юридические лица и индивидуальные предприниматели с ЭПУ – до 150 кВт, третья 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	Не включаются в плату за технологическое присоединение
	Для иных случаев, за исключением заявителей, применяющих льготные ставки за 1 кВт мощности и критериев, указанных строкой выше	Не более 50 % расходов

ТАРИФНЫЕ РЕШЕНИЯ НА 2022 ГОД

Стандартизированные тарифные ставки

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

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

- для физических лиц с ЭПУ 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 ЭПУ) 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)¹.

Средний прирост стандартизированных тарифных ставок на осуществление организационно-технических мероприятий С1, утвержденных на 2022 год

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)	18 616	20 652	x	x	x	x
С.1.1 + С1.2.1 (средняя по филиалам «Россети Центр и Приволжье»)	x	x	17 813	20 486	-14	-1
С.1.1 + С1.2.2 (средняя по филиалам «Россети Центр и Приволжье»)			20 686	24 363	1	16

В течение года 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 Общества](#).

Льготные тарифные ставки

Во всех регионах присутствия Общества органами регулирования был установлен следующий размер льготной ставки:

- на первое полугодие 2022 года – 550 руб. с НДС за одно технологическое присоединение;
- на второе полугодие: для социально защищенных категорий заявителей – 1 000 руб/кВт (с НДС), для остальных случаев – 3 000 руб/кВт (с НДС), за исключением Республики Марий Эл, где ставка была утверждена на уровне 3 100 руб/кВт (с НДС).

В соответствии с [Основами ценообразования](#)² выпадающие доходы от технологического присоединения льготных заявителей компенсируются сетевой организацией через тариф на услуги по передаче электроэнергии.

Сведения о величине выпадающих доходов филиалов «Россети Центр и Приволжье», связанных с технологическими присоединениями, учтенных при установлении тарифов на передачу электроэнергии на 2022 год, приведены в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

Плата по индивидуальному проекту

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

Плата по индивидуальному проекту определяется в случае отсутствия у сетевой организации технической возможности технологического присоединения³.

В 2022 году отмечены два случая установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту – по заявкам АО специализированный застройщик «Внешстрой» на сумму 20,8 тыс. руб. в Тульской области и ПАО «Т Плюс» на сумму 1 084,5 тыс. руб. в Удмуртской Республике.

¹ 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».

² Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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».