

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПО УРОВНЮ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПАО «РОССЕТИ ЦЕНТР» НА ТЕРРИТОРИИ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА) В
РАМКАХ ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ
2023-2027 ГГ., ПРИНИМАЕМОЙ ПРИ РАСЧЕТЕ ЕДИНЫХ
(КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ СУБЪЕКТА
НА 2026 ГОД**

1. Основные положения

1.1. Цель экспертизы

Целью настоящей экспертизы является определение необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта, на новый долгосрочный период регулирования на 2026 год (корректировка).

1.2. Нормативная (методическая) база (законы, подзаконные акты, методические указания и другие, нормативные и ненормативные правовые акты, используемые при установлении цен (тарифов))

В ходе проведения экспертизы использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

1. Налоговый Кодекс Российской Федерации.
2. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках, товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
6. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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».
7. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (размещен на сайте Минэкономразвития РФ от 26 сентября 2025 года).
8. Приказ ФАС России от 22.07.2024 №489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

9. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

10. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго от 29 ноября 2016 г. №1256.

11. Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 26 октября 2010 г. №254-э/1.

12. Постановление Правительства РФ от 28.08.2024 №1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций».

13. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

Сокращения, используемые в настоящем заключении:

ФЗ об электроэнергетике	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ПП №1178	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Основы ценообразования	Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
Правила госрегулирования тарифов	Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Методические указания №98-э	Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э
НПА	Нормативно-правовые акты
НВВ	Необходимая валовая выручка
ТБР	Тарифно-балансовые решения
СТСО	Системообразующая территориальная сетевая организация
ТСО	Территориальная сетевая организация

Департамент ГРЦ и Т КО, Департамент, орган регулирования	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
ПАО «Россети Центр», регулируемая организация	Публичное акционерное общество «Россети Центр» на территории Костромской области, филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Прогноз	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (размещен на сайте Минэкономразвития РФ от 26 сентября 2025 года)
ИПЦ	Индекс потребительский цен
ИЦП	Индекс цен производителей
№МР1-КМ/19-2/2086 от 29.04.2025	Заявление филиала ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче
№МР1-КМ/19-2/5351 от 30.10.2025	Уточненное заявление филиала ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» на 2026 год

1.3. Наименование и реквизиты регулируемой организации, в отношении которой проводится экспертиза

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
ОГРН	1046900099498	
Код по ОКНО	00102433	
Организационно-правовая форма	Публичное акционерное общество	
Юридический адрес	Костромская область, 156013, г. Кострома, проспект Мира, д, 53	
Фактический адрес	Костромская область, 156013, г. Кострома, проспект Мира, д, 53	
Телефон организации	(4942) 39-63-59	
e-mail	kostromaenergo@mrsk-1.ru	
Фамилия Имя Отчество руководителя	Самойлов Андрей Григорьевич	
Должность руководителя	директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	https://www.mrsk-1.ru	
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	есть
	Сведения о доле, %	0,5% – государственное участие
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная собственность
Наличие нерегулируемых (других регулируемых) видов деятельности	есть	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности	есть	
Плательщик НДС	да	
Является ли деятельность	да	

профильным видом деятельности	
Вид(-ы) деятельности организации	Передача электроэнергии, технологическое присоединение к распределительным электросетям
Наличие статуса ТСО	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус	https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php

1.4. Информация о рассмотрении дела об установлении цен (тарифов)

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Наименование	Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2023-2027 годы
	Вид	Постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Номер	22/495
	Дата принятия	28.11.2022
Заявление организации	Дата регистрации	30.04.2025, 31.10.2025 (корректировка предложений)
	Номер входящий	№О-1228, №О-2776 (корректировка предложений)
	Период регулирования, предложенный организацией	2026 год
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод индексации необходимой валовой выручки
	Величина тарифа, предложенная организацией	Средний тариф: 450,258 коп./кВтч (с 1 октября 2026 г., по скорректированному предложению)
	URL-ссылка на заявление	https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Осипова Людмила Владимировна
	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(4942) 31-72-64
	e-mail уполномоченного по делу	energy@tarif.kostroma.gov.ru
	Выбранный метод регулирования	метод индексации необходимой валовой выручки
	Период регулирования	2026 год

1.5. Перечень утвержденных инвестиционных программ

Муниципальный район	Костромская область	
Муниципальное образование	Костромская область	
ОКТМО	34701000 (г. Кострома)	
Дополнительные признаки дифференциации тарифов	по уровням напряжения, по полугодиям, отдельно для населения и прочих потребителей	
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	01.01.2025
	Окончание	31.12.2030
Реквизиты решения	Наименование	Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2025 – 2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр»,

		утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 26@
Вид		Приказ Министерства энергетики РФ
Номер		№16@
Дата принятия		24.12.2025
URL-ссылка на решение		https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao-rosseti-tsentr

1.6. Проведение закупочных процедур в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов), в отношении продукции (услуг), на получение которой регулируемой организацией заключены соответствующие договора

Закупочные процедуры ПАО «Россети Центр» осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единым стандартом закупок, утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.12.2022 № 604 (решением Совета директоров ПАО «Россети Центр» о присоединении - протокол от 20.01.2023).

Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке) (далее – Стандарт) является внутренним документом ПАО «Россети», утвержден Советом директоров ПАО «Россети» и регламентирует процедуры закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости, в том числе в дочерних и зависимых обществах ПАО «Россети», утвердившими своими органами управления настоящий Стандарт в качестве внутреннего документа ДЗО.

Настоящий Стандарт применяется в части планирования, подготовки закупки, проведения процедур закупки (включая способы закупки) и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, формирования отчетности, а также иные связанные с обеспечением закупки положения, но не регулирует правила объявления и проведения процедур закупок, исключенных из действия настоящего Стандарта в соответствии с законодательством Российской Федерации.

На сайте по адресу <https://zakupki.gov.ru> во вкладке «Закупки» размещена информация по закупкам, Единый стандарт закупок ПАО «Россети» размещен по адресу «<https://zakupki.gov.ru/epz/orderclause/card/common-info.html?orderClauseInfoId=969639>».

Информация по закупочной деятельности расположена на сайте ПАО «Россети Центра» в открытом доступе по адресу «<https://zakupki.gov.ru/epz/orderclause/card/common-info.html?orderClauseInfoId=969639>».

1.7. Метод регулирования в отношении территориальной сетевой организации ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

В отношении ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на новый долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. выбран метод индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 12.05.2022 №188-Т).

1.8. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, полученные в ходе экспертизы.

ПАО «Россети Центр» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области с заявлением об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2026 год (вх. от 30.04.2025 №О-1228, уточняющее заявление от 31.10.2025 №О-2776).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (корректировка) опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

При выполнении экспертизы Департаментом использовались обосновывающие документы ПАО «Россети Центр», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

ПАО «Россети Центр» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

1.9. Оценка финансового состояния ПАО «Россети Центр», осуществляющего регулируемую деятельность.

По итогу 2024 года у филиала ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго» сложился положительный финансовый результат, что говорит о устойчивости финансовой ситуации.

1.10. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям являются:

1. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

2. Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

3. Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству

электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В таблице №2 представлена сводная информация по основным (техническим) критериям объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области:

Таблица №2
(по состоянию на 01.09.2025)

№ п/п	Наименование	Показатели				
1.	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Костромаэнерго»				
2.	Официальный сайт в сети «Интернет»	https://www.mrsk-1.ru/				
3.	Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии	8 (800) 22-00-220				
4.	Протяженность линий (км), используемой для осуществления регулируемой деятельности по уровням напряжения	Всего	высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше	среднее первое напряжение (СН1) 35 кВ	среднее второе напряжение (СН2) 1 - 20 кВ	низкое напряжение (НН) ниже 1 кВ
4.1.	Воздушные линии, всего	22 588,97	1 785,61	2 407,20	10 097,49	8 298,67
	в т.ч.					
	на праве собственности	22 567,90	1 785,61	2 407,20	10 092,11	8 282,98
	на ином законном основании	21,08	-	-	5,38	15,70
4.2.	Кабельные линии, всего	1 762,99	х	3,53	1 061,74	697,71
	в т.ч.					
	на праве собственности	1 751,86	х	3,53	1 053,92	694,41
	на ином законном основании	11,13	х	-	7,82	3,30
5.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	3321,52				
6.	Подстанции	всего	110 кВ	35 кВ	6 – 10 кВ	х
7.	Количество подстанций, шт	6 497,00	59,00	106,00	6 332,00	х

№ п/п	Наименование	Показатели
8.	Число точек присоединения потребителей услуг к электрическим сетям ТСО, шт	206 391

Как видно из таблицы №2 ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области соответствует основным (техническим) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Сводный анализ соответствия ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год, представлен в таблице №3:

Таблица №3

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА	соответствует
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе : применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км линий электропередачи	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
3.	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	соответствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	соответствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	соответствует

Как видно из таблицы №3 ПАО «Россети Центр» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, что позволяет в отношении ТСО устанавливать тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения:

Объекты электросетевого хозяйства учитываются на соответствующем уровне напряжения согласно условным единицам.

Сумма условных единиц по оборудованию, отнесенных соответственно к высокому, среднему первому, среднему второму и низкому уровням напряжения, определяемых в соответствии с Приложением 2 Методических указаний по расчету

регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

1. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор, таблица №4:

Таблица №4

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	ВСЕГО:		Собственность		Аренда / БП	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
					км	у	км	у	км	у
					6	7 = 5 * 6 /100	8	9 = 5 * 8 /100	10	11 = 5 * 10 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-	-	-	-	-
	750	1	металл	600	-	-	-	-	-	-
	400-500	1	металл	400	-	-	-	-	-	-
			ж/бетон	300	-	-	-	-	-	-
	330	1	металл	230	-	-	-	-	-	-
			ж/бетон	170	-	-	-	-	-	-
		2	металл	290	-	-	-	-	-	-
			ж/бетон	210	-	-	-	-	-	-
	220	1	дерево	260	-	-	-	-	-	-
			металл	210	4,98	10,45	4,98	10,45	-	-
		2	ж/бетон	140	7,89	11,05	7,89	11,05	-	-
			металл	270	-	-	-	-	-	-
	110-150	1	ж/бетон	180	-	-	-	-	-	-
			дерево	180	-	-	-	-	-	-
		2	металл	160	121,73	194,77	121,73	194,77	-	-
			ж/бетон	130	1 108,88	1 441,54	1 108,88	1 441,54	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-	-	-	-	
	110	-	-	2300	-	-	-	-	-	
ВН, всего					1 841,29	2 649,45	1 841,29	2 649,45	-	-
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-	-	-	-	-
			металл	140	51,92	72,68	51,92	72,68	-	-
		2	ж/бетон	120	2 104,97	2 525,96	2 104,97	2 525,96	-	-
			металл	180	36,47	65,64	36,47	65,64	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	182,14	291,43	182,14	291,43	-	-

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	ВСЕГО:		Собственность		Аренда / БП	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
					км	у	км	у	км	у
				5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	8	$9 = 5 * 8 / 100$	10	$11 = 5 * 10 / 100$
			дерево на ж/б пасынках	140	334,10	467,74	334,10	467,74	-	-
			ж/бетон, металл	110	9494,13	10443,55	9487,38	10436,12	6,75	7,42
КЛЭП	20 -35	-	-	470	3,53	16,59	3,53	16,59	-	-
	3 - 10	-	-	350	1 076,05	3 766,18	1066,96	3734,34	9,10	31,84
СН, всего					13478,48	17942,52	13462,63	17903,26	15,84462	39,26
СН 1					2 392,05	2 973,63	2 392,05	2 973,63	-	-
СН 2					11 086,43	14 968,89	11070,58	14929,63	15,84462	39,26
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	664,74	1 728,33	664,60	1727,96	0,14	0,36
			дерево на ж/б пасынках	220	1658,62	3648,96	1650,61	3631,34	8,01	17,62
			ж/бетон, металл	150	6148,88	9223,33	6134,16	9201,25	14,72	22,08
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	719,94	1 943,85	711,89	1922,11	8,05	21,73
НН, всего					9192,18	16 544,46	9161,269	16482,66	30,91569	61,79
ВСЕГО:					24511,95	37136,43	24465,19	37035,37	46,76031	101,05

2. Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП), таблица №5:

Таблица №5

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	ВСЕГО:		Собственность		Аренда / БП	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.
1	2	3	4	5	6	7=5*6	7	7=5*6	8	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-	-	-	-	-
			110 - 150	105	59,00	6195,00	59,00	6195,00	-	-
			35	75	106,00	7950,00	106,00	7950,00	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-	-	-	-	-
			110 - 150	7,8	98,00	764,40	98,00	764,40	-	-
			35	2,1	182,00	382,20	182,00	382,20	-	-
			1 - 20	1	309,00	309,00	309,00	309,00	-	-
3	Вакуумный выключатель	3 фазы	35	6,4	1,00	6,40	1,00	6,40	-	-
			1 - 20	3,1	572,69	1775,35	572,69	1775,35	-	-
4	Масляный выключатель	- « -	220	23	-	-	-	-	-	-
			110 - 150	14	144,00	2016,00	144,00	2016,00	-	-
			35	6,4	420,54	2691,45	420,54	2691,45	-	-
			1 - 20	3,1	2272,46	7044,63	2269,46	7035,33	3,00	9,30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35						
			110 - 150	9,5	39,00	370,50	39,00	370,50	-	-
			35	4,7	9,00	42,30	9,00	42,30	-	-
6	Выключатель нагрузки	- « -	1 - 20	2,3	6298,69	14486,99	6214,08	14292,38	84,62	194,62
7	Разъединитель на ВЛ 6-10 кВ	- « -	1 - 20	2,3	2508,77	5770,17	2508,77	5770,17	-	-
8	То же, 50 Мвар и более	- « -	1 - 20	48	-	-	-	-	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	8,64	20,70	8,64	20,70	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	566,77	1416,92	566,77	1416,92	-	-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	5125,85	11789,45	5094,77	11717,97	31,08	71,48
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	733,23	2199,69	710,38	2131,15	22,85	68,54

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	ВСЕГО:		Собственность		Аренда / БП	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.
1	2	3	4	5	6	7=5*6	7	7=5*6	8	7=5*6
	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	1,00	3,50	1,00	3,50	-	-
14.	Итого		ВН	-	-	13336,98	-	13336,98	-	-
			СН,	-	-	46127,53	-	45783,60	-	343,93
			<i>в т.ч.: СН1</i>	-	-	12876,70	-	12876,70	-	-
			<i>СН2</i>	-	-	33250,83	-	32906,90	-	343,93
			НН	-	-	-	-	-	-	-

1.11. Анализ соответствия на очередной период регулирования 2026 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению №3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Анализ соответствия на очередной период регулирования 2026 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица №6:

Таблица №6

№п/п	Критерии	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ				
	показатель	не оказывает	не оказывает	не оказывает	не оказывает
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
2.	Владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в границах Костромской области:				
2.1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является <u>наибольшей из сумм</u> номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	3321,52 МВА	19,79 МВА	490,911 МВА	189,06 МВА
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	соответствует
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по				

№п/п	Критерии	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
	трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);				
	показатель	владеет 1 785,61 км	не владеет	владеет 33,2 км	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;				
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует

Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области соответствует ПАО «Россети Центр».

2. Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний №98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года №861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В таблице №7 представлена сводная информация по расчету уровня необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.:

Определение необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Таблица №7

№п/п	Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.							
			2024 год (2-й год ДПР)				2025 год утверждено	2026 год (3-й год ДПР), корректировка по предложению		
			План, утверждено в ТБР	Факт, по ТСО	Факт, прини- маемый департамен- том ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-		ПАО «Россети Центр» от 30.10.2025 №МР1-КМ/ 19-2/5351	Департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I.	Расчет коэффициента индексации									
1.	Инфляция (по утвержденному ТБР)	%	7,2%	8,45%	8,5%	0,1%	5,8%	5,1%	5,1%	0,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	1,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.	Количество активов (утв ТБР), всего	у.е.	95 302,66	95 697,67	95 697,67	0,0%	96 039,2735	96 600,9390	96 600,9390	-
4.	Итого коэффициент индексации (утв ТБР)		1,0616	1,0777	1,0777	0,0%	1,0535	1,0556	1,057147	0,0015
II.	Подконтрольные расходы:									
x	ИТОГО подконтрольные расходы (индекс)	тыс.руб.	2 048 904,544	2 149 734,892	2 026 422,761	- 22 481,783	2 175 393,710	2 296 367,168	2 299 709,962	3 342,793
x	ИТОГО подконтрольные расходы (индекс) 0,7	тыс.руб.	x	x	x	x	x	1 607 457,018	1 609 796,973	2 339,955
x	ИТОГО подконтрольные расходы (эталон)	тыс.руб.	x	x	x	x	x	3 196 804,444	3 196 766,072	- 38,371
x	ИТОГО подконтрольные расходы (эталон) 0,3	тыс.руб.	x	x	x	x	x	959 041,333	959 029,822	- 11,511
x	ИТОГО подконтрольные расходы (0,7 индекс + 0,3 эталон)	тыс.руб.	x	x	x	x	x	2 566 498,351	2 568 826,795	2 328,444
III.	Расчет неподконтрольных расходов									
1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	1 305 245,249	1 290 093,199	1 290 093,199	- 15 152,050	1 520 823,552	1 644 792,926	1 656 967,874	12 174,949
2.	Аренда и лизинг, всего	тыс.руб.	13 710,910	15 637,500	11 402,445	- 2 308,465	18 108,414	23 691,551	17 807,564	- 5 883,987
3.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	135 525,049	133 312,140	133 312,140	- 2 212,909	48 513,540	47 505,909	46 969,391	- 536,518
4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	397 045,535	405 414,925	398 740,166	1 694,631	425 491,471	464 439,284	456 792,747	- 7 646,537
5.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	126 522,134	282 142,577	142 753,957	16 231,823	158 575,074	2 592 581,855	125 816,754	- 2 466 765,101

№п/п	Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.							
			2024 год (2-й год ДПР)				2025 год утверждено	2026 год (3-й год ДПР), корректировка по предложению		
			План, утверждено в ТБР	Факт, по ТСО	Факт, прини- маемый департамен- том ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-		ПАО «Россети Центр» от 30.10.2025 №МР1-КМ/ 19-2/5351	Департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	134 432,822	165 381,442	165 381,442	30 948,620	131 035,000	165 381,442	165 381,442	0,000
7.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-	430,426	-	-	370,470	67 195,808	223,120	- 66 972,688
8.	Амортизация ОС	тыс.руб.	762 136,010	700 392,906	706 854,665	- 55 281,345	695 635,493	780 691,903	721 431,871	- 59 260,032
9.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	271 197,027	53 251,305	275 030,740	3 833,713	163 789,426	80 106,382	139 366,414	59 260,032
10.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 145 814,736	3 046 056,421	3 123 568,754	- 22 245,982	3 162 342,439	5 866 387,061	3 291 372,545	- 2 575 014,516
11.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.	- 612 174,62	-	- 612 174,62	x	- 244 757,50	- 21 588,03	- 278 954,470	- 257 366,44
11.1.	Корректировки по методическим указаниям	тыс.руб.	- 612 174,62	-	- 612 174,62	x	- 244 757,50	- 21 588,03	- 278 954,470	- 257 366,44
11.1.1.	Учет корректировки при расчете тарифов на 2025 год, 2026 год	тыс.руб.	-	-	-	x	- 28 644,58	- 113 567,34	- 176 970,794	- 63 403,457
12.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	287 568,88	287 568,88	287 568,88	x	326 392,22	496 309,84	363 586,172	- 132 723,67
13	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5 182 352,38	x	x	x	5 540 421,45	9 246 171,55	6 046 814,717	- 3 199 356,83

I. Расчет коэффициента индексации.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования:

▪ Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

-индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

-размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а в отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Результат: Коэффициент инфляции, учтенный на 2026 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, составлял 4,0%. Согласно индексам роста в соответствии со сценарными условиями, в соответствии с Прогнозом (размещен на сайте Минэкономразвития 26.09.2025), плановый показатель инфляции на 2026 год составляет 5,1%.

Расчет количества активов ПАО «Россети Центр» на 2026 год представлен в таблицах №№4,5 настоящего заключения.

В результате коэффициент индексации на 2026 год сложился и принят в размере 1,0571 (расчётные показатели представлены в таблице №9 настоящего заключения).

II. Определение (корректировка) подконтрольных расходов на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы:

На 2026 год размер подконтрольных расходов рассчитан с учетом положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п.4 ПП РФ от 23.10.2025 №1635 «при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, ... операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов), учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При этом, в соответствии методическими указаниями не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования: базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов.

Расчет подконтрольных расходов (ОРЕХ) на 2026 год:

Таблица №8

Утверждено ОРЕХ 2025 год	ИПЦ 2026 год	Индекс изменения количества активов	Условные единицы ТБР 2025 год	Условные единицы ТБР 2026 год	ОРЕХ 2026 год, всего
2 175 393,71	1,051	1,00585	96 039,27	96 600,94	2 299 709,96

Подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, начиная с первого года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле (9.19):

$$PR_{i}^{\text{эталон}} = \sum_k [V_{ki} \times N_k \times S_{ki}] \times R_r \times M_r \times \prod_{j=2026}^i (1 + I_j), \quad (9.19).$$

Таблица №9

Расчет значения эталонов затрат территориальных сетевых организаций

Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения) Приложение №8	Региональный коэффициент 0,6719 Приложение №9	Коэффициент распределения сетей 1,15 Приложение №10	Значение эталона (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Воздушные линии электропередачи	220	1	дерево	км	164,27	0.6719	1.15	126,93
	220	1	металл	км	132,68	0.6719	1.15	102,52
	220	1	ж/бетон	км	88,45	0.6719	1.15	68,34
	220	2	металл	км	170,58	0.6719	1.15	131,80
	220	2	ж/бетон	км	113,72	0.6719	1.15	87,87
	110-150	1	дерево	км	113,72	0.6719	1.15	87,87
	110-150	1	металл	км	101,09	0.6719	1.15	78,11
	110-150	1	ж/бетон	км	82,13	0.6719	1.15	63,46
	110-150	2	металл	км	120,04	0.6719	1.15	92,75
	110-150	2	ж/бетон	км	101,09	0.6719	1.15	78,11
	27,5-60	1	дерево	км	59,67	0.6719	1.15	46,11
	27,5-60	1	металл	км	49,14	0.6719	1.15	37,97
	27,5-60	1	ж/бетон	км	42,12	0.6719	1.15	32,55
	27,5-60	2	металл	км	63,18	0.6719	1.15	48,82
	27,5-60	2	ж/бетон	км	52,65	0.6719	1.15	40,68
	1-20	-	дерево	км	56,16	0.6719	1.15	43,39
	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	49,14	0.6719	1.15	37,97
	1-20	-	ж/бетон, металл	км	38,61	0.6719	1.15	29,83
	до 1	-	дерево	км	57,91	0.6719	1.15	44,75
	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	50,89	0.6719	1.15	39,32
до 1	-	ж/бетон, металл	км	40,36	0.6719	1.15	31,19	
Кабельные линии электропередач	220	-	-	км	1 895,39	0.6719	1.15	1464,54
	110	-	-	км	807,29	0.6719	1.15	623,78
	20-60	-	-	км	164,97	0.6719	1.15	127,47
	3-10	-	-	км	122,85	0.6719	1.15	94,92
	до 1	-	-	км	94,77	0.6719	1.15	73,23
Подстанция	220	-	-	шт.	13 267,70	0.6719	1.15	10 251,75
	110-150	-	-	шт.	6 633,85	0.6719	1.15	5 125,88
	27,5-60	-	-	шт.	2 632,48	0.6719	1.15	2 034,08
Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавоч-	220	-	-	шт.	884,51	0.6719	1.15	683,45
	110-150	-	-	шт.	492,8	0.6719	1.15	380,78
	27,5-60	-	-	шт.	132,68	0.6719	1.15	102,52

Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения) Приложение №8	Региональный коэффициент 0,6719 Приложение №9	Коэффициент распределения сетей 1,15 Приложение №10	Значение эталона (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	-	шт.	35,1	0.6719	1.15	27,12
Воздушные выключатели	220	-	-	шт.	2 716,72	0.6719	1.15	2 099,17
	110-150	-	-	шт.	1 642,67	0.6719	1.15	1 269,27
	27,5-60	-	-	шт.	386,1	0.6719	1.15	298,33
	1-20	-	-	шт.	193,05	0.6719	1.15	149,17
Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220	-	-	шт.	1 453,13	0.6719	1.15	1 122,81
	110-150	-	-	шт.	884,51	0.6719	1.15	683,45
	27,5-60	-	-	шт.	224,64	0.6719	1.15	173,58
	1-20	-	-	шт.	108,81	0.6719	1.15	84,08
Отделители с короткозамыкателями	220	-	-	шт.	1 200,41	0.6719	1.15	927,54
	110-150	-	-	шт.	600,21	0.6719	1.15	463,77
	27,5-60	-	-	шт.	164,97	0.6719	1.15	127,47
Выключатели нагрузки и линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	80,73	0.6719	1.15	62,38
Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсаторов	0,84	0.6719	1.15	0,65
Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20	до 50 МВАр	-	-	шт.	912,59	0.6719	1.15	705,14
	50 МВАр и более	-	-	шт.	1 684,79	0.6719	1.15	1 301,81
Мачтовые (столбовые)	1-20	-	-	шт.	87,75	0.6719	1.15	67,80

Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Эталон затрат (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения) Приложение №8	Региональный коэффициент 0,6719 Приложение №9	Коэффициент распределения сетей 1,15 Приложение №10	Значение эталона (тыс. руб. в год за 1 единицу измерения)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
трансформаторные подстанции								
Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	80,73	0.6719	1.15	62,38
Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	105,3	0.6719	1.15	81,36
Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.	122,85	0.6719	1.15	94,92
Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	66,69	0.6719	1.15	51,53
Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	17,55	0.6719	1.15	13,56
Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	7,02	0.6719	1.15	5,42
Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	0,7	0.6719	1.15	0,54
Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	17,55	0.6719	1.15	13,56
Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)				1 АКБ	63,18	0.6719	1.15	48,82
Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)				км	8,42	0.6719	1.15	6,51

Расчет коэффициента распределения сетей ТСО, таблица №10:

Таблица №10

Показатель	Значение в формуле	Значение	Обоснование
1	2	3	4
Количество условных единиц ЛЭП, утвержденное РЭК на 2025 год	УЕ _{ЛЭП}	36 959	

Показатель	Значение в формуле	Значение	Обоснование
1	2	3	4
Количество условных единиц ПС, утвержденное РЭК на 2025 год	УЕ _{ПС}	59 081	
Площадь субъекта РФ, км ²	S _{субъекта РФ}	60 211	https://adm44.ru/region/ https://adm44.ru/authorities/local-government/local-government.php
Количество муниципальных образований субъекта РФ, в которых ТСО осуществляет деятельность (зона обслуживания), шт	МО _{ТСО}	29	
Общее количество муниципальных образований субъекта РФ, шт	МО _{субъекта РФ}	29	
Значение распределения сетей ТСО, исходя из утвержденного регулятором количества УЕ на 2025 год	РаспСети	0,76	
Граничное значение распределения сетей в кластере		0,6	(приложение № 10 к Основам ценообразования)
Значение коэффициента распределения сетей ТСО		1,15	

Размер операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, рассчитанный с применением эталонов затрат составил – 3 196 766,07 тыс.руб.

В соответствии с методическими указаниями для территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 11(5), 11(6) Методических указаний, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026, 2027 годы (ПР_{учит} 2026 определяется формуле (9.21):

$$PR_{2026}^{учит} = 0,3 \times PR_{2026}^{эталон} + 0,7 \times PR_{2026} \quad (9.21).$$

$$PR_{2027}^{учит} = 0,7 \times PR_{2027}^{эталон} + 0,3 \times PR_{2027} \quad (9.22).$$

Исходя из вышесказанного расчетная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год составит:

$$0,3 * 2\,299\,709,96 + 0,7 * 3\,196\,766,07 = 959\,029,82 + 1\,609\,796,97 = 2\,568\,826,79 \text{ тыс.руб.}$$

Результат: Подконтрольные расходы на 2026 год приняты в размере 2 568 826,79 тыс. руб.

III. Определение (корректировка) неподконтрольных расходов на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим, в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Подпунктом 3 пункта 7 Методических указаний №98-э предусмотрено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «ФСК-Россети», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Неподконтрольные расходы по статьям и элементам затрат на 2026 год приняты со следующими показателями.

1. Расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети».

Результат: приняты департаментом в размере 1 656 967,874 тыс. руб. (*далее смотреть комментарий к расчету) и рассчитаны исходя из уровня принятых (утвержденных) показателей на 2026 год, необходимых для определения расходов.

Обоснование:

1) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2026 год приняты в соответствии с приказом ФАС России от 09.12.2025 №1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2026-2029 годы»;

2) прогнозное значение тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2026 год принимались по данным, размещенным на официальном сайте НП «Совет рынка» в размере 3368,00 руб./МВтч (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>) (по состоянию на 01.11.2025 г.);

3) показатели по объемам заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии и потерям электрической энергии по сетям ЕНЭС приняты в соответствии с показателями, утвержденными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации приказом ФАС России от 28 ноября 2025 года №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

В рамках принятых предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год расходы на услуги ПАО «ФСК-Россети» в части оплаты потерь электрической энергии частично (в размере 39 384,633 тыс. руб.) учтены в составе расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ПАО «Россети-Центр».

2. Расходы по статье «Аренда и лизинг».

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

Согласно пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Результат: Расходы по данной статье приняты департаментом в размере 17 807,564 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 5 883,987 тыс. руб.

В том числе:

2.1. расходы на аренду объектов электросетевого комплекса приняты департаментом в размере 944,532 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 2 638,290 тыс. руб.

Обоснование решения об исключении (снижении) расходов: в результате определения расходов исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, по объектам, по которым не подтверждены данные по амортизации и налогу на имущество арендная плата принята с нулевым значением.

Расходы определены исходя из действующих договоров (продолгованных), а также с учетом анализа фактических расходов за 2024 год. В качестве обоснования представлены копии договоров аренды, счета-фактуры и акты выполненных работ по факту 2024 года, а также

первичная документация о начислении налога на имущество и амортизации по объектам аренды.

2.2. расходы на аренду помещений, прочих приняты департаментом в размере 499,970 тыс. руб.

Расходы по арендной плате приняты по факту 2025 года.

2.3. расходы на аренду земли приняты департаментом в размере 6 786,204 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 988,003 тыс. руб.

Обоснование решения об исключении (снижении) расходов:

Плановые расходы по аренде земельных участков на 2026 год приняты в размере 6 786,204 тыс. руб. исходя из ожидаемых показателей в 2025 году (с учетом факта за 2024 год), расшифровка расходов представлена в материалах тарифного дела. Расходы снижены от предложения ПАО «Россети Центр» в виду исключения заявленной плановой индексации расходов.

Нормы земельного права в Российской Федерации определены «Земельным кодексом Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ. Согласно главе X «Земельного кодекса РФ» использование земли в Российской Федерации является платным (земельный налог и арендная плата). Согласно статьи 22 Земельного кодекса размер арендной платы определяется договором аренды.

Арендная плата рассчитана с учетом кадастровой стоимости земельного участка и нормативными документами, устанавливающего ставку арендной платы (Приказ Минэкономразвития РФ от 22.09.2011 №507, Постановления администрации Костромской области).

2.4. расходы на аренду автотранспорта (аренда автомашины для руководителя бизнес-класса) исключены в полном размере (2 254,193 тыс.руб.), как экономически необоснованные и неэффективные расходы.

2.5. расходы на лизинг приняты департаментом в размере 9 576,858 тыс. руб., на уровне предложения ПАО «Россети Центр».

3. Расходы по статье «Налоги».

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 264 Налогового Кодекса (часть 2) к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы налогоплательщика на суммы налогов и сборов, таможенных пошлин и сборов, страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной

нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, начисленные в установленном настоящим Кодексом порядке.

Расходы по статье «Налоги» (кроме налога на прибыль) формировались в том числе с учетом анализа фактических уплат по налогам в 2024 году.

Результат: Расходы по налогам приняты департаментом в размере 46 969,391 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 536,518 тыс. руб.

Из них:

3.1. расходы по земельному налогу приняты департаментом в размере 257,425 тыс. руб., по предложению ПАО «Россети Центр» с учетом анализа факта за 2024 год.

Земельный налог устанавливается Налоговым Кодексом РФ (НК РФ ч.2 от 05.08.2000г. № 117-ФЗ, глава 31) и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований. Налог обязателен к уплате на территориях муниципальных образований. Налоговая ставка определена ст. 394 НК РФ и равна 1,5% от кадастровой стоимости.

Расходы рассчитаны на основании реестра договоров, находящихся в собственности и бессрочном пользовании организации.

3.2. расходы по налогу на имущество организаций приняты департаментом в размере 43 161,988 тыс. руб., по предложению ПАО «Россети Центр». Размер налога определен с учетом изменений введенных Федеральным законом от 29.10.2024 №362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и фактического начисления за 1 полугодие 2025 года (бухгалтерские справки от 31.03.2025 №127752147-1 и от 30.06.2025 №13026753-1).

Расчёт налога на имущество регламентируется Налоговым Кодексом РФ (НК РФ ч.2 от 05.08.2000г. №117-ФЗ, глава 30). Налог обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. В соответствии с п.1 ст. 374 НК РФ ч.2 объектом налогообложения для Российских организаций признается недвижимое имущество. В соответствии с Налоговым Кодексом РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Законом Костромской области от 24.11.2003 №153-ЗКО «О налоге на имущество организаций на территории Костромской области» определена налоговая ставка на 2026 год в размере 2,2%.

3.3. расходы по прочим налогам приняты департаментом в размере 3 549,978 тыс. руб. по факту 2024 года.

3.3.1. расходы по транспортному налогу приняты департаментом в размере 2 661,347 тыс. руб. по факту 2024 года.

Расходы по данной статье определены в соответствии с нормами и положениями части 2 главы 28 статьи 361 Налогового Кодекса Российской Федерации и статьи 3 Закона Костромской области от 28.11.2002 года № 80-ЗКО «О транспортном налоге».

3.3.2. расходы на плату за использование радиочастотного спектра приняты департаментом в размере 567,840 тыс. руб. по факту 2024 года.

В связи с необходимостью обеспечения подвижной оперативно-диспетчерской связью в удалённой и труднодоступной местности посредством использования радиостанций, в соответствии с требованиями пп. «у» п. 5 Положения о радиочастотной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2014 года № 434, ежегодно ПАО «Россети Центр» осуществляется перечисление в федеральный бюджет денежных средств за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра.

3.3.3. расходы на экологические платежи приняты департаментом в размере 6,026 тыс. руб. по факту 2024 года.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду проводится на основании:

1. Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (статья 16);

2. Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

3. Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 №492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

4. Постановление Правительства РФ от 31.05.2023 №881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации»;

5. Приказа Минприроды России от 10.12.2020 №1043 «Об утверждении Порядка представления декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду и ее формы и о признании утратившими силу приказов Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 9 января 2017 г. № 3 и от 30 декабря 2019 г. №899».

Плата за негативное воздействие рассчитывается на основании:

- платежной базы для исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду (объем или масса выбросов загрязняющих веществ, отходов производства и потребления);

- ставок платы за 1 тонну загрязняющих веществ/отходов производства и потребления.

3.3.4. расходы на плату в счет возмещения вреда, причиненного федеральным автодорогам (масса ТС>12 тонн) ПЛАТОН приняты департаментом в размере 144,501 тыс. руб. по факту 2024 года.

Правила взимания платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу

свыше 12 тонн, утверждены постановлением Правительства РФ от 14 июня 2013 г. №504 «О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн».

3.3.5. расходы на компенсацию ущерба местным автодорогам приняты департаментом в размере 77,059 тыс. руб. по факту 2024 года.

Необходимость осуществления расходов по статье «затраты на компенсацию ущерба местным автодорогам за перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов» в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии обусловлена требованиями положения «О порядке компенсации ущерба, наносимого тяжеловесными автотранспортными средствами при проезде по федеральным автомобильным дорогам», разработанного во исполнение Постановлений Правительства Российской Федерации от 31 января 2020 г. №67 «Об утверждении Правил возмещения вреда, причиняемого тяжеловесными транспортными средствами, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

3.3.6. расходы на прочую госпошлину (разрешение на проезд) приняты департаментом в размере 93,206 тыс. руб. по факту 2024 года.

Необходимость осуществления расходов по статье «госпошлина за выдачу разрешений на проезд автотранспорта перевозящий крупногабаритный и тяжеловесные грузы» в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии обусловлена требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 31 января 2020 г. №67 «Об утверждении Правил возмещения вреда, причиняемого тяжеловесными транспортными средствами, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

4. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)».

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктами 17, 18 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования страховые взносы.

Величина страховых взносов на 2026 год определена Департаментом в размере 456 792,747 тыс.руб. исходя из фактических расходов 2024 года по виду деятельности «передача электрической энергии» с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг. на основании положений постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

Расчет величины страховых взносов на 2026 год представлен в таблице №11:

Таблица №11

Показатели	Расчет
1	2
Всего страховые взносы за 2024 год по виду деятельности «передача электрической энергии», принятые департаментом ГРЦ и Т КО	398 740,166
<i>ИПЦ 2025 года</i>	<i>9,0%</i>
<i>ИПЦ 2026 года</i>	<i>5,1%</i>
Расчет страховых взносов на 2026 по виду деятельности «передача электрической энергии» с учетом положений проекта Постановления Правительства по введению эталона затрат подконтрольных расходов	456 792,747

5. Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы».

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

В соответствии с главой 265 Налогового кодекса (часть вторая) в состав внереализационных расходов относятся расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида, в том числе процентов, начисленных по ценным бумагам и иным обязательствам, выпущенным (эмитированным) налогоплательщиком с учетом особенностей, предусмотренных статьей 269 настоящего Кодекса (для банков особенности определения расходов в виде процентов определяются в соответствии со статьями 269 и 291 настоящего Кодекса), а также процентов, уплачиваемых в связи с реструктуризацией задолженности по налогам и сборам в соответствии с порядком, установленным Правительством Российской Федерации.

При этом расходом признаются проценты по долговым обязательствам любого вида вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа (текущего и (или) инвестиционного).

Результат: расходы по данной статье приняты департаментом в размере 125 816,754 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 2 466 765,101 тыс. руб. В том числе:

5.1. Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств приняты департаментом в размере 125 816,754 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» на 67 027,927 тыс. руб. в результате снижения величины привлеченных средств. По мнению департамента, заявленный ПАО «Россети Центр» расчет кассовых разрывов завышен. Департаментом анализировалось фактическое привлечение денежных средств в 2024-2025 годах, долгосрочные кредитные договора, учитывались плановые расходы 2026 года и необходимость привлечения средств с учетом принимаемых плановых показателей по НВВ на 2026 год.

Рассчитаны по процентной ставке в размере 16,00% (ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации 16,00% по состоянию на 19.12.2025 г.) и суммы привлечённых средств по долгосрочным кредитным договорам.

5.2. Расходы на цели выполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевых организаций по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) исключены в полном размере в виду отсутствия обоснования и подтверждения необходимости данных расходов в составе данной статьи. Кроме того, в составе инвестиционной программы учтены мероприятия на замену приборов учета.

В последующих периодах регулирования в случае недополученных доходов от осуществления деятельности на цели выполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевых организаций по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) фактические расходы за 2026 год будут анализироваться, и возмещаться с учетом их обоснования в соответствии с нормами действующего законодательства в сфере электроэнергетики.

6. Расходы по статье «Налог на прибыль».

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль организаций регламентируется Налоговым Кодексом РФ (НК РФ ч.2 от 05.08.2000 г. №117-ФЗ, глава 25).

Налог на прибыль принят департаментом в размере 165 381,442 тыс. руб., на уровне предложения ПАО «Россети Центр».

7. Расходы по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования».

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций произведен в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 от 11.09.2014.

Проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения

к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, и анализ основных технико-экономических показателей.

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение составили:

- до 15 кВт (включительно) – 87 787,125 тыс. рублей.
- до 150 кВт (включительно) – 46 599,511 тыс. рублей.

Расходы по мероприятиям, связанным с осуществлением технологического присоединения, выполняются в составе инвестиционной программы ПАО «Россети Центр».

Выпадающие расходы (по ставке С1) учены в составе неподконтрольных расходов в размере 223,120 тыс. рублей по льготной категории:

для заявителей - физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

- а) в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;
- б) в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;
- в) в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;
- г) в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;
- д) в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных)

и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

е) в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

з) в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

8. Расходы по статье «Амортизация».

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены

нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 24.12.2025 №16@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2025-2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр», утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2024 №26@» источник финансирования инвестиционной программы за счет амортизации составляет 721 432,871 тыс. рублей.

Результат: Расходы по статье амортизация приняты департаментом в размере 721 432,871 тыс. рублей в соответствии с инвестиционной программой (источник инвестиционной программы – амортизация).

9. Расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения».

Расходы по данной статье приняты департаментом в размере 139 366,414 тыс. руб. в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 24.12.2025 №16@.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не превышают 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Итого неподконтрольные расходы приняты департаментом в размере 3 291 372,545 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «Россети Центр» в результате проведенных корректировок на 2 575 014,516 тыс. руб.

2.3. Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.) составила, таблица №12:

Таблица №12
(тыс. рублей)

№ п/п	Наименование	Период регулирования			
		2025 год	2026 год		
		Утверждено	Третий год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.		
по предложению ПАО «Россети Центр» по заявлению от 30.10.2025 №МР1-КМ/19-2/5351	по предложению Департамента ГРЦ и Т КО		Отклонения, +/- (добавлено/исключено)		
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы (см. таблицу № 9)	2 175 393,710	2 566 498,351	2 568 826,795	2 328,444
2.	Неподконтрольные расходы (см. таблицу № 9)	3 067 280,103	5 866 387,061	3 291 372,545	- 2 575 014,516
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-28 644,584	- 21 588,027	- 176 970,794*	-155 382,767
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	326 392,224	496 309,84	363 586,172	- 132 723,67
5.	Итого НВВ на содержание сетей	5 540 421,453	9 246 171,55	6 046 814,717	- 3 199 356,83

*учитываемые на 2026 год.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

корректировка согласованной инвестиционной программы;

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться, в том числе на основании данных за истекший период текущего года в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом индекса

потребительских цен согласно методическим указаниям, указанным в пункте 32 Основ ценообразования.

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов фактического финансирования капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в пункте 32 настоящего документа Основ ценообразования.

IV. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам работы за 2024 год.

Корректировки по расходам, произведенные в соответствии с Методическими указаниями №98-э по итогам года за 2024 год, таблица №13:

Таблица №13
(тыс. рублей)

№	Показатель	По предложению ПАО «Россети Центр»- «Костромаэнерго»	По предложению департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
		тыс.руб.		
1	2	3	4	5
1	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	36 826,408	23 686,762	-13 139,646
2	Корректировка расходов с учетом фактических значений за 2024 год	13 388,625	-64 671,531	-78 060,156
2.1.	корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	29 120,942	29 120,942	0,000
2.2.	корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	23 535,314	-54 524,842	-78 060,156
2.3.	корректировка расходов по обеспечению КУ, не относящихся к КВ (ΔУi)	0,000	0,000	0,000
2.4.	корректировка по исполнению инвестиционной программы	-39 267,632	-39 267,632	0,000
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠOi)	4 567,766	0,000	-4 567,766

№	Показатель	По предложению ПАО «Россети Центр»- «Костромаэнерго»	По предложению департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
		тыс.руб.		
1	2	3	4	5
4	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год (Винд) (п.1+п.2+п.3)	54 782,799	-40 984,769	-95 767,568
	ИПЦ на 2025 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ	9,0	9,0	0,0
	ИПЦ на 2026 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ	5,1	5,1	0,0
5	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год с учетом ИПЦ	62 758,627	-46 951,742	-109 710,369

Корректировки по расходам, произведенные в соответствии с методическими указаниями по итогам года за 2024 год составили (минус) 46 951,742 тыс. рублей.

V. Расчетная предпринимательская прибыль.

Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа):

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ПАО «Россети Центр» основная территориальная сетевая организация, НВВ которой за 3 последних периода регулирования выше 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций.

ПАО «Россети Центр» заявлен предельный уровень расчетной предпринимательской прибыли.

Департаментом с учетом проведенных корректировок по статьям расходов расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 363 586,172 тыс. руб. в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 132 723,665 тыс. руб.

Итого необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год принята в размере 6 046 814,717 тыс. рублей, снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 3 199 356,83 тыс. рублей.

2.3. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год.

В соответствии с пунктом 13 Методики №98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ном} = ЦП_i \times П_i^{нт} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{нт}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по

передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации ПАО «Россети Центр» принят в размере 255,434 млн.кВтч в соответствии в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 №1006/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов».

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год составляет 1 588 494,885 тыс. руб.

3. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №14:

Таблица №14
тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2025 год	2026 год	Рост, снижение, %
1	2	3	4	5
1.	Подконтрольные расходы	2 175 393,710	2 568 826,795	18,09%
2.	Неподконтрольные расходы	3 067 280,102	3 291 372,545	7,3%
3.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам работы	- 28 644,584	- 176 970,794	х
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	326 392,224	363 586,172	11,4%
5.	НВВ всего (без ТСО и расходов на компенсацию потерь)	5 540 421,453	6 046 814,717	9,14%

Увеличение необходимой валовой выручки на 2026 год по сравнению с предыдущим периодом регулирования 2025 г. составило 9,14%.

4. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблице №15 настоящего заключения:

Таблица №15

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год (факт)	2024 год (факт)	2025 год (план)	2026 год (план)
1	2	3	5	6	7	7
1.	Потери электрической энергии в сетях	млн. кВтч	236,251	264,869	258,059	255,434
	<i>рост/снижение</i>	%	<i>x</i>	+12,1%	<i>по нормативу</i>	<i>по нормативу</i>
2.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям услуг	млн. кВтч	2 308,29	2 314,17	2 331,26	2 305,49
	<i>рост/снижение</i>	%	<i>x</i>	+0,3%	+1,2%	-1,1%
3.	НВВ всего (без ТСО и компенсации потерь)	тыс. рублей	4 841 356,41*	4 870 113,54*	5 540 421,453	6 046 814,717
	<i>рост/снижение</i>	%	<i>x</i>	0,6%	13,8%	9,14%

*полученная за счет тарифных источников.

Как видно из таблицы №15 по фактическим показателям 2024 года в сравнении с 2023 годом наблюдается рост фактических потерь электрической энергии в сетях (в связи с переходом на иной принцип при взаиморасчётах с АО «КСК») и практически отсутствующая динамика по полезному отпуску электрической энергии потребителям услуг.

Увеличение необходимой валовой выручки на 2026 год по сравнению с предыдущим периодом регулирования 2025 годом составило 9,14%, в том числе в результате введения эталонного принципа формирования подконтрольных расходов.

5. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Представленный расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
- Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».
- Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

6. Предложение органа регулирования по уровню необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2026 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.)

Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2026 год, таблица №16:

Таблица №16

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1.	ПАО «Россети Центр»	6 046 814,717	134 386,63	1 588 494,885

