

Заключение

по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на 2024 год.

Региональная служба по тарифам Кировской области рассмотрела экономическую обоснованность расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Региональная сеть» - на территории Кировской области на 2024 год.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть» или Общество).

2. Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, офис 107, ИНН 4345287866, КПП 434501001.

3. Генеральный директор – Крупин Михаил Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 71-15-20.

4. Адрес официального сайта www.elgroup-kirov.ru, выделенный абонентский номер (8332) 71-15-43.

5. Система налогообложения – общая.

6. Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 28.12.2021 № 46/2-ээ-2022 на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов.

7. Корректировка тарифа на 2023 год утверждена решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2022 № 44/61-ээ-2023.

8. Заявляемые величины тарифов на 2024 годы

8.1. ООО «Региональная сеть» письмом от 28.04.2023 № б/н (вх. от 28.04.2023 № 66-01-09-2525) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф	
		2023	Предложение ТСО 2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	152 730,39	282 702,51
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	148,49	164,82
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,51167	0,78420

8.2. В дальнейшем ООО «Региональная сеть» письмом от 03.11.2023 № б/н (вх. от 03.11.2023 № 66-01-09-5403) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2023 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф	
		2023	Предложение ТСО 2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	152 730,39	315 709,57
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	148,49	163,33
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,51167	0,90486

Предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год ООО «Региональная сеть» раскрыла на официальном сайте организации в объеме и в сроки в соответствии с пунктами 12 г и 17 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии город Киров и Кировская область.

2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2024 год проведена в соответствии с:

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (ред. от 30.04.2022) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии);

приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);

приказом ФСТ РФ 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» (далее – Методические указания № 98-э);

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024 – 2025 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2023 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2024 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2022 года для ООО «Региональная сеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Региональная сеть» утверждены решением правления РСТ Кировской области № 46/2-ээ-2022 от 28.12.2021 на долгосрочный период 2022-2026 годов, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2024 год:

1) базовый уровень подконтрольных расходов – 21,67 млн. рублей;

- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии: 3,87%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2023 год: показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{said}) - 0,05511 час., показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) - 0,75755 шт., показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П_{тпр}) – 1,0.

4. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в полном объеме несет территориальная сетевая организация. Обязанность в представлении обосновывающих материалов возложена на регулируемую организацию (п. 12, 17 Правил), поскольку ООО «Региональная сеть» коммерческая организация и является профессиональным участником рынка, заинтересовано в представлении соответствующего комплекта документов.

Материалы представлены в адрес Службы письмом от 29.04.2022 № б/н (вх. от 29.04.2022 № 66-01-09-2525), от 17.11.2022 № 396 (вх. от 17.11.2022 № 66-01-09-5991), от 18.11.2022 № 398 (вх. от 18.11.2022 № 66-01-09-6040), от 18.11.2022 № 400 (вх. от 18.11.2022 № 66-01-09-6050).

Региональная служба по тарифам Кировской области направляла запросы о представлении дополнительных документов от 11.07.2023 № 1178-66-01-09, от 28.09.2023 № 1658-66-01-09, от 02.10.2023 № 1697-66-01-09.

Срок представления документов не соответствует требованиям Основ ценообразования. Представленные документы носят противоречивый характер.

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии не является основным видом деятельности

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «Региональная сеть» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2022 год.

Выручка за 2022 год от продажи услуг по организации составила 114 205,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача электроэнергии» составила 47 254,00 тыс. руб. (за 2021 год 104 762,00 тыс. руб. и 36 923,00 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2022 году составила 41,38% от общего объема выручки, в 2021 году - 35,25%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2022 год по данным ООО «Региональная сеть» составила 107 829,00 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 64 190,00 тыс. руб. (2021 год – 96 528,00 тыс. руб. и 36 691,00 тыс. руб. соответственно). Доля себестоимости по регулируемому виду деятельности в 2022 году составила 59,53% от общего объема себестоимости, в 2021 году - 40,09%.

Валовая прибыль по предприятию за 2022 год составила 6 376,00 тыс. руб., в том числе по регулируемому виду деятельности убыток -16 936,00 тыс. руб., за 2021 год 8 234,00 тыс. руб. и -1 768,00 тыс. руб.

Управленческие расходы за 2022 год сформированы в сумме 4 953,00 тыс. руб., в том числе «Передача электроэнергии» 2 049,00 тыс. руб., за 2021 год - 7 331,00 тыс. руб. и 2 584,00 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за 2022 год составила 1 608,00 тыс. руб., за 2021 год - 1 316,00 тыс. руб. Налог на прибыль в 2022 году составил 266,00 тыс. руб., в 2021 году - 83,00 тыс. руб. Чистая прибыль предприятия за 2022 год составила 1 342,00 тыс. руб., за 2021 год 1 233,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «Региональная сеть» на 2024 год принят в объеме 236,5194 млн. кВт ч., из плановых данных и определенного норматива потерь.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации, в размере 9,1534 млн. кВтч (процент потерь – 3,870%). Сальдированный переток электроэнергии составит 227,366 млн. кВтч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 52,7816 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь составляют 2,0426 МВт. с учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 50,7390 МВт.

Материалами, представленными ООО «Региональная сеть» заявлено 6 329,158 условных единиц. Были проанализированы представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определено количество условных единиц в размере 5 244,393.

Исключены объекты электросетевого хозяйства, арендодатели которых были исключены из единого реестра юридических лиц, не имеющие на балансе активов, или договора аренды пописаны неуполномоченными лицами.

Исключены объекты, по которым не осуществляется переток электроэнергии.

Исключены объекты, по которым не подтверждено основание владения.

Исключено оборудование, которое относится к резервному оборудованию.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров и Кировская область.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 383,288 МВА. Сети электропередач протяженностью 256,367 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения СН1 – 1,309 км, СН2 – 118,704 км, НН – 38,082 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 75,077 км, НН – 23,195 км.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, на основании Методических указаний № 20-э/2.

В отношении ООО «Региональная сеть» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты и не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(8332) 71-15-43.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.elgroup-kirov.ru.

ООО «Региональная сеть» отсутствуют во владении объекты по производству электрической энергии (мощности) 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.

На основании вышеуказанного ООО «Региональная сеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

В соответствии с п. 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Корректировка осуществлена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования. Так же произведена корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2024 год осуществлена исходя из:

1. базового уровня подконтрольных расходов 21,67 млн. рублей, утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 46/2-ээ-2022 от 28.12.2021 на долгосрочный период 2022-2026 годов;
2. индекса эффективности подконтрольных расходов 3 %;
3. коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
4. уровня потерь электрической энергии 3,87%;

5. изменения ИПЦ на 2024 год с 104,7 % на 107,2 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

6. индекса изменения количества активов на 2024 год: 144,34%;

7. коэффициента индексации подконтрольных расходов в размере 2,241, рассчитанный в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э (формулы 9.3, 9.4, 9.5), произведением коэффициентов индексации на 2023-2024 годы.

	2023	2024	2024 с учетом 98-э
ИПЦ факт	1,058	1,072	
ИПЦ план	1,060	1,072	
Кинд (план)	1,037	2,166	2,245
Кинд (факт)	1,035	2,166	2,241

В результате подконтрольные расходы на 2024 год определены в сумме 48 555,68 тыс. руб.

7.2. Неподконтрольные расходы

Сумма неподконтрольных расходов заявлена «Региональная сеть» в размере 92 482,97 тыс. руб.

Плата за тепловую энергию по предложению предприятия в сумме 60,00 тыс. руб., исключена в полном объеме в связи с отсутствием факта за 2022 год.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 18 236,61 тыс. руб.

Расходы на аренду электросетевого оборудования определены в сумме 5 309,84 тыс. руб. на основании документов, подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования». Стоимость аренды офисных помещений в сумме 624,78 тыс. руб.

Для определения стоимости аренды электросетевого оборудования рассмотрены представленные ООО «Региональная сеть» документы, а именно договоры аренды, акты приема приема-передачи, однолинейные схемы, инвентарные карточки и оборотно-сальдовые ведомости, акты технологического присоединения, в том числе с потребителями. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили затраты на арендную плату, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 171,00 тыс. руб., приняты в размере 168,27 тыс. руб., в том числе аренда земли (налог на землю) 9,00 тыс. руб., налог на имущество 150,00 тыс. руб., транспортный налог 9,27 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 4 905,12 тыс. руб. Расходы на 2024 год определены в сумме 4 155,79 тыс. руб.

Выпадающие доходы средств от технологического присоединения льготной категории заявителей заявлены организацией в размере 51 258,97 тыс. руб., определены на 2024 год в сумме 2 880,36 тыс. руб. на основании актов об осуществлённых в 2020, 2021 и 2022 годах технологических подключениях. Такой подход обусловлен Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям». Плановое количество определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Амортизация основных средств заявлена предприятием в сумме 16 141,44 тыс. руб., Определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана исходя из максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы на амортизацию учтены в размере 14 896,02 тыс. руб. на основании представленных предприятием инвентарных карточек основных средств.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям заявлены территориальной сетевой организацией на 2024 в сумме 1 709,83 тыс. руб. Сумма на 2024 год определена в размере 1 106,76 тыс. руб.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена 29 184,82 тыс. руб.

7.3. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

Корректировка за 2022 год определена в размере 31 030,12 тыс. руб., в том числе:

1. Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1)

Методических указаний № 98-э в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (формулы № 9.6, 9.7 и 9.8)

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^\phi - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

$$K_{индi-2}^\phi = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^\phi) \times (1 + ИКА_{i-2}^\phi), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^\phi = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)$$

Корректировка подконтрольных расходов по факту 2022 года не проводится, поскольку является первым годом долгосрочного периода для ООО «Региональная сеть».

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad \text{тыс. руб.}$$

Показатели	Факт расходы 2022 ТСО	Экономически обоснованные факт расходы 2022	Утверждены на 2022	Отклонение факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	28,00	-28,00
Теплоэнергия	48,06	0,00	50,50	-50,50
Плата за аренду имущества и лизинг	5 022,10	2 133,55	2 133,55	0,00
аренда электросетевого имущества	4 617,27	1 786,24	1 786,24	0,00
аренда помещений	404,86	347,30	347,30	0,00
аренда автотранспорта	0,00	0,00	0,00	0,00
Налоги	113,64	113,64	8,32	105,32
Аренда за землю / Налог на землю	5,94	5,94	1,03	4,92
Налог на имущество	98,42	98,42	3,07	95,35
Транспортный налог	9,27	9,27	4,23	5,05
Прочие налоги и сборы (УСН...)	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН) с учетом пп.17 ст.427 НК	1 878,29	1 878,29	2 152,44	-274,15
Прочие неподконтрольные расходы	707,76	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	43,00	47,27	-4,27
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического	37 998,000	23 212,31	155,52	23 056,78
Амортизация основных средств	8 666,89	7 880,71	5 325,09	2 555,62
Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	1 535,96	439,62	299,05	140,56
ИТОГО неподконтрольных расходов	55 262,94	35 701,11	10 199,75	25 501,36

3. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

ООО «Региональная сеть» затраты по обеспечению коммерческого учета электрической энергии заявлялись в сумме 1 535,96 тыс. руб., экономически обоснованная установка приборов учета в 2022 году принята в размере 439,62 тыс. руб. корректировка 140,56 тыс. руб. учтена в корректировке неподконтрольных расходов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула № 7.1)

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2, 2022 год, тыс. руб.	HBB _{i-2}	49 147,59
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за 2022 год, тыс. руб.	HBB ^φ _{i-2}	47 649,13
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.		1 498,46

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определен экспертами на основании представленных предприятием актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за завершённый период.

5. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (формула № 9.9), отнесенных на транзит

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омм \text{пл}} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2022	План 2022
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	126,909	119,255
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	4,912	4,615
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		3,87%
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	3 198,453	3 325,87
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	5,708	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	4,912	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	359,35	

6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (формула №9).

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{коррИП}$$

ООО «Региональная сеть» не имеет утвержденной инвестиционной программы.

7. Корректировка необходимой валовой выручки завершённого периода 2022 года с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг.

HBB _{сод i-2} - Необходимая валовая выручка на содержание сетей определенная и учтенная в тарифе на 2022 года, тыс.руб.	33 797,5
КНК _i - понижающий (повышающий) коэффициент определенный исходя из фактических данных по НиК за 2021 год, в соответствии с формулой 1 МУ, утв. приказом ФСТ России от 26.12.10 N 254-э/1	0,012
Коб _i - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями	0,6
П _{кор i} - максимальный процент корректировки (с 2013г)	2%
Корректировка (HBB), тыс.руб.	405,57

8. В соответствии с п.11 Методических указаний №98-э проведен анализ результатов деятельности ООО «Региональная сеть» в течение предыдущего долгосрочного периода регулирования 2017-2021 годов. По результатам анализа

установлено, что фактические экономически обоснованные подконтрольные расходы меньше утвержденных в тарифе. Информация о корректировке подконтрольных расходов в разрезе статей затрат приведена в Приложении 3 к экспертному заключению. Общая сумма корректировки составила минус 12 219,99 тыс. руб. На основании предложения ООО «Региональная сеть» корректировка подконтрольных расходов распределена на три года и учтена в расчете необходимой валовой выручки с применением ИПЦ на соответствующие периоды (Приложение 1).

В результате после проведенной корректировки сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Региональная сеть» на 2024 год составляет 105 102,87 тыс. руб.

8. Анализ экономической обоснованности величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2023 год организацией не заявлена в размере и экспертами не учтена, инвестиционная программа организации не утверждалась.

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

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям № 98-э.

11. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется по формуле 11, произведением прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой с учетом доли экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относимой на необходимую валовую выручку по оплате потерь электрической энергии.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определен исходя из планового отпуска в сеть территориальной сетевой организации и уровня потерь электрической энергии при ее передаче, определенного в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Согласно п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Таким образом, стоимость потерь определена РСТ Кировской области в размере 3 825,62 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке с учетом роста цены на 109,1%;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом с 01.01.2024 от установленных на 109,1 % в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

При расчетах между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых

организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, валовая выручка для установления индивидуального тарифа определена пропорционально отпуску электрической энергии сторонним потребителям.

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования, необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) ООО «Региональная сеть» по передаче электрической энергии на 2024 год (Приложение 1) определена в следующих размерах:

тыс. руб.

2024	105 102,87
2025	70 862,20
2026	71 153,99

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «Региональная сеть» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2024 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024			I полугодие 2025			II полугодие 2025		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	172 620,27	154,01	0,61628	172 620,27	154,01	0,61628	116 383,61	160,48	0,47215	116 383,61	160,48	0,47215

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2026			II полугодие 2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	116 862,85	166,90	0,47985	116 862,85	166,90	0,47985

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин.

Приложения:

1. Таблица «Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2024 год».
2. Таблица «Состав электросетевого оборудования, учтенного при установлении тарифа на 2024 год».
3. Таблица «Корректировка подконтрольных расходов за предыдущий ДПР 2017-2021 годов».

Эксперт:

Ведущий консультант отдела
регулирования в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов

Самоделкина Г.В.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к расположенным на
территории Кировской области, электрическим сетям
сетевых организаций, С₁, рублей за одно присоединение (без
НДС), в текущих ценах**

С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	24 938<1>
		27 450
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 191
С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	16 747
С1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	19 259

Стандартизированные тарифные ставки принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

<1> Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий
электропередачи, руб./км, кабельных линий электропередачи, руб./км,
пунктов секционирования, руб./шт., трансформаторных подстанций, за
исключением распределительных трансформаторных подстанций с
уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, распределительных
трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт,
центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше,
руб./кВт, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности), рублей за точку учета, (без НДС), в текущих ценах
<1>

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизирова нная тарифная ставка
2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 042 967,5
2.1.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	659 369,4
2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 403 827,0
2.1.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 765 338,4
2.1.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	802 496,4
2.1.2.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 773 194,1
2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 501 538,0
2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	819 877,5

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		включительно одноцепные		
2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 162 084,5
2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 574 236,3
2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 094 994,9
2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 915 691,8
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 199 169,6
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 642 851,9
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 498 493,4
2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 553 669,4
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 096 254,9
3.1.2.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 381 363,4
3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 287 677,1
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до. 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 143 917,7
3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до. 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 573 461,2

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 422 401,3
3.1.2.1.2.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 294 052,1
3.1.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 172 773,0
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 655 750,8
3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 070 423,2
3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 780 927,4
3.1.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 710 391,1
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 797 955,5
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 421 252,6
3.1.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 591 498,2
3.1.2.1.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 218 265,1
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 622 455,0

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 516 222,8
3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 952 369,0
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 025 802,8
3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 096 405,6
3.1.2.2.3.5	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 438 595,9
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 025 802,8
3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 783 586,4
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 142 504,2
3.6.2.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 899 238,0
3.6.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 109 149,7
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 763 904,5

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	3 899 238,0
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 193 233,7
3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 414 488,6
3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	10 670 537,4
3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 213 403,1
3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 102 127,8
3.6.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	11 094 752,1
3.6.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 350 209,3
3.6.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 237 211,2

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 654 948,4
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 854 543,6
3.6.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 774 963,6
3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 796 097,9
3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 544 131,0
3.6.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 384 726,8
4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 161 892,4
4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	76 139,1
4.4.3.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	567 294,9
4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	307 728,5
4.6.3.1	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	51 195,4
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 138,0

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 509,5
5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	33 884,7
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 332,0
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 709,0
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 870,5
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 427,0
5.1.2.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	45 620,2
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 659,9
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 383,7
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 264,2
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 355,5
5.1.3.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 647,4
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 020,4
5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 696,1
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 160,6

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 146,6
5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 452,0
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 897,5
5.1.5.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 696,1
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 943,9
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 843,7
5.1.6.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 693,9
5.1.7.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 249,8
5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	63 245,3
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 141,2
5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 920,1
5.2.3.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 345,3
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 156,9
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 309,9
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	рублей/кВт	17 293,8

№ п/п	уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		кВА включительно блочного типа		
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 411,6
5.2.5.3	6/10 (10/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 775,3
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 366,6
5.2.6.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 789,7
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 941,7
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	33 151,6
8.2.1	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	406 490,7
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 306,6
8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	304 978,4
8.2.3	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	241 551,4
8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	5 008 679,7

<1> Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кировской области

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее по тексту - Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с абзацем 2 настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с абзацем 3 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее по тексту - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на

соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Плата за технологическое присоединение при поэтапном технологическом присоединении определяется с учетом особенностей, установленных абзацами первым и шестым пункта 17(1) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861. При этом расходы по стандартизированной тарифной ставке $C_{1.1}$ определяются однократно.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II Методических указаний.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ, руб.) определяется по формуле:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

Приложение № 4

к решению правления
РСТ Кировской области
от 06.12.2023 № 43/34-ээ-2024

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
от технологического присоединения энергопринимающих устройств
потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до
150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за
технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на
услуги по передаче электрической энергии на 2024 год**

Наименование сетевой организации		Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, тыс. руб.	В том числе выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год, тыс. руб.
1	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго»	79 710,18	77,49
2	ОАО «Коммунэнерго»	6 510,76	
3	АО «Горэлектросеть»	28 222,25	
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	6 768,81	
5	ООО «Региональная сеть»	2 880,36	