

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость¹

GRI 201-1

Созданная прямая экономическая стоимость, млн руб.

Показатель	2021	2022	2023
Чистые продажи	108 101	114 589	128 454
Доход от финансовых инвестиций	171	434	581
Доход от продажи активов	0	0	0
Созданная прямая экономическая стоимость	108 273	115 023	129 035

Распределенная экономическая стоимость, млн руб.

Показатель	2021	2022	2023
Операционные затраты	58 108	62 770	69 587
Зарботная плата и другие выплаты и льготы работникам	23 200	24 354	28 527
Выплаты поставщикам капитала	4 855	6 729	7 662
Выплаты государству	4 143	4 251	4 622
Затраты на благотворительность GRI 203-1	40	66	175
Распределенная экономическая стоимость	90 346	98 170	110 574

Нераспределенная экономическая стоимость, млн руб.

Показатель	2021	2022	2023
Созданная прямая экономическая стоимость	108 273	115 023	129 035
Распределенная экономическая стоимость	90 346	98 170	110 574
Нераспределенная экономическая стоимость	17 927	16 853	18 461

Государственная поддержка

GRI 201-4

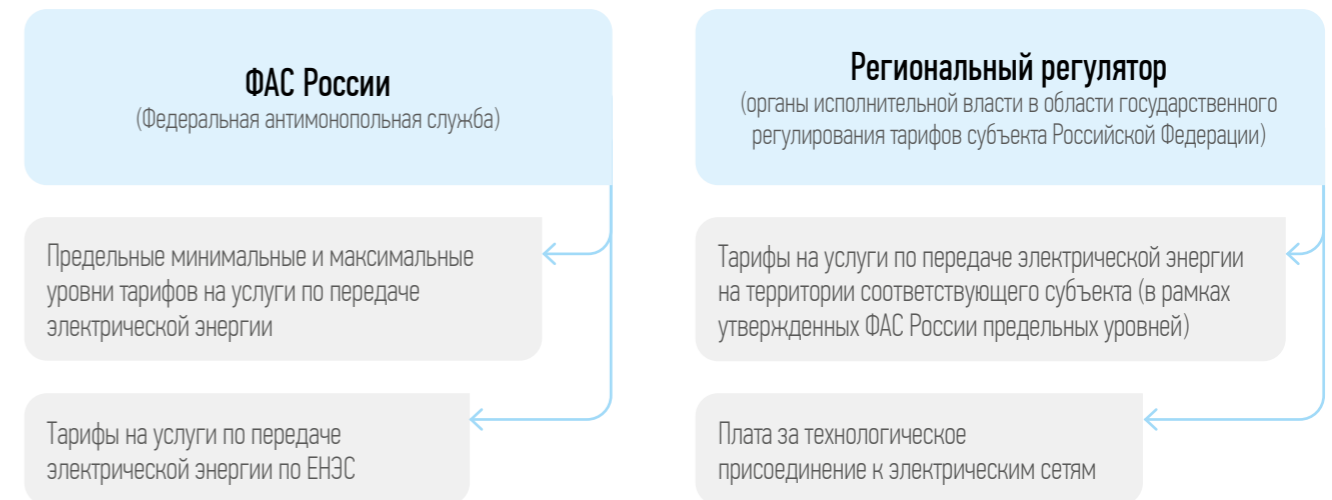
Информация о получении Компанией государственной поддержки (финансовой помощи) в 2023 году, млн руб.

Показатель	2023
Налоговые послабления	0,0
Субсидии	27 270,0
Гранты	0,0
Награды	0,0

¹ На основе данных отчетности МСФО с учетом ретроспективного отражения данных.

Тарифная политика

Деятельность 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

Для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии органами регулирования устанавливаются:

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 видах с разбивкой по уровням напряжения
Индивидуальные тарифы (для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями)	Сетевые организации	Утверждаются в двухставочном и одноставочном видах без разбивки по уровням напряжения

Тарифные решения на 2023 год в регионах присутствия Компании приняты в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации¹.

Единые «котловые» тарифы на 2023 год установлены в ноябре 2022 года без календарной разбивки и применяются с 01.12.2022. Прирост тарифных ставок для прочих потребителей в среднем составляет 9,2 %.

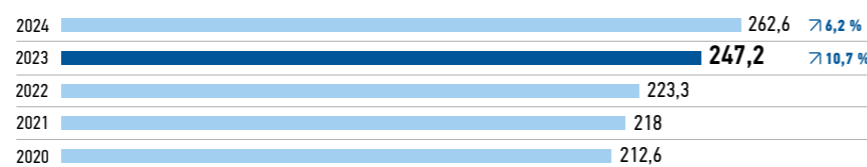
В Тамбовской области тарифы для прочих потребителей установлены с превышением предельного уровня прироста (9 %) по согласованию с ФАС России² на 2,5 %.

Прирост среднего тарифа по группе «Население» в 2023 году относительно 2022 года составляет в целом по 11 регионам деятельности Компании 13,2 %.

На прирост средневзвешенных единых («котловых») тарифов в 2023 году относительно 2022 года повлияло:

- увеличение «котлового» полезного отпуска электроэнергии, учтенного в расчете единых («котловых») тарифов, на 1,9 %;
- увеличение необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона, учтенной в расчете единых («котловых») тарифов, на 12,8 %.

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

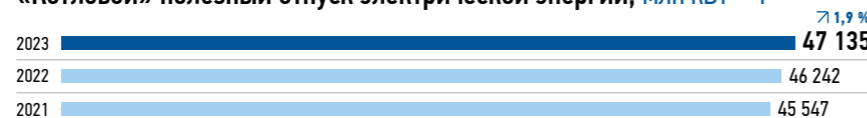


↗

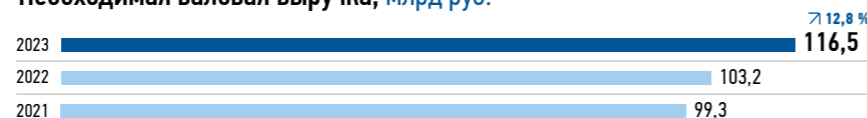
Подробнее о тарифном регулировании, в том числе динамике средневзвешенных «котловых» тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2021–2023 годах в разрезе филиалов, – в [Приложении 3](#) к Годовому отчету.

Рост собственной НВВ филиалов обусловлен пересмотром параметров в рамках долгосрочного периода регулирования в девяти филиалах.

«Котловой» полезный отпуск электрической энергии, млн кВт • ч



Необходимая валовая выручка, млрд руб.



С учетом договорной модели взаиморасчетов в регионах («смешанная» модель «котла» действует в Брянской области в 2021–2023 годах, в прочих регионах – «котел сверху») структура НВВ Компании выглядит следующим образом.

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

Показатель	2021	2022	2023	Отклонение 2023/2022, %
НВВ по передаче электрической энергии (доходная), в том числе:				
НВВ собственная ¹	96 711	100 444	113 569	13,1
услуги ПАО «Россети» (в части ЕНЭС)	47 200	49 433	58 061	17,5
расходы на покупку потерь электрической энергии	17 182	17 667	20 139	14,0
затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной моделью)	17 901	19 531	20 070	2,8
затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной моделью)	14 429	13 813	15 299	10,8

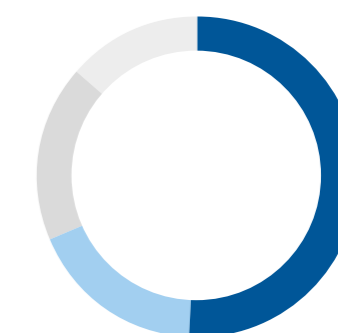
При определении собственной НВВ филиалов на 2023 год в отношении всех филиалов Компании применялся метод долгосрочной индексации НВВ.

Наибольший прирост собственной НВВ в 2023 году сложился в филиалах Орелэнерго (+28,4 %), Курскэнерго (+24,8 %), Костромаэнерго (+22,0 %).

Рост собственной НВВ филиалов обусловлен пересмотром долгосрочных параметров в рамках очередного долгосрочного периода регулирования в девяти филиалах (Белгородэнерго, Брянскэнерго, Воронежэнерго, Костромаэнерго, Курскэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тверьэнерго и Ярэнерго) и увеличением базового уровня операционных расходов, включением экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, связанной со снижением уровня потерь, а также учетом расчетной предпринимательской прибыли.

Структура «котловой» НВВ в 2023 году не претерпела существенных изменений по сравнению с 2022 годом.

Структура «котловой» НВВ в 2023 году, %



- 51,1 ● НВВ филиалов «Россети Центр»
- 17,7 ● Затраты на услуги ПАО «Россети»
- 17,7 ● Затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях филиалов
- 13,5 ● Услуги прочих ТСО

Плата за технологическое присоединение

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

¹ От 14.11.2022 № 2053.

² Приказ ФАС России от 25.11.2022 № 886/22.

¹ С учетом экономии в ставках на потери.

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:

стандартизированных тарифных ставок (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 с учетом следующей дифференциации:

- по мероприятиям;
- категориям заявителей;
- уровням напряжения;
- объемам присоединяемой мощности;
- типам и марке кабеля воздушных и кабельных линий;
- способу выполнения работ (методом прокола / методом горизонтально-направленного бурения);
- типам и номинальной мощности оборудования и трансформаторов подстанций и прочее

формулы платы за технологическое присоединение

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

Отражается в тарифном решении органа регулирования

льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

Утверждаются по всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению при соблюдении определенных критериев и в пределах заданных значений (пункт 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике¹)

Категории заявителей и критерии применения:

- 1) социально защищенные заявители (малоимущие, многодетные семьи, инвалиды, ветераны) при присоединении ЭПУ² до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности), 3-й категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с расстоянием до ЭПУ 300 м (город) / 500 м (село), не чаще одного раза в три года;
- 2) прочие физические лица (за исключением социально защищенных групп) при присоединении ЭПУ до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) 3-й категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с расстоянием до ЭПУ 300 м (город) / 500 м (село), не чаще одного раза в три года;
3. юридические лица и индивидуальные предприниматели при присоединении объекта микрогенерации 3-й категории надежности, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с расстоянием до ЭПУ 200 м (город) / 300 м (село), не чаще одного раза в три года

- в течение периода регулирования по обращению сетевой организации утверждаются:
 - **дополнительные стандартизированные тарифные ставки** в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили» (от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств), для которых стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не были установлены;
 - **плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту** в случае отсутствия технической возможности технологического присоединения³. Устанавливается регулятором отдельно для каждого конкретного заявителя. В плате отражаются расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанное с данным технологическим присоединением, а также источники их компенсации (плата за технологическое присоединение или тариф на услуги по передаче электрической энергии).

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 стандартизированных 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 Основами ценообразования⁴ выпадающие доходы от предоставления льгот по оплате технологического присоединения компенсируются сетевой организации через тариф на услуги по передаче электрической энергии.

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».

⁴ Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Тарифные решения на 2023 год

Стандартизированные тарифные ставки

На 2023 год установлены стандартизированные 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).

➤

Подробнее об установленных стандартизированных тарифных ставках в разрезе филиалов – в [Приложении 3](#) к Годовому отчету, а также на сайте Компании.

Средний прирост стандартизированных тарифных ставок на организационно-технические мероприятия на 2023 год по сравнению с 2022 годом составил 10,4 %.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В 2023 году в Костромской области приняты два решения по установлению размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту для следующих заявителей:

- ОАО «Буйский химический завод» – 7,1 млн руб.;
- ООО «Спецтех» в размере 23,9 млн руб.

Размер льготной ставки на технологическое присоединение

Размер льготных ставок на 2023 год ограничен следующими предельными значениями¹:

- 1) для социально защищенной категории заявителей – 1 064 руб/кВт с НДС;
- 2) для прочих льготных заявителей:

	Первое полугодие 2023 года	Второе полугодие 2023 года
Минимальное значение, руб/кВт с НДС	3 192	4 256
Максимальное значение, руб/кВт с НДС	10 640	10 640

В рамках указанных предельных значений в регионах утверждены размеры льготной ставки за 1 кВт присоединяемой мощности.

Размеры льготной ставки за 1 кВт присоединяемой мощности, тыс. руб/кВт с НДС²

Тверьэнерго	9,6
Курскэнерго	7,9
Смоленскэнерго	7,7
Орелэнерго	6,5
Белгородэнерго	6,5
Воронежэнерго	6,0
Ярэнерго	5,7
Липецкэнерго	5,0
Брянскэнерго	4,3
Тамбовэнерго	4,3
Костромаэнерго	3,7

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.

➤

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

¹ Определяются на основании пункта 87 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

² На диаграмме указаны среднегодовые значения льготной ставки исходя из установленных ставок по полугодиям.