

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

23.11.2022

№ 44/61-99-2023

г. Киров

**О внесении изменений в решение правления
региональной службы по тарифам Кировской области
от 28.12.2021 № 46/2-ээ-2022**

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2021 № 46/2-ээ-2022 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на долгосрочный период 2022-2026 годов» следующие изменения:

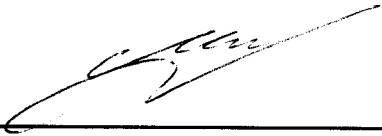
1.1. Приложение № 2 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.1. Приложение № 2 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.2. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2023.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

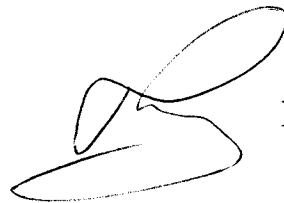
Ведущий консультант отдела
регулирования в сфере
электроэнергетики, газоснабжения
и топливных ресурсов



Г.В. Самоделкина

СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя службы



Г.В. Троян

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов



А.В. Шаклеина

Заместитель начальника отдела
организационной работы
бухгалтерского учета



Д. А. Жуйков


Разослать: ООО «Региональная сеть», Федеральная антимонопольная служба, прокуратура Кировской области, управление Министерства юстиции России по Кировской области.

Подлежит опубликованию на официальном информационном сайте Правительства Кировской области, официальном сайте региональной службы по тарифам Кировской области.

Правовая экспертиза проведена:

Начальник отдела

правовой и контрольной работы



А.В. Вычегжанин



Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 23.11.2022 № 44/61-99-2023

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.12.2021 № 46/2-ээ-2022

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «Региональная сеть»	2022	33 797,47
	2023	44 039,50
	2024	40 429,22
	2025	40 645,91
	2026	40 864,57

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

от 23.11.2022 № 44/61-ээ-2023

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области

от 28.12.2021 № 46/2-ээ-2022

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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 «Рос-сети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	103 077,24	133,90	0,42871	103 077,24	133,90	0,42871	152 730,39	148,49	0,51167	152 730,39	148,49	0,51167

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 «Рос-сети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	140 209,83	155,47	0,48888	140 209,83	155,47	0,48888	140 961,30	161,69	0,49688	140 961,30	161,69	0,49688

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2026			II полугодие 2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф ставка за содержание электрических сетей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	
руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	
филиал ПАО «Рос-сети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	141 719,62	168,15	0,50515	141 719,62	168,15	0,50515

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Заключение

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на 2023 год.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Региональная сеть» - на территории Кировской области на 2023 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. Заявляемые величины тарифов на 2023 годы

7.1. ООО «Региональная сеть» письмом от 29.04.2022 № б/н (вх. от 29.04.2022 № 66-01-09-2525) 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		Предложение ТСО
		2022	2023	2023
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	103 077,24		207 803,41
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	133,90		138,36
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,42871		0,66058

7.2. В дальнейшем ООО «Региональная сеть» письмом от 18.11.2022 № б/н (вх. от 18.11.2022 № 66-01-09-6041) 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		Предложение ТСО
		2022	2023	2023
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	103 077,24		217 711,83
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	133,90		138,36
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,42871		0,68548

8. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров, Кировская обл.

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 2023 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 (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 2023 год и плановый период 2024 – 2025 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2022 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2023 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 2023 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_{saiifi}) - 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).

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 2021 год.

Выручка за 2021 год от продажи услуг по организации составила 104 762,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача электроэнергии» составила 36 923,00 тыс. руб. (за 2020 год 60 419,00 тыс. руб. и 34 817,00 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2021 году составила 35,25% от общего объема выручки, в 2020 году - 57,63%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2021 год по данным ООО «Региональная сеть» составила 96 528,00 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 36 691,00 тыс. руб. (2020 год – 52 170,00 тыс. руб. и 33 564,00 тыс. руб. соответственно). Доля себестоимости по регулируемому виду деятельности в 2021 году составила 40,09% от общего объема себестоимости, в 2020 году - 64,34%.

Валовая прибыль по предприятию за 2021 год составила 8 234,00 тыс. руб. за 2020 год - 8 249,00 тыс. руб.

Управленческие расходы за 2021 год сформированы в сумме 7 331,00 тыс. руб. за 2020 год - 7 924,00 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за 2021 год составила 1 316,00 тыс. руб., за 2020 год - 249,00 тыс. руб. Налог на прибыль в 2021 году составил 83,00 тыс. руб., в 2020 году - 82,00 тыс. руб. Чистая прибыль предприятия за 2021 год составила 1 233,00 тыс. руб., за 2020 год - 167,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «Региональная сеть» на 2023 год экспертной группой принят в объеме 126,1420 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 4,8818 млн. кВтч (процент потерь – 3,870%). Сальдированный переток электроэнергии составит 121,2602 млн. кВтч., в том числе транзит 121,2602 млн. кВтч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 24,9964 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь составляют 0,9674 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 24,029 МВт, в том числе транзит мощности 24,0290 МВт.

Материалами, представленными ООО «Региональная сеть» заявлено 2 292,756 условных единиц. Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 2 146,353

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 которому не осуществляется переток электроэнергии.

Экспертная группа исключила 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) – 171,595 МВА. Сети электропередач протяженностью 130,076 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения СН2 – 79,995 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 28,415 км, НН ВЛ – 12,961 км, НН КЛ – 8,705 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 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 2023 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 2023 год с 104,0 % на 106,0 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
6. Индекса изменения количества активов на 2023 год: 1,12%.

В результате подконтрольные расходы на 2023 год экспертами определены в размере 22 464,60 тыс. руб.

7.2. Неподконтрольные расходы

Сумма неподконтрольных расходов заявлена «Региональная сеть» в размере 31 011,11 тыс. руб.

Плата за тепловую энергию принята в сумме 50,50 тыс. руб. по предложению предприятия.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 5 994,73 тыс. руб.

Экспертами расходы на аренду электросетевого оборудования определены в сумме 3 732,11 тыс. руб. на основании документов, подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования». Стоимость аренды офисных помещений в сумме 347,30 тыс. руб.

Для определения стоимости аренды электросетевого оборудования экспертная группа рассмотрела 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.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что договор на аренду помещений, представленные предприятием заключены с нарушением пп.5 ст.28 и ст.29 «Основ ценообразования», поскольку основанием заключения не являются результаты проведения торгов. Договор аренды офисного и производственного помещений, заключен с ИП Кудрявцев Г.Ю. номер договора К/107-108/20/09 на сумму 408,78 тыс. руб. Экспертная группа определила площадь помещений 102 м² исходя из нормативной численности 22,72 ставки и норматива размещения 4,5 кв. м на одного сотрудника. Стоимость аренды помещений составит 347,30 тыс. руб. из расчета стоимости на основании проведенных торговых процедур.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 36,85 тыс. руб., экспертная группа приняла в размере 30,84 тыс. руб., в том числе аренда земли

(налог на землю) 0,01 тыс. руб., налог на имущество 27,56 тыс. руб., транспортный налог 3,27 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 2 397,16 тыс. руб. Расходы на 2023 год экспертами определены в сумме 1 921,21 тыс. руб., исходя из пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ и сложившегося процента по факту 2021 года.

Налог на прибыль заявлен сетевой организацией 84,00 тыс. руб. принят на основании экономически обоснованного факта за 2021 год в размере 0,00 тыс. руб.

Выпадающие доходы средств от технологического присоединения льготной категории заявителей заявлены организацией в размере 2 569,56 тыс. руб., определены экспертной группой на 2023 год в сумме 285,24 тыс. руб. на основании актов об осуществлённом в 2019, 2020 и 2021 годах 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 11 222,44 тыс. руб., Экспертами расходы 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 экспертной группой в размере 11 222,44 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 2023 в сумме 8 294,60 тыс. руб. Сумма на 2023 год определена экспертной группой в размере 134,97 тыс. руб.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 17 724,61 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.

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

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере 3 850,29 тыс. руб., в том числе:

1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (формула № 5)

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{\text{уст}}$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

Корректировка подконтрольных расходов по итогам работы за 2021 год составила:

Подконтрольные расходы, установленные на 2020, тыс.руб	18 946,38
Индекс эффективности 2021	2,00%
ИПЦ фактический 2021	6,70%
К-т эластичности	0,75
Индекс активов	0,03
Подконтрольные расходы установленные на 2021, тыс.руб.	19 606,77
Корректировка (ПР), тыс.руб.	586,69

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Факт расходы 2021 ТСО	Экономически обоснованные факт расходы 2021	Утверждены на 2021	Отклонение факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	11,21	3,99	0,00	3,99
Теплоэнергия	11,00	3,92	0,00	3,92
Плата за аренду имущества и лизинг	4 931,17	2 153,73	3 059,92	-906,19
аренда электросетевого имущества		2 025,31	2 931,50	-906,19
аренда помещений		128,42	128,42	0,00
аренда автотранспорта		0,00	0,00	0,00
Налоги	36,85	10,60	9,64	0,96
Аренда за землю / Налог на землю	0,01	0,01	0,44	-0,43
Налог на имущество	27,56	7,70	7,70	0,00
Транспортный налог	9,27	2,89	1,50	1,39
Прочие налоги и сборы (УСН...)	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН) с учетом пп.17	1 600,98	1 600,98	523,92	1 077,06
Прочие неподконтрольные расходы	333,58	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	83,00	0,00	124,35	-124,35
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения	1 304,218	1 191,88	153,09	1 038,79
Амортизация основных средств	1 728,94	1 414,26	125,53	1 288,73
Расходы на финансирование капитальных вложений из	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к	89,26	73,33	0,00	73,33
ИТОГО неподконтрольных расходов	9 707,36	6 379,36	3 996,45	2 382,92

Экономически обоснованные фактические расходы за 2021 год по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены в доле выручки по регулируемым видам деятельности на основании представленного раздельного учета форма 1.3 в соответствии с приказом 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».

Виды деятельности	Передача	Тех присоединение	Прочие виды	Всего
Выручка, тыс. руб.	36 923,00	382,00	67 457,00	104 762,00
доля, %	35,24%	0,36%	64,39%	100,00%
Электроэнергия на хоз. Нужды	3,95	0,04	7,22	11,21

Экономически обоснованные фактические расходы за 2021 год по статье «Теплоэнергия» также определены по доле выручки по видам деятельности:

Виды деятельности	Передача	Тех присоединение	Прочие виды	Всего
Выручка, тыс. руб.	36 923,00	382,00	67 457,00	104 762,00
доля, %	35,24%	0,36%	64,39%	100,00%
Теплоэнергия	3,88	0,04	7,08	11,00

«Плата за аренду имущества и лизинг, аренда электросетевого имущества» определены на основании предоставленных организацией бухгалтерских документов (оборотно-сальдовая ведомость по счету 62), подтверждающих принятие к учету расходов на арендную плату. Расходы приняты на уровне, не выше экономически-обоснованного уровня, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, из величины амортизации, относящихся к арендуемому имуществу.

Фактические расходы по статье «Налоги», в том числе налог на землю, транспортный налог, учтены на основании представленных организацией соответствующих налоговых деклараций. Налог на прибыль учтены экспертами по данным раздельного учета (форма 1.3) и на основании п.20 Основ ценообразования в размере:

Виды деятельности	Передача	Тех присоединение	Прочие виды	Всего
Выручка, тыс. руб.	36 923,00	382,00	67 457,00	104 762,00
доля, %	35,24%	0,36%	64,39%	100,00%
Налог на прибыль (в раздельном учете 1.3)	0,00	0,00	83,00	83,00
Транспортный налог (по расчету налога)	2,86	0,03	5,22	8,11

Отчисления на социальные нужды учтены на основании полученной информации представленных организацией в УФНС расчетов страховых взносов за 2021 год. Также эксперты приняли во внимание факт, доли выручки по регулируемым видам деятельности от общей выручки предприятия. Сумма отчислений на социальные нужды принята в размере 1 601,00 тыс. руб.

Виды деятельности	Передача	Тех присоединение	Прочие виды	Всего
Выручка, тыс. руб.	36 923,00	382,00	67 457,00	104 762,00
доля, %	35,24%	0,36%	64,39%	100,00%
ЕСН всего	1 601,00	172,98	106,50	1 880,47
Процент ЕСН от ФЭП				19,53%

Прочие неподконтрольные расходы 333,58 тыс. руб. являются затратами организации на оплату процентов по кредитному договору. Исключены из экономически обоснованных, как расходы не предусмотренные Основами ценообразования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» учтены в размере 1 414,26 тыс. руб. Размер амортизационных отчислений определен с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) исходя из первоначальной стоимости и остаточной стоимости основных средств с учетом предоставленных бухгалтерских данных.

Фактические «Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям» за 2021 год заявлены территориальной сетевой организацией в размере 89,26 тыс. руб. На основании изучения представленных материалов ООО «Региональная сеть» и в соответствии с информацией, представленной Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», эксперты исключили приборы учета, которые фактически не были установлены в 2021 году у потребителей. Экономически обоснованные фактические расходы за 2021 год составили 73,33 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, учтенные в тарифе 2021 года, тыс.руб.	3 996,45
Неподконтрольные расходы фактические за 2021 год (экономически обоснованный уровень), тыс.руб.	6 379,36
Корректировка (НР), тыс.руб.	2 382,92

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, учтенная в тарифе 2021 года, тыс.руб.	24 103,86
Фактический объем выручки за услуги по передаче за 2021 год, тыс.руб.	24 103,86
Корректировка (НР), тыс.руб.	0,00

4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (формула № 8)

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\text{ф}}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2021 г.	План 2021 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	113,142	105,895
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	4,118	3,855
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		3,640
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	3 040,767	2 987,478
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	5,185	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	4,118	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2021 год	тыс. руб.	219,46	
	в том числе		
	по цене	219,46	
	по объёму	0,00	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода 2021 года с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг не производится в связи с достижением показателей надежности.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Региональная сеть» на 2023 год по расчету экспертов составляет 44 039,50 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 44 039,50 тыс. руб.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2023 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь.

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 3 688,34 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2022, на 2022 год с учетом роста цены на 109,0%;

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 01.01.2023 от установленных на 109,0% 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).

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 2023 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023			II полугодие 2023			I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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» - ООО «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	152 730,39	148,49	0,51167	152 730,39	148,49	0,51167	140 209,83	155,47	0,48888	140 209,83	155,47	0,48888

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025			II полугодие 2025			I полугодие 2026			II полугодие 2026		
	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» - ООО «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	140 961,30	161,69	0,49688	140 961,30	161,69	0,49688	141 719,62	168,15	0,50515	141 719,62	168,15	0,50515

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 2023 год» - на 2 листах в 1 экземпляре.

2. Таблица «Состав электросетевого оборудования, учтенного при установлении тарифа на 2023 год» на 2 листах в одном экземпляре.

Экспертная группа:

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики, газоснабжения
и топливных ресурсов

Шаклеина А.В.

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

Самоделкина Г.В.

Консультант отдела
регулирования в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов

Мартынов Д.И.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год РСТ № 47/18-09-2020 от 27.12.2019	2020 факт ТСО	Утверждено на 2021 год РСТ от 29.12.2020 № 43/9-09-2021	2021 факт ТСО	Утверждено на 2022 год РСТ от 28.12.2021 № 46/2-09-2022	Предложение ТСО на 2022 года						Предложение ТСО ноября 2022 года						Диапазон расходов (отклонение на 2023/2022)					
								Предложение ТСО на 2022 года						Предложение ТСО ноября 2022 года											
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1	Рисков коэффициента индексации	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	4,3%	8,3%	6,0%	5,0%	5,0%	6,0%	8,3%	6,0%	6,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	6,0%	4,7%	4,0%	4,0%	4,0%	
1.1	Индексация (индекс потребительских цен)	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,95%	1,95%	1,95%	1,95%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%	2,32%
1.3	Корректировка на изменение стоимости активов	У.с.	0,75%	0,75%	0,75%	0,75%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%
1.5	Корректировка на изменение стоимости по коэффициенту	%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%
1.6	ИТОГО коэффициент индексации		1,43%	1,43%	1,43%	1,43%	1,13%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,14%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%	1,09%
2	Расчет подконтрольных расходов	тыс.руб.	16 701,92	16 701,92	16 701,92	16 701,92	9 040,49	10 235,40	10 524,04	10 718,73	10 813,06	10 668,33	10 352,28	10 343,79	9 311,72	9 456,89	9 540,11	9 624,06	103,00	9 311,72	9 456,89	9 540,11	9 624,06	103,00	103,00
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	11 337,26	11 337,26	11 337,26	11 337,26	8 344,47	9 711,80	9 711,80	9 893,50	9 980,57	9 293,19	9 555,26	9 732,03	9 817,68	8 594,82	8 728,81	8 806,63	8 883,12	103,00	9 817,68	9 817,68	8 806,63	8 883,12	103,00
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 364,66	5 364,66	5 364,66	5 364,66	788,01	810,24	825,23	832,49	832,49	775,15	797,01	811,76	818,90	716,90	728,07	734,48	740,94	103,00	811,76	811,76	716,90	728,07	103,00
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 100,12	2 100,12	2 100,12	2 100,12	9 952,28	11 116,30	11 116,30	11 221,95	11 421,58	10 634,96	10 974,87	11 137,16	11 233,17	9 895,76	9 989,10	10 077,00	10 165,68	103,00	11 233,17	11 233,17	9 895,76	9 989,10	103,00
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7,19	7,19	7,19	7,19	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	101,12	22,72	22,72	22,72	22,72	101,12
2.2.1	Средняя численность	чел.	24 334,27	24 334,27	24 334,27	24 334,27	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	101,12	35 077,45	35 077,45	35 077,45	35 077,45	101,12
2.2.2	Средняя заработная плата	руб.	144,34	144,34	144,34	144,34	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	101,12	1 459,37	1 459,37	1 459,37	1 459,37	101,12
2.3	Прочие расходы производственного характера, всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	101,12	2 849,42	2 849,42	2 849,42	2 849,42	101,12
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	101,12	1 069,05	1 069,05	1 069,05	1 069,05	101,12
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	144,34	144,34	144,34	144,34	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	101,12	1 690,38	1 690,38	1 690,38	1 690,38	101,12
2.3.2.1	Расходы на услуги автослужбы	тыс.руб.	50,59	50,59	50,59	50,59	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	101,12	31,60	31,60	31,60	31,60	101,12
2.3.2.2	Расходы на услуги автослужбы	тыс.руб.	28,19	28,19	28,19	28,19	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	101,12	29,17	29,17	29,17	29,17	101,12
2.3.2.3	Расходы на услуги автослужбы	тыс.руб.	39,33	39,33	39,33	39,33	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	101,12	40,00	40,00	40,00	40,00	101,12
2.3.2.4	Расходы на услуги автослужбы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	965,90	101,12	965,90	965,90	965,90	965,90	101,12
2.3.2.5	Расходы на услуги автослужбы	тыс.руб.	26,22	26,22	26,22	26,22	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	101,12	818,00	818,00	818,00	818,00	101,12
2.3.3	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101,12	0,00	0,00	0,00	0,00	101,12
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	101,12	35,20	35,20	35,20	35,20	101,12
2.3.5	Безопасность	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	101,12	12,80	12,80	12,80	12,80	101,12
2.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	101,12	27,40	27,40	27,40	27,40	101,12
2.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	101,12	25,50	25,50	25,50	25,50	101,12
2.4	Итого	тыс.руб.	18 946,38	18 946,38	18 946,38	18 946,38	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	103,00	10 606,77	10 606,77	10 606,77	10 606,77	103,00
2.5.1	Полупроводниковые расходы с учетом метода ж-м обоснования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	103,00	11,21	11,21	11,21	11,21	103,00
2.5.2	Полупроводниковые расходы с учетом Метода сравнения валют	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	103,00	28,00	28,00	28,00	28,00	103,00
2.5.3	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	18 946,38	18 946,38	18 946,38	18 946,38	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	103,00	21 810,25	21 810,25	21 810,25	21 810,25	103,00
3	Расчет непоконтрольных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	103,00	21 666,14	21 666,14	21 666,14	21 666,14	103,00
3.1	Эксплуатация на хол холды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	103,00	11,21	11,21	11,21	11,21	103,00
3.2	Технология	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	50,50	103,00	50,50	50,50	50,50	50,50	103,00
3.3	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.	3 558,33	3 558,33	3 558,33	3 558,33	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	103,00	4 246,84	4 246,84	4 246,84	4 246,84	103,00
3.3.1	Аренда электротехнического имущества	тыс.руб.	3 429,91	3 429,91	3 429,91	3 429,91	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	103,00	2 991,50	2 991,50	2 991,50	2 991,50	103,00
3.3.2	Аренда помещений	тыс.руб.	128,42	128,42	128,42	128,42	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	103,00	1 255,34	1 255,34	1 255,34	1 255,34	103,00
3.3.3	Аренда автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,																			

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год Респ. РСТ от 27.12.2020 № 47/18-09-2020	2020 факт ТСО	Утверждено на 2021 год Респ. РСТ от 29.12.2020 № 43/9-09-2021	2021 факт ТСО	Утверждено на 2022 год Респ. РСТ от 28.12.2021 № 46/2-09-2022	Предложение ТСО май 2022 года					Предложение ТСО ноябр. 2022 года					РСТ					Динамика расходов (отклонен не 2021/2022)
								2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	
10	НВБ с учетом расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии		34 859,51	40 668,18	35 019,28	42 403,14	86 189,40	71 398,30	72 492,30	73 333,64	89 436,25	74 634,66	75 720,25	76 557,50	62 045,26	59 281,25	60 252,02	61 254,92	126,24				
11	Неуказанные показатели																		0,00				
12	Отпуск электроэнергии в сеть, в том числе:	млн кВт.ч	105,89	113,86	105,89	118,78	135,745	135,745	135,745	135,745	135,745	135,745	135,745	135,745	126,1420	126,1420	126,1420	126,1420	105,77				
13	Потери электроэнергии	млн кВт.ч	3,85	4,51	3,85	5,19	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	4,8818	4,8818	4,8818	4,8818	105,77				
14	в том числе транзитные потери электроэнергетики	млн кВт.ч	3,85	4,51	3,85	5,19	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,8818	4,8818	4,8818	4,8818	105,77				
15	Последний отпуск электроэнергетики	млн кВт.ч	102,04	109,34	102,04	113,60	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	121,2602	121,2602	121,2602	121,2602	105,77				
16	в том числе транзитный электроэнергетики	млн кВт.ч	102,04	109,34	102,04	113,60	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	130,475	121,2602	121,2602	121,2602	121,2602	105,77				
17	Отпуск мощности в сеть	МВт	25,89	25,50	25,89	25,89	28,424	28,424	28,424	28,424	28,424	28,424	28,424	28,424	24,9964	24,9964	24,9964	24,9964	87,94				
18	Потери мощности	МВт	0,94	0,96	0,94	0,94	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,9674	0,9674	0,9674	0,9674	87,94				
19	в том числе транзитные потери мощности	МВт	0,94	0,96	0,94	0,94	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,9674	0,9674	0,9674	0,9674	87,94				
20	Последний отпуск мощности	МВт	2,782,65	24,54	24,95	24,95	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	24,0290	24,0290	24,0290	24,0290	87,94				
21	в том числе транзит мощности	МВт	2,782,65	24,54	24,95	24,95	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	27,324	24,0290	24,0290	24,0290	24,0290	87,94				
22	Тариф покупки электроэнергетики	руб/МВт.ч	2 782,65	2 873,95	2 987,48	3 040,56	3 425,65	3 528,42	3 634,27	3 743,30	3 828,42	3 928,42	4 015,16	4 101,16	3 688,34	3 861,70	4 015,16	4 176,81	110,90				
23	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.ч-мес	80 607,51	94 069,54	80 507,21	88 966,89	207 803,40	161 041,41	162 676,62	163 490,18	217 711,84	170 911,75	172 521,27	173 322,39	152 736,39	140 209,83	140 961,30	141 719,62	148,17				
24	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу	руб/МВт.ч	105,11	118,61	112,85	138,78	138,36	142,52	146,79	151,19	138,36	142,52	146,79	151,19	148,49	155,47	161,69	168,15	110,90				
25	Оптовый тариф	руб/МВт.ч	341,62	371,93	340,07	373,27	660,58	547,22	555,60	562,05	685,48	572,02	580,34	586,76	488,88	496,88	505,15	519,35	110,90				

Удостоверенный Самодельная Г.В.

**Система условных единиц для распределения общей суммы
тарифной выручки по классам напряжения ООО "Региональная сеть" на 2022г**

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий
электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности,
напряжения, конструктивного использования и материала опор**

№ п/п		Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	РСТ на 2022 год	
						Протя- женность	Объем условных единиц
						у/100 км	км
1	2	2	3	4	5	6	7
1	ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,000
		750	1	металл	600		0,000
		400 - 500	1	металл	400		0,000
				ж/бетон	300		0,000
		330	1	металл	230		0,000
				ж/бетон	170		0,000
			2	металл	290		0,000
				ж/бетон	210		0,000
		220	1	дерево	260		0,000
				металл	210		0,000
			2	ж/бетон	140		0,000
				металл	270		0,000
		110 - 150	1	ж/бетон	180		0,000
				металл	160		0,000
			2	ж/бетон	130		0,000
металл	190				0,000		
2	-	ж/бетон	160		0,000		
		металл	3000		0,000		
2	КЛЭП	110	-	-	2300		0,000
		ВН, всего					0
3	ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,000
				металл	140		0,000
			2	ж/бетон	120		0,000
				металл	180		0,000
		1 - 20	-	ж/бетон	150		0,000
				дерево	160		0,000
				дерево на ж/б пасынках	140	24,041	33,657
ж/бетон, металл	110	55,954	61,549				
4	КЛЭП	20 - 35	-	-	470		0,000
		3 - 10	-	-	350	28,415	99,453
СН, всего						108,410	194,659
5	ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,000
				дерево на ж/б пасынках	220	1,498	3,296
				ж/бетон, металл	150	11,463	17,195
6	КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	8,705	23,504
		НН, всего					21,666
7	ЛЭП	Итого			ВН	0,000	0,000
					СН I	0,000	0,000
					СН II	108,410	194,659
					НН	21,666	43,994
8	ВСЕГО				130,076	238,653	

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО "Региональная сеть" на 2022г**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	РСТ на 2022 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,000
			750	600		0,000
			400 - 500	500		0,000
			330	250		0,000
			220	210		0,000
			110 - 150	105	1	105,000
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75		0,000
			1150	60		0,000
			750	43		0,000
			400 - 500	28		0,000
			330	18		0,000
			220	14		0,000
			110 - 150	7,8	2	15,600
			35	2,1		0,000
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	2	2,000
			1150	180		0,000
			750	130		0,000
			400 - 500	88		0,000
			330	66		0,000
			220	43		0,000
			110 - 150	26		0,000
			35	11		0,000
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	12	66,000
			220	23		0,000
			110 - 150	14		0,000
			35	6,4		0,000
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	88	272,800
			400 - 500	35		0,000
			330	24		0,000
			220	19		0,000
			110 - 150	9,5	2	19,000
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7		0,000
			1 - 20	2,3	373	857,900
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0,000
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0,000
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,000
			1 - 20	2,4		0,000
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	32	80,000
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	128	294,400
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	65	195,000
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0,000
14	Итого		ВН	-	-	139,600
			СН I	-	-	0,000
			СН II	-	-	1 768,100
			НН	-	-	0,000
15			Всего	-	-	1 907,700
			П 2.1			238,653
			Итого			2 146,353