



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

30.12.2019

№ 48

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Зыков М.И.
Обухова Н.Е.
Шаклеина А.В.
Вычегжанин А.В.
Мишихина И.А.

Отсутствовали: Липатников С.Н.

- с правом совещательного голоса
- по вопросам электроэнергетики
представлено письменное мнение

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Шаклеина А.В., Сенникова В.И., Вепрева Н.Н., Самоделкина Г.В.

Приглашённые: Директор ООО «Региональная сетевая компания» – Стрельчук Игорь Алексеевич;
бухгалтер ООО «Региональная сетевая компания» – Скворцова Любовь Ивановна;
инженер ООО «Региональная сетевая компания» – Штефко Оксана Михайловна;
директор ООО «Кировские электрические сети» Ефимов Олег Валерьевич;
главный инженер ООО «Кировские электрические сети» – Ефимов Дмитрий Валерьевич;
генеральный директор АО «Горэлектросеть» – Петропавловский Константин Михайлович;
начальник финансового управления АО «Горэлектросеть» – Малых Александр Сергеевич ;
директор по экономике Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» – Кулябина Оксана Вячеславовна;
заместитель директора по экономике Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» – Шешуков Владимир Николаевич;
начальник отдела тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – Кнутова Марина Сергеевна;
заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – Нагорнов Владислав Анатольевич;
генеральный директор ОАО «Коммунэнерго» – Рябенко Виктор Николаевич;

директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» – Демакова Светлана Геннадьевна.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Шаклеина А.В.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период - 2018 - 2022 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на долгосрочный период 2020 – 2022 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция) на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

8. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

9. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

10. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Новое энергетическое предприятие» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 11 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.
2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммуналэнерго» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.
3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период - 2018 - 2022 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на долгосрочный период 2020 – 2022 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.
5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.
6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция) на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.
7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
8. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
9. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
10. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.
11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Новое энергетическое предприятие» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»)
- Юридический адрес: г. Киров, ул. Калинина, 38
- Почтовый адрес: г. Киров, ул. Чернышевского, 35-б
- ИНН/КПП 4345278727/434501001
- Директор – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20
- Контактное лицо – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20
- Долгосрочный период регулирования – 2020-2024
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения

Наименование	Утвержденные тарифы на 2019 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2020 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	151 407,32 руб./МВт.мес.	381 352,39 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	493,17 руб./МВт.ч.	513,12 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 186,32 руб./МВт.ч.	2 202,82 руб./МВт.ч.

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 сетевая компания» на 2020-2024 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);

- 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 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

ООО «Региональная сетевая компания» с заявлением так же представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256.

Для территориальных сетевых организаций, у которых долгосрочный период регулирования начинается позже 2018 г, плановые значения приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа определила показатели надежности и качества услуг в следующих параметрах: показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час (Psaidd) по заявке ООО «РСК» в виду более высокого темпа улучшения, предложенного организацией, показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт (Psaifi) в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час (Psaidd)	0,8920	0,8786	0,8654	0,8525	0,8397
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт (Psaifi)	0,0936	0,09304	0,0922	0,09109	0,09109
Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)	1	1	1	1	1

3. 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, несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 06.12.2019 № 4107-66-01-09 «О дате правления и дополнительных материалах» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2018 год и от 09.12.2019 № 4117-66-01-09 о предоставлении дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом 28.08.2019 № 188 (вход от 29.08.2019 № 66-01-09-3840), от 21.10.2019 № 243 (входящий от 24.10.2019 № 66-01-09-5713), от 13.12.2019 № 245 (входящий от 13.12.2019 № 66-01-09-5787)

РСТ Кировской области неоднократно запрашивало информацию и предоставляла ООО «РСК» возможность дополнить тарифную заявку в соответствии с п 19 Правил Государственного регулирования. Организацией в нарушение пп.8 п. 17 в материалах тарифного дела по ряду статей не представлено приложение экономического обоснования исходных данных.

4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии 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 «РСК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ООО «Региональная сетевая компания».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 41457,0 тыс. руб. в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению в размере 40916,0 тыс. руб. тыс. руб. (за 2017 год – 42062,0 тыс. руб. тыс.)

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 28003,0 тыс. руб. По сравнению с 2017 годом (25483,0 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 9,8%.

Чистая прибыль за 2018 год, сложившаяся по видам деятельности, составила 1647 тыс. руб.

5. Анализ основных технико-экономических показателей.

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере определен в объеме 32,43 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 4,47 млн. кВт ч. (13,79%), (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. При этом потери в части транзита учтены в количестве 5,09 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 27,96 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 27,96 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 12,37 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 1,71 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 10,67 МВт, в том числе транзит мощности – 10,67 МВт.

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

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования изменилось и составляет – 831,5 усл.ед. Снижение количества условных единиц сложилось ввиду демонтажа подстанции 35 кВ п. Брусничныи.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 40,07 МВА, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН1 – 7,95 км, СН2 – 42,386 км, НН – 69,2443 км.

Экспертная группа отмечает, что материалы, представленные организацией, в тарифной заявке к 01.05.2019 не позволяли подтвердить достоверность заявленных условных единиц.

РСТ Кировской области на основании п. 19 Правил государственного регулирования, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178 был направлен дополнительный запрос в целях идентификации объектов.

Материалы в ответе ООО «РСК» зачастую не позволяют опознать объект и подтвердить достоверность заявленных данных, сведения по отдельным объектам носили противоречивый характер при сравнении правоустанавливающего документа, паспорта объекта и однолинейной схемы.

Экспертная группа проанализировала состав оборудования ПС и ТП скорректировала количество воздушных выключателей, исключен объект ВЛ-35 кВ "Лесная-Брусничная" – объект демонтирован (письмо ООО «РСК» от 12.09.2018 №298). Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 831,49 у.е.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

В отношении ООО «РСК» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровни тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

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

8-800-250-28-04.

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

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По результатам проведенного анализа, ООО «РСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Учет расходов, связанных с производством электрической энергии, осуществляется в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «Региональная сетевая компания» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы, представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «РСК» на 2020 год в размере 4 992,46 тыс. рублей, приняты экспертной группой в размере 3 643,03 руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены в размере 4 992,46 тыс. руб, что подтверждается предложением о размерах и цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024. При этом организацией по подстатьям затрат представлена расшифровка на сумму больше заявленной к расчетам.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	заявка ТСО
Материалы на эксплуатационное обслуживание	3666,19
ГСМ для транспортных средств и запчастей на автотранспорт	1177,83
Приобретение спецодежды, спецобуви и другие средства индивидуальной защиты	135,003
Приобретение средств малой механизации, приспособлений, такелажного оборудования, ручного инструмента, технологического бригадного нормокомплекта	58,132
ИТОГО	5 037,155

Эксперты отмечают, что фактические затраты за 2018 год по данной статье составили 882,2 тыс. руб.

Материалы на эксплуатационное обслуживание электрооборудования подстанций определены на 2020 год приняты экспертами в размере 2 974,51 тыс. руб. на основании представленного расчета организации и уточненного объема электросетевого имущества организации.

Организацией заявлены затраты на эксплуатацию транспортного средства УАЗ (приобретение ГСМ и запасных частей). Транспортное средство УАЗ 396255 бригадный находится в собственности организации.

Расходы на приобретение ГСМ для транспортных средств и запасных частей скорректированы и определены экспертной группой в размере 588,92 тыс.руб.

Расходы на приобретение спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты определены экспертной группой в размере 67,5 тыс. руб., на основании нормативного количества работников и норм обеспечения СИЗ.

Расходы на приобретение средств малой механизации, приспособлений, такелажного оборудования, ручного инструмента, технологического бригадного нормокомплекта определены в годовом исчислении в размере 12,099 тыс.руб.

При установлении тарифов на базовый 2020 год ООО «РСК» экспертной группой по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» учтены затраты в следующих размерах:

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	РСТ, тыс. руб.
Материалы на эксплуатационное обслуживание	2 974,51
ГСМ для транспортных средств и запчастей на автотранспорт	588,92
Приобретение спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты	67,5
Приобретение средств малой механизации, приспособлений, такелажного оборудования, ручного инструмента,	12,099

технологического бригадного нормокомплекта	
ИТОГО	3 643,03

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) не заявлены ООО «РСК», эксперты отмечают, что организацией ошибочно заявлены услуги по сертификации электроэнергии в составе прочих неподконтрольных расходов в сумме 552,687 тыс. руб. Фактические затраты на сертификацию согласно оборотно - сальдовой ведомости составили 576,2 руб. на основании договора на выполнение работ от 17.10.2017 № 31, заключенного с ООО «Центр сертификации и аудита». Информации о последней дате проведения сертификационных работ подтверждена актом сдачи-приемки выполненной работы от 29.12.2017.

В обоснование стоимости данных работ сетевой организацией предоставлены коммерческие предложения от ООО «Центр сертификации и энергоаудита», ФБУ «Марийский ЦСМ», ООО «Удмуртский ЦСЭ». Средняя цена выполнение работ в 2020 году на основании коммерческих предложений составляет 3 048 348 тыс. руб. на весь долгосрочный период 2020-2024 годов (на 2020 год – 609 669,6 тыс. руб.). Экспертами определены расходы на заявленном уровне в размере 552,687 тыс.руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «РСК» в размере 13 749,38тыс. руб. Фактический фонд оплаты труда за 2018 год составил 9 576,94, в том числе по основным рабочим 3 298,5 тыс. руб. (Оборотно - сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год с учетом резерва на оплату отпусков). Доля оплаты ППП по факту составила 34,4%.

Численность заявлена ООО «РСК» в количестве 34,03 человек. Представлено штатное расписание на 28.08.2019 на 33 штатные единицы. В соответствии с формой П4 (НЗ) списочная численность составила 23 человека. В форме раскрытия информации «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической (мощности) по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» таблица 1.6 организацией не представлена информация по численному составу и ФОТ не расшифрован по категориям персонала. ООО «РСК» в рамках тарифной заявки и дополнительных материалов не представлен фактический расчет расходов на оплату труда по фактическим периодам по форме таблицы 1.16. Эксперты предполагают, что присутствует намеренное сокрытие информации со стороны ООО «РСК».

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 8 452,85 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы», среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия, Положению об оплате труда, стимулирующих и компенсационных выплат работникам.

Нормативная численности работников (19,92 единицы) определена в соответствии с приказом от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ОАО «РСК».

Экономически обоснованные средства на оплату труда определены п. 26 Основ ценообразования исходя из нормативной численности персонала 16,85 человек, планируемой тарифной ставки 1-го разряда на 2020г. до 1 июля – 8 643 руб. (с учетом индексации в течение года на 1,015), кроме того, применены следующие размеры доплат, надбавок и премиальных выплат:

– доплаты за вредные условия труда, многосменный режим работы, разъездной характер и др. тарифной составляющей расходов на оплату труда, согласно заявки Филиала;

– премия за основные результаты хозяйственной деятельности тарифной составляющей расходов на оплату труда с учётом суммы доплат и надбавок;

– выплаты по районному коэффициенту - 15% с учётом тарифной составляющей, доплат и надбавок, премии за основные результаты хозяйственной деятельности.

Средний тарифный коэффициент по организации определен согласно утвержденного штатного расписания, соответствует фактической системе тарифных ставок (должностных окладов) и отражает фактическую систему разрядов и уровня квалификации работников, установленных в соответствии с едиными тарифно-квалификационными справочниками.

Фонд оплаты труда рабочих определен экспертной группой в размере 6 447,49 тыс. руб. Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, текущего премирования утвержденных «Положением об оплате труда», и составила 31 882,82 руб., фактическая заработная плата согласно оборотно -сальдовой ведомости по 20 счету 23 609,7 руб.

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 2005,36 тыс. руб. Нормативная численности ИТР и АУП (3,07 единиц) определена в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала.

При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены ООО «РСК» в размере 3 548,15 тыс. руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 1 628,03 тыс. рублей.

По статье «Ремонт основных фондов» заявленные расходы на 2020 год составили 2 448,30 тыс. руб. в том числе ремонт строительной части зданий и сооружений. Фактические расходы за 2018 год по данным организации составили 1 320,81 тыс. руб. Экспертами проанализированы предоставленные акты технического освидетельствования зданий и сооружений, дефектные ведомости, план ремонтных работ по зданиям и сооружения, а также локальные сметные расчеты.

Перечень ремонтных работ на 2020 год включает в себя выправку и замену опор воздушных линий электропередач. Рассмотрев приложенные к делу локальные сметные расчеты ЛСР №2020-ПР-1 – ЛСР №2020-ПР-5, пояснительные записки к ЛСР и перспективный план ремонтов электрических сетей Эксперты делают следующие выводы:

- данные ремонты планируется проводить хозяйственным способом расходы на автотранспорт из смет требуется исключить, так как указанный в перечень техники, необходимый для выполнения данных работ есть на балансе (БКМ и бригадная автомашина) ООО «РСК» и затраты на их содержание учтены уже в статьях НВВ.

- заявленная величина на материалы на ремонт превышает нормативную потребность материалов на выполнение работ по ТНР 34-00-002-83 и РД 34.10.392-88 (данный расчет уже содержит необходимое для ремонта количество опор).

Таким образом, эксперты приняты затраты на ремонт в размере 993,857 тыс.руб, в том числе материалы на ремонт 993,857 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены сетевой организацией в размере 788,93 тыс. руб., определены экспертной группой в размере 402,65 тыс. руб. в том числе по подстатьям:

- «Услуги связи» заявлены сетевой организацией в размере 131,03 тыс. руб. Расчётные экономически обоснованные затраты определены на основании фактических данных и представленных договоров на услуги связи в размере 49,2 тыс. руб. Экспертами исключен договор №Е4352295 от 24.06.2013 с «ЭР-Телеком Холдинг» на оказание услуг по предоставлению федерального номера как экономически необоснованные расходы.

- «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» заявлены организацией на уровне 39,45 определены на основании фактических данных за 2018 год в размере 37,64 тыс. руб. с учетом ИПЦ согласно прогноза СЭР МЭР.

- «Транспортные услуги» по доставке персонала, до объектов для целей осуществления ремонтных работ и обслуживания скорректированы от заявки предприятия (65,45 тыс. руб.) и определены в сумме 25,45 тыс. рублей на основании фактических данных за 2018 год с учетом индексов ИПЦ согласно прогноза СЭР МЭР.

- «Услуги банка» заявлены организацией в размере 45,09 тыс. руб. и определены экспертами на заявленном уровне с учетом представленных тарифов по пакетам услуг по расчетно - кассовому обслуживанию Банк ВТБ-24 на территории Кировской области.

- «Прочие услуги сторонних организаций» заявлены в размере 507,92 тыс. руб., приняты экспертами в размере 245,27 тыс. руб. Расходы на информационные услуги в размере 147,014 тыс. руб. Расходы, связанные с программным обеспечением приняты в размере 15,852 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2018 год, с учетом ИПЦ. Эксперты отмечают, что организацией ошибочно заявлены услуги по установлению охранных зон в составе прочих неподконтрольных расходов в сумме 134,417 тыс. руб. Экспертная группа скорректировала данные расходы по стоимости услуг и принимает в сумме 82,40 тыс. руб.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в размере 20,57 тыс. руб. Отсутствуют планы командировок, расчет командировочных расходов. В соответствие с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2018 год фактические затраты составили 15,685 тыс. руб. Экспертной группой к учету принимаются затраты на 2020 год на уровне фактического значения с учетом с индексов потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР в размере 16,91 тыс. руб.

«Расходы на подготовку кадров» заявлены сетевой организацией в размере 78,07 тыс. руб. в подтверждение расходов представлены договоры с АНО ДПО «КУЦ Энергетик» и АНО ДПО «Союз технология» на сумму 36,99 тыс. руб за 2018 год.

Расходы приняты экспертами на уровне 39,901 тыс. руб., на основании представленной стоимости обучения с учетом индексов ИПЦ согласно прогнозу СЭР МЭР.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда» и мер по технике безопасности заявлены организацией в размере 193,77 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье скорректированы и в размере 156,21 тыс. руб. (расходы на медицинские осмотры 18,2 тыс.руб., расходы, связанные с охраной труда (плакаты, журналы) в размере 2,56 тыс.руб., расходы на охрану труда, мероприятия по технике безопасности 135,003 тыс.руб.)

«Расходы на страхование» определены на уровне заявки предприятия в размере 18,50 тыс. руб. и включают ОСАГО по транспортным средствам, находящимся на балансе предприятия.

«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли» организацией заявлены расходы в сумме 75,69 тыс. руб. Экспертами расходы учтены на основании на уровне факта за 2018 года (раскрытие информации табл. 1.6 с ростом в размере индекса ИПЦ в размере 36,67 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 14 313,27 тыс. руб.

В отношении ООО «РСК» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определено экспертной группой в размере 13263,73 тыс. рублей. Согласно пункту 13 вышеуказанных методических указаний значение операционных, подконтрольных расходов, установленное для ООО «РСК» на 2018 год превышает, более чем на 0,171% процентов, таким образом, установление базового уровня ОПР ООО «РСК» осуществляется в соответствии с действующим долгосрочным методом регулирования.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов для ООО «РСК» на 2020 год определен в размере 14 313,27 тыс. рублей.

7.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2020 год заявлены организацией в размере 19 075,22 тыс. руб. и определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в размере 11 646,58 тыс. руб.

По статье «Теплоэнергия» организацией заявлены расходы в размере 118,55 тыс. руб. Бухгалтерскими документами подтверждены расходы по факту 2018 г. Экспертной группой определены на 2020 год расходы в размере 15,85 тыс. руб.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 2 581,68 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные материалы, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2020 год в сумме 1 943,30 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Величина по договору аренды складского помещения №22 от 21.06.2018 с Евдокимовым А.Г. заявлена организацией в размере 234,48 тыс. руб. Экспертная группа исключила расходы в полном объеме, в материалах тарифного дела отсутствуют подтверждающие документы.

Расходы по договору аренды, заключенные с ООО «Димет М» (аренда электросетевого оборудования), в размере 600 тыс. руб., определены в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и приняты экспертами в размере 502,776 тыс. руб.

Расходы по аренде нежилого помещения (п. Лесной, ул. Ленина, 24), согласно заключенному договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения, заявлены в сумме 138,0 тыс. руб, включены экспертами исходя из кадастровой стоимости объекта и максимального срока полезного использования, в размере 89,355 тыс руб. для размещения трансформаторной подстанции (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А. заявлена организацией 120,082 тыс. руб. Экспертная группа определила расходы на в полном объеме, на основании предоставленных подтверждающих документов, договора с ИП Шишкиным Д.А..

Затраты на аренду офиса (ООО «АИСТ») заявлены в сумме 582 тыс. руб, с учетом доли относимой на регулируемый вид деятельности. Расходы приняты экспертами в размере 338,56 тыс. руб. в доле на соответствующий вид деятельности согласно учетной

политике предприятия от экономически обоснованных расходов в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Расходы по договору аренды электросетевого оборудования, заключенного с ООО «Движение-Автомасла» в размере 86,4 тыс. руб. подтверждены сетевой организацией в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в включены экспертами на основании представленного сетевой организацией расчета арендной платы, определенной исходя из начисленной амортизации и максимального срока полезного использования, в размере 73,752 тыс. руб.

Расходы договору аренды земельного участка (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с Департаментом муниципальной собственности администрации города Кирова исключены в связи с окончанием срока договора 19.11.2019г.

Расходы по договору субаренды с ООО «Сервиском» (собственник АО "КРИК") в размере 816,0 тыс. руб. включены экспертами на основании представленной сетевой организацией первоначальной стоимости имущества и максимального срока полезного использования, в размере, заявленном организацией.

Расходы по налогам определены экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 578,08 тыс. руб., в том числе:

- аренда за землю – 0,74 тыс. руб.,
- налог на имущество – 562,77 тыс. руб.,
- транспортный налог – 14,57 тыс. руб.

Фактические расходы на 2018 г. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью и налоговой декларацией.

Расходы по статье **«Отчисления на соц. нужды»** заявлены ООО «РСК» в размере 4 144,56 тыс. руб. Расходы на 2020 год экспертами определены в сумме 2 569,67 тыс. руб., исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и процента отчислений (30,4%) определённый в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента).

По статье **«Налог на прибыль»** организацией заявлено 708,87 тыс. руб. на 2020 г, Экспертной организацией определена сумма на 2020 г. 149,0 тыс.руб. в соответствии с Основами ценообразования по факту 2018 года.

Согласно представленному отчету о финансовых результатах за 2018 год, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составляет 153,04 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ООО «РСК» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2018 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 149,0 тыс. руб., по технологическому присоединению 2 тыс. руб., по прочим видам деятельности 2 тыс. руб. Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на уровне – 149 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов по п 87 Основ ценообразования в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 3 229,08 тыс. руб., в том числе:

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитаны в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1.

В результате размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2020 год, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 2 149,38 тыс. руб.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год, определены в сумме 2 149,38 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2018 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2018 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

По статье «**Амортизация основных средств**» сетевой организацией заявлены расходы на 2020 год в размере 4 221,84 тыс. руб.

Согласно учетной политике ООО «РСК» срок полезного использования основных средств и отнесения этих основных средств к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными 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», что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

В ходе проведения экспертизы объем амортизационных отчислений на 2020 год рассчитан в размере 4 241,31 тыс. руб. в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

По статье «**прочие неподконтрольные расходы**» организацией заявлены 687,104 тыс. руб, в том числе расходы на сертификацию электрической энергии 552,687 тыс. руб. и установление границ охранных зон 134,417 тыс. руб. Эксперты отмечают, что данные расходы относятся к группе подконтрольных и проанализированы в составе статей «услуги производственного характера» и «прочие услуги». Экспертами на 2020 год по статье прочие неподконтрольные расходы полностью исключены.

7.3 Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta NBV_i^{cod} + PO_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (-3 343,02) тыс. рублей, в том числе:

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

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - PR_{i-2}^{уст}$$

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$PR_{i-3}^{уст}$	14 147,6
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0338
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$PR_{i-2}^{уст}$	15 292,6
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	ΔPR_i	-515,477170

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Показатели	Фактические расходы за 2018, заявленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2018 год $NP_{i-2}^{расх.факт}$	Утверждено на 2018 год $NP_{i-2}^{расх.план}$	тыс. руб.
				Отклонение фактических расходов от утвержденных ΔNP_i
Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоэнергия	108,7	48,8	0,0	48,8
Плата за аренду имущества и лизинг	2340,9	1891,9	2092,9	-201,1
Налоги	644,5	592,9	438,3	154,64
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,7	0,7	0,7	0,0
<i>Налог на имущество</i>	576,1	576,1	424,5	151,6
<i>Транспортный налог</i>	16,1	16,1	13,0	3,1
<i>Прочие налоги и сборы</i>	51,5	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	2534,8	2543,4	2291,9	251,43
Прочие неподконтрольные расходы	166,3	742,5	419,3	323,2
Налог на прибыль	150,9	149,0	1239,7	-1090,7
Выпадающие доходы/экономия средств	3737,2	3670,0	1275,9	2394,1
Амортизация основных средств	3550,4	6096,0	3338,8	2757,2
корректировка учтенной амортизации в расчете тарифа за	0,0	-6647,6	0,0	-6647,6

2015 и 2016 годы				
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	13233,6	9086,8	11096,8	-2010,08

Выпадающие доходы за 2018 год заявлены ООО «РСК» в размере 3 511,52 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов за 2018 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 3 511,52 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 0 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включает расходы:

на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения;
расходы по мероприятиям «последней мили».

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	26 158,8
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	27 402,8
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-1 244,0

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.03.2011 № 70480100 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран индивидуальный одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из объема переданной электрической энергии (27 732,463 МВт*ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. МВт.ч	32,306994	31,381555
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	4,574531	4,908075
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		15,640
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	27,732463	26,473480
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 477,334	2 463,481

Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	426,56166	
---	-----------	-----------	--

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РСК» на **2020 год** по расчету экспертов **составит 22 616,84 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 22 616,84 тыс. рублей.

8. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организацией, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, организацией заявлены на основании приказа 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» в размере 3229,08 тыс. руб.

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 необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и

оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертами на 2020 - 2024 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Индекс потребительских цен	%	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Количество активов	у.е.	831,5	831,5	831,5	831,5	831,5
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов (транзит)	Млн. рублей	14,31	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaidi	0,892	0,8786	0,8654	0,8525	0,8397
		Psaifi	0,217	0,2137	0,2105	0,2074	0,2043
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «РСК» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

год	Тыс. рублей
2020	22 616,84
2021	26 059,88
2022	26 209,98
2023	26 361,42
2024	26 514,22

13. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 918,14 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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).

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2020-2024 годы в следующих размерах. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2020 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Региональная сетевая компания»*	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	176 681,44	466,78	1,27566
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	176 681,44	466,78	1,27566
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	203 578,29	466,95	1,39897
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
	203 578,29	466,95	1,39897

с 01.01.2022 по 30.06.2022		
204 750,88	467,14	1,40453
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
204 750,88	467,14	1,40453
с 01.01.2023 по 30.06.2023		
205 933,95	467,33	1,41013
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
205 933,95	467,33	1,41013
с 01.01.2024 по 30.06.2024		
207 127,60	467,51	1,41578
с 01.07.2024 по 31.12.2024		
207 127,60	467,51	1,41578

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н. Стрельчук И.А., Скворцова Л.И., Штефко О.М.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» согласно приложению № 3.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулируемые для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных x расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Региональная сетевая компания»	2020	14,31	3,0	0,75	13,79	0,89200	0,09360	1
		2021	x	3,0	0,75	x	0,87860	0,09304	1
		2022	x	3,0	0,75	x	0,86540	0,09220	1
		2023	x	3,0	0,75	x	0,85250	0,09109	1
		2024	x	3,0	0,75	x	0,83970	0,09109	1

**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 сетевая компания»	2020	22 616,84
	2021	26 059,88
	2022	26 209,98
	2023	26 361,42
	2024	26 514,22

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания»	176 681,44	466,78	1,27566	176 681,44	466,78	1,27566	203 578,29	466,95	1,39897	203 578,29	466,95	1,39897

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания»	204 750,88	467,14	1,40453	204 750,88	467,14	1,40453	205 933,95	467,33	1,41013	205 933,95	467,33	1,41013

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания»	207 127,60	467,51	1,41578	207 127,60	467,51	1,41578

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Веpravу Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго»)
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
3. Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.
4. ИНН 4346011123 КПП 434501001
5. Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич т. 62-16-00
6. Директор по экономике: Демакова Светлана Геннадьевна, 52-48-27
7. Долгосрочный период регулирования 2015-2019 год.
8. Система налогообложения: общепринятая.
9. Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2019 год	Заявляемые величины тарифов на 2020 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	411 213,26 руб./МВт в месяц	576 915,63 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	570,71 руб./МВт.ч.	596,21 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 908,43 руб./МВт.ч.	2 473,01 руб./МВт.ч.

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 ОАО «Коммунэнерго» на 2020-2024 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);

- 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 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

ОАО «Коммунэнерго» с заявлением так же представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению

единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час (Psaidi)	0,50094	0,49343	0,48603	0,47874	0,47156
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт (Psaifi)	0,35595	0,35061	0,34535	0,34017	0,33506
Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)	1	1	1	1	1

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, несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 06.12.2019 № 4107-66-01-09 «О дате правления и дополнительных материалах» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2018 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 25.10.2019 № 04-22/8916 (от 25.10.2019 № 66-01-09-4766), от 06.12.2019 № 04-22/10303 (входящий от 06.12.2019 № 66-01-09-5647), от 20.12.2019 № 04-22/10727 (входящий от 20.12.2019 № 66—01-09-5942), от 27.12.2019 № 04-22/10963 (входящий от 27.12.2019 № 66-01-09-6040).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии 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 ОАО «Коммунэнерго» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ОАО «Коммунэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 1 709 766,7 тыс. руб., что на 7,6% выше по сравнению с предыдущим периодом (1 588 844 тыс. руб.), в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению в размере 1 322 641,2 тыс. руб. (за 2017 год – 1 197 232 тыс. руб.)

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 612 180,5 тыс. руб. По сравнению с 2017 годом (1 490 811 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 8,1%.

Чистая прибыль за 2018 год, сложившаяся по видам деятельности, составила 66 371,2 тыс. руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

Согласно представленной форме 3.1 «Предложения ОАО «Коммунэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2020 год» на регулируемый период отпуск электроэнергии из сети составит 823,73 млн. кВт.ч.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 137,83 млн. кВт ч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. При этом потери в части транзита учтены в количестве 137,83 млн. кВт ч (16,73%).

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 685,90 млн. кВт.ч (в том числе транзит 685,90 млн. кВт.ч) на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть принято в размере 223,31 МВт. Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 37,37 МВт, в том числе транзит – 37,37 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 185,94 МВт, в том числе транзит мощности 185,94 МВт.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии: территория Кировской области.

Организация владеет электросетевым оборудованием на основании Плана приватизации ГО ПЭП «Коммунэнерго» от 12.05.1994, договоров купли-продажи, договоров аренды имущества, мирового соглашения (администрация Яранского района).

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 643 МВА.

Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням СН1 – 10,2 км, СН2 (КЛ, ВЛ) – 1272,46 км, НН (КЛ, ВЛ) – 4383,8 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере – 22 779,3 усл.ед. (увеличение количества условных единиц на 2020 год определено на основании проведения технической инвентаризации в соответствии с приказом предприятия, корректировки ошибочно учтенной протяженности кабельных линий при технологическом присоединении, а также учтено приобретение электросетевого оборудования по договорам купли-продажи и проведению работ по технологическому присоединению на 01.07.2019 года).

В отношении ОАО «Коммунэнерго» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровни тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

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

8-800707-60-07.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.коммунэнерго.рф

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности).

По результатам проведенного анализа, ОАО «Коммуэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Учет расходов, связанных с производством электрической энергии, осуществляется в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Определение необходимой валовой выручки в отношении ОАО «Коммуэнерго» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы, представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ОАО «Коммуэнерго» на 2020 год в размере 67 048,34 тыс. рублей, в том числе затраты по статье «*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*» заявлены сетевой организацией в размере 30 065,40 тыс. руб. и расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере 36 982,94 тыс. руб.

Расходы по статье «**Материальные затраты**» на 2020 год приняты экспертной группой в сумме. 79 038,57 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

Расходы по статье «**Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо**» приняты в размере 55 390,03 тыс. руб. Так экспертной группой определены расходы на основании программы проведения технического обслуживания (эксплуатации) электрических сетей (4584,94 тыс. руб.), приобретение основных средств до 40 тыс. руб. в том (счетчиков и трансформаторов ТШП), а также опломбировка средств учета (8214,549), выполнение программы ремонта электрических сетей хозяйственным способом на 2020 году (29 890,743 тыс. руб.), расходы на горюче-смазочные материалы в соответствии с фактическими расходами за прошедший период 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 и 2020 года (104,7% и 103,0% соответственно) (12699,8 тыс. руб.).

Расходы на выполнение Программы ремонта электрических сетей хозяйственным способом на 2020 году организацией были заявлены по статье расходов «Ремонт

основных фондов». Ввиду того, что в программе отражен вид работ и перечень материалов, данные расходы перенесены по статью «Сырье и материалы, запасные части, инструмент, топливо».

Расходы по статье **«Работы и услуги производственного характера»** заявлены организацией в размере 36 982,94 тыс. руб., в том числе измерение качества электрической энергии и сертификация (2536,95 тыс. руб.), экспертное обследование (320,0 тыс. руб.), поверка и ремонт приборов (466,0 тыс. руб.), услуги по испытаниям, опытам, исследованиям (60,0 тыс. руб.), формирование и регистрация охранных зон под объектами электросетевого хозяйства, регистрация права собственности (ст.89 Земельного кодекса РФ) (560,0 тыс. руб.), план разработки проектной документации, замеры (1 181,0 тыс. руб.), услуги по энергетическому обследованию (Энергопаспорт - 1 раз в пять лет) (3214,0 тыс. руб.), кроме того, услуги вспомогательных цехов (28400,0 тыс. руб.) межевание земельных участков, кадастровый учет для оформления долгосрочной аренды земельных участков (245,0 тыс. руб.).

Фактические расходы по данной статье за 2018 год составили 47 843,5 тыс. руб.

Экспертами расходы по статье определены в размере 23 648,54 тыс. рублей на основании представленных договоров о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства и фактических расходов за 2018 год.

В статью работы и услуги производственного характера включены расходы на сертификацию электрической энергии в электрических сетях, на проведение периодического контроля (проведение периодических испытаний качества электрической энергии), которые проводится ежегодно с целью подтверждения качества электрической энергии в соответствии с правилами проведения сертификации электрической энергии. Сумма расходов на данные мероприятия определена на 2020 год в размере 930,31 руб. с разделением расходов на 5 периодов.

Экспертами учтены расходы экспертное обследование грузоподъемных машин и механизмов в размере 265,29 тыс. руб. в соответствии с фактическими расходами за прошедший период 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 и 2020 года (104,7% и 103,0% соответственно).

Расходы на поверку и ремонт средств измерений в размере 432,44 тыс. руб. в соответствии с фактическими расходами за прошедший период 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 и 2020 года (104,7% и 103,0% соответственно).

Расходы на формирование и регистрация охранных зон под объектами электросетевого хозяйства, регистрация права собственности (ст.89 Земельного кодекса РФ) исключены в полном объеме ввиду отсутствия в тарифном деле конкретизированного перечня объектов электросетевого хозяйства, по которым необходимо осуществить регистрацию охранных зон, заключенных договоров на оказание данных услуг, смет на оказание услуг, объема оказанных услуг.

В соответствии с предоставленными актами технического освидетельствования электросетевого оборудования и программой ремонта электрических сетей ОАО «Коммунаэнерго» подрядным способом экспертами включены расходы на капитальный ремонт воздушных линий 0,4 и 6-10 кВ с учетом вырубки деревьев и кустарников в охранный зоне.

Расходы на межевание земельных участков, кадастровый учет для оформления долгосрочной аренды земельных участков определены на 2020 год размере 150 тыс. руб. (10 земельных участков под производственными базами и гаражами в Вятскополянском, Слободском, Советском, Омутнинском, Кирово-Чепецком МПЭС).

Расходы на проекты проектной документации (проектов нормативов) исключены в полном объеме и должны быть отнесены на иной вид деятельности.

Расходы на услуги по энергетическому обследованию (получение Энергопаспорта определены на регулируемый долгосрочный период 2020-2024г.г. исходя из фактических расходов по завершеному договору на оказание услуг по энергетическому обследованию

(№ 966 от 11.09.2017г., заключен в соответствии с п. 29 Основ ценообразования по результатам закупочных процедур, протокол по выбору победителя по результатам открытого запроса предложений №88 от 21.08.2017г. приложен в материалах дела) с применением коэффициента в размере 10,5% (при этом внутри долгосрочного периода ежегодная доля расходов определена как 1/5 часть от плановой суммы договора, составляющей 16 070 тыс.руб., и индекса-дефлятора в размере 4% на каждый год долгосрочного периода. На 2020 год расходы определены в размере 3 214,0 тыс. руб.

Обязательное энергетическое обследование и регистрация его результатов в федеральных ведомствах производятся с периодичностью 1 раз в 5 лет. Предыдущая процедура энергообследования была пройдена предприятием в 2017 году, факт соответствия результатов энергообследования нормативным требованиям и регистрация паспорта в Минэнерго России подтверждена письмом Минэнерго России № 04-389 от 14.03.18г., базовым годом в энергопаспорте определён 2016 год.

Услуги вспомогательных цехов включают в себя работу Центральной электротехнической лаборатории (далее - ЦЭТЛ).

Центральная электротехническая лаборатория осуществляет безопасную эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт электро- и теплоэнергетического оборудования и сетей, производство высоковольтных испытаний и измерений в подразделениях, поддержание показателей качества электрической энергии в электрических сетях ОАО «Коммунэнерго» в пределах нормируемых значений. Принимая во внимание, что Центральной электротехнической лабораторией - это автомобиль ГАЗ, расходы по данной статье определены экспертами в размере 4 328 тыс. руб. на заявленном уровне в разрезе затрат на:

- материалы на ремонт и эксплуатацию автотранспорта
- горюче-смазочные материалы
- материалы на обслуживание оборудования ЦЭТЛ, основные средства до 40 тыс.руб.
- материалы на содержание и ремонт зданий, пожарную безопасность
- услуги по поверке, метрологической аттестации приборов и оборудования.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 592 145,00 тыс. руб. Фактический фонд оплаты труда за 2018 год составил 392 759,20 тыс. руб. Количество штатных единиц в предоставленном штатном расписании 1051 ед. со среднемесячной заработной платой 31 141,70 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 273 135,37 тыс. руб. исходя из среднемесячной заработной платы за 2018 год с индексами ИПЦ 2019 и 2020 годов согласно прогноза СЭР МЭР.

При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

Фонд оплаты труда основных рабочих и административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 273 135,37 тыс. руб. Нормативная численности работников (563,46 единицы) определена в соответствии с приказом от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ОАО «Коммунэнерго», также определена потребность в водителях на машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей (МДС 13-16.2000) на основании приказа Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200. Среднемесячная заработная плата определена в размере 40 395,64 рублей.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлена организацией в размере 113 863,54 тыс. руб. Экспертами в соответствии с п. 7 Основ

ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 42 977,94 тыс. рублей.

Заявленные расходы на 2020 год по статье **«Ремонт основных фондов»** составили 67 491,70 тыс. руб. в том числе ремонт строительной части зданий и сооружений. Фактические расходы за 2018 год по данным организации составили 64 463,70 тыс. руб. Экспертами проанализированы предоставленные акты технического освидетельствования зданий и сооружений, дефектные ведомости, план ремонтных работ по зданиям и сооружениям, а также локальные сметные расчеты. Исключены расходы на плановый ремонт по зданиям и сооружениям в обособленных подразделениях предприятий котельных и тепловых сетей подрядным способом как экономически необоснованные для целей передачи электрической энергии и не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

Расходы по статье определены в размере 10 869,47 тыс. руб. в том числе ремонт зданий и сооружений межрайонных электрических сетей в соответствии с заявленными расходами организацией (5 028,45), ремонт зданий и сооружений Управления с заявленными расходами организацией (1 597,68), ремонт и техническое обслуживание автотранспорта (3 299,81) в соответствии с учетной политикой предприятия, а также ремонт оргтехники (770) в соответствии с заявкой организации.

Расходы по подстатье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены в размере 23 890,97 тыс. руб. Фактические расходы за 2018 год отражены организацией в размере 15 128,70 тыс. руб.

Экспертной группой расходы определены на 2020 год в сумме 20 044,55 тыс. рублей, в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, в том числе:

-расходы на услуги связи и услуги по выделению радиочастотного ресурса Управления Роскомнадзора по Нижегородской области, ПАО «Мобильные телесистемы», ПАО «Мегафон», ПАО «Вымпелком» заявлены в размере 4 870,00 тыс. руб. Экспертами расходы определены с учетом расходов по подразделениям МПЭС и Управления в соответствии с учетной политикой в размере 3 787,15 тыс. руб. исходя из заявленного уровня, за исключением расходов на подразделения ПКИТС.

-расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства определены в размере 1 653,82 тыс. руб. на основании фактических расходов завершеного периода 2018 года с индексами потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР и с учетом распределения затрат по учетной политике. По данной статье общество заявило расходы на водоснабжение и сточные воды, и вывоз твердых коммунальных и промышленных отходов, утилизация отходов.

-расходы на транспортные услуги определены экспертами 3 387,07 тыс. руб. с индексами потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР. В мастерских участках отсутствует специальная техника для ремонта и эксплуатации оборудования, а именно: бурильно-крановые установки-24шт., автовышки (или автогидроподъемники) - 25 шт., автокран -1 штука, фургоны-лаборатории - 5шт., и отсутствует седельный тягач с прицепом 12 метров для перевозки опор. При проведении ремонтных работ данный автотранспорт заказывается у сторонних организаций в соответствии с предоставленным договором ООО «Энергостройресурс».

-услуги банка определены экспертами в размере 448,44 тыс. руб. (расчетно-кассовое обслуживание, абонентская плата за сопровождение банк-клиент, комиссия за выдачу наличных средств, комиссия за ведение счетов, комиссия за внутренние платежи, комиссия за переводы платежей., комиссия за открытие счета, комиссия за выдачу справок) на основании фактических расходов завершеного периода 2018 года с индексами потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР и с учетом распределения затрат по учетной политике приняты в соответствующих размерах;

-прочие услуги сторонних организаций заявлены организацией в размере 12 069,68 тыс. руб. Большая доля расходов направлена на услуги по разработке и внедрению проектов централизации и автоматизации функций управления, информационных услуг,

консалтинговых услуг, регистрацию прав собственности на недвижимое имущество, регистрацию долгосрочных договоров аренды земельных участков.

Данные расходы скорректированы за счет расходов по оргнабору рабочей силы в заявленном размере, как экономически необоснованные и документально неподтвержденные, и определены в размере 10 768,07 тыс. руб. на информационные программные продукты и приобретение лицензии, а также технический осмотр автотранспортных средств на основании постановления Правительства РФ от 05.12.2011 № 1008 «О проведении технических осмотров транспортных средств» в размере 107 тыс. руб.

В составе прочих расходов, включаемых в подконтрольные расходы, Обществом на 2020 год заявлены расходы на регистрации прав собственности на недвижимое имущество в соответствии с требованием Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» в размере 4 158,0 тыс. руб. (22,0 тыс. руб.1 регистрация) исходя из расчета регистрации незарегистрированных объектов ВЛ-10кВ в количестве 189 объектов.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования обществом запланирована регистрация в объеме:

- на 2021 год 51 объект объектов ВЛ-10кВ и 138 объектов производственных зданий;
- на 2022 год 31 объект производственных зданий и 158 объектов -ЛЭП-0,4кВ;
- на 2023 год 189 объектов ЛЭП-0,4кВ;
- на 2024 год 189 объектов ЛЭП-0,4кВ.

В соответствии с НК РФ от 05.08.2000 N 117-ФЗ размер госпошлины за государственную регистрацию прав собственности на недвижимое имущество составляет для организаций 22 000 рублей. Экспертами определены расходы исходя из количества объектов отнесенных на регулируемый вид деятельности за долгосрочный период в размере 3 414,4 тыс. руб. (776 объектов, исключая 169 объектов производственных зданий).

Кроме того, по статье информационные услуги Обществом заявлены следующие информационные и поддерживающие программы: Справочная правовая система Консультант Плюс версия «Проф,Комплекс» справочных систем Кодекс : «Стройэксперт-Кодекс», «Стройтехнолог-Кодекс», «Техэксперт-Электроэнергетик», «Охрана-труда», «Техэксперт-Экология», «Помощник кадровика», «Типовая проектная документация. Электроэнергетика», «Пожарная безопасность», Сметная система «Адепт: проект», Обновление программы «РаТеН», доступ к бухгалтерским системам Контур-Экстерн и Контур-Серка ПФ ЗАО СКБ Контур, разработка на сайте КЭ личного кабинета для сотрудников и потребителей, техническое обслуживание сайта на общую сумму 2 774,0 тыс. руб. В подтверждение своих затрат предоставлены заключенные договоры. Фактические расходы за 2018 год составили 2 647,6 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии на заявленном уровне.

Расходы на командировки заявлены организацией в размере 2 890,00 тыс. руб. в том числе с проведением ремонтных работ. В командировочные расходы включены суточные, проезд и проживание сотрудников. Экспертами расходы определены на фактическом уровне 2018 года с индексами потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР в размере 775,84 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров заявлены организацией в размере 3 931,00 тыс. руб. Фактические расходы за 2018 год составили 3 633,8 тыс. руб. (обучение прошли 511 чел. по разным профессиям).

Экспертами расходы определены на фактическом уровне 2018 года с индексами потребительских цен согласно прогнозу СЭР МЭР в размере 2 273,48 тыс. для прохождения обучения основного производственного персонала (МПЭС).

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности заявлены организацией в размере 12 504,55 тыс. руб. Расходы учтены на

основании нормативной численности основного и административно-управленческого персонала, перечня специальной одежды и средств защиты в размере 6 479,17 тыс. руб., в том числе расходы на спецодежду и обувь, медицинские осмотры, аттестацию рабочих мест, расходы на охрану труда (мыло, моющие средства, туалетная бумага, спец жиры).

Расходы на страхование заявлены в размере 512,00 тыс. руб. включают ОСАГО, добровольное страхование и страхование работников от несчастных случаев. Экспертами расходы скорректированы на сумму добровольного страхования работников от несчастных случаев, и определены 426,75 тыс. руб.

Другие прочие расходы приняты в размере 2 108,69 тыс. руб. и включают в себя почтовые и канцелярские расходы, подписку, приобретение технической литературы.

Расходы на социальное развитие в соответствии с коллективным договором и другие расходы из прибыли, включены в заявлены в размере 6 461,00 тыс. руб. Экспертами учтены в размере 4 741,00 тыс. руб. на социальные выплаты в соответствии с программой социального развития ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 399 892,88 тыс. руб.

В отношении ОАО «Коммунэнерго» в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» значение фактических экономически обоснованных ОНР определено экспертной группой в размере 599 593,55 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год – 459 803,08 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 12 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с применением метода сравнения аналогов в 70 % доле от уровня ОНР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 30 % доле от величины ОНР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с применением метода сравнения аналогов.

7.2. Неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 326 350,73 тыс. руб.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» определены экспертной группой на основании фактических данных за 2018 год с учетом индексов дефляторов на 2020 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 16 527,50 и 7 865,00 тыс. руб., соответственно.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 2 185,00 тыс. руб. В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. В результате, проанализировав представленные сетевой организацией договоры аренды, расходы по арендной плате на 2020 год определены экспертной группой в сумме 1 252,41 тыс. руб. Исключены заявленные расходы по договору аренды транспортных средств с ООО «Энергостройресурс», так как данное имущество не имеет остаточной стоимости.

Расходы по налогам определены экспертами в размере 13 287,66 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата за землю определена экспертами на основании представленной сетевой организацией расшифровки арендных платежей по объектам с учетом распределения данных расходов на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии в доле определенной учетной политикой предприятия (общепроизводственные расходы – 95%, общехозяйственные – 97%) в размере 868,55 тыс. руб. в том числе налог на землю принят на заявленном сетевой организацией уровне в размере 88,1 тыс. руб.;

- налог на имущество определен на основании представленного расчета на имущества на 2020 год (за исключение движимого) в размере 11 781,31 тыс. руб.;

- транспортный налог принят на заявленном уровне – 502,00 тыс. руб. на основании представленного расчета в разрезе районных МПЭС и единиц транспортных средств;

- прочие налоги и сборы в размере платы за негативное воздействие на окружающую среду экспертами скорректированы и приняты в размере 135,80 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (уведомление ФСС 0,4 процента).

Прочие неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере расходов на уплату процентов за пользование заемными средствами – 7 892,00 тыс. руб.

Перечень расходов, учитываемых при расчете неподконтрольных расходов, приведен в пункте 11 Методических указаний № 98-э, в том числе учитываются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

В соответствии с Основами ценообразования расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, включаются в необходимую валовую выручку сетевой организации при привлечении заемных средств на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства.

В результате отсутствия утвержденной инвестиционной программы ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год, расходы на уплату процентов за пользование заемными средствами исключены экспертами в полном объеме.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина **налога на прибыль** организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ОАО «Коммунэнерго» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2018 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 21 602 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» (20 881,8) тыс. руб. и «Технологическое присоединение» 0 тыс. руб., «Прочие виды деятельности» (720,2).

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 16 709,15 тыс. руб. согласно распределению затрат по учетной политике.

Размер выпадающих доходов заявлен ОАО «Коммунэнерго», в размере 77 464,9 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2020 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (Льготная категория) – 51 544,88 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 25 841,00 тыс. руб.

3. Размер выпадающих доходов, связанных с предоставлением Заявителям беспроцентной рассрочки в размере 95% платы за технологическое присоединение мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт – 79,05 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2018 №... «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго», и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, утверждены в сумме 77464,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определена экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Экспертами срок полезного использования основных средств и отнесения этих основных средств к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными 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», что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

В ходе проведения экспертизы сетевой организацией дополнительно представлен расчет амортизации по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» на 2020 год на основании фактических амортизационных отчислений за 2018 год

В результате величина амортизационных отчислений на 2020 год определена экспертами по фактическим расчетам в размере 110 210,96 тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (3 027,76) тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	531 971,0
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%

Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0444
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	546 938,5
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	13 021,80

9. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2018, заявленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2018 год	Утверждено на 2018 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	$\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	15 325,8	15 325,8	15 491,0	-165,2
Теплоэнергия	7 360,8	7 360,8	9 218,5	-1 857,7
Плата за аренду имущества и лизинг	5 674,1	2 815,3	5 047,0	-2 231,7
Налоги	14 661,6	14 504,7	9 704,9	4 799,8
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	893,0	849,3	860,0	-10,7
<i>Налог на имущество</i>	13 129,4	13 129,4	7 859,9	5 269,5
<i>Транспортный налог</i>	467,1	467,1	501,0	-33,9
<i>Прочие налоги и сборы</i>	172,1	59,0	484,0	-425,0
Отчисления на социальные нужды	118 161,1	118 161,1	110 653,8	7 507,3
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	20 881,8	16 709,1	21 918,4	-5 209,3
Выпадающие доходы/экономия средств	97 000,5	75 456,1	73 706,5	1 749,6
Амортизация основных средств	110 912,9	110 211,0	118 779,6	-8 568,6
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	389 978,6	360 543,9	364 519,6	-3 975,7

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

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	954 737,0
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	944 291,3
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta НВВ_i^{cod}$	10 445,7

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 08.02.2008 № 70480034 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран индивидуальный одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из объема переданной электрической энергии (687 225,976 МВт*ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

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

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	835,411	843,852
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	148,185	149,024
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	17,74	17,66
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	687,226	694,828
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 458,87	2 463,481
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-4 352,99	

7. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования ОАО «Коммунэнерго» на **2020 год** по расчету экспертов **составит 789 181,58 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 789 181,58 тыс. рублей.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, организацией заявлены на основании приказа 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» в размере 77 464,90 тыс. руб.

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 необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертами на 2020 - 2024 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Индекс потребительских цен	%	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Количество активов	у.е.	22 779,3	22 779,3	22 779,3	22 779,3	22 779,3
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов (транзит)	Млн. рублей	459,803	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaidd	0,50094	0,49343	0,48603	0,47874	0,47156
		Psaifi	0,35595	0,35061	0,34535	0,34017	0,33506
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Коммунэнерго» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

год	Тыс. рублей
2020	789 181,58
2021	787 516,39
2022	787 663,55
2023	787 852,56
2024	788 085,04

14. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 918,14 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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).

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2020-2024 годы в следующих размерах: (Приложение № 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт.ч
	Ставка содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Коммунэнерго»	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	353 689,33	586,41	1,73699
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	353 689,33	586,41	1,73699
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	352 943,03	586,62	1,73478

с 01.07.2021 по 31.12.2021		
352 943,03	586,62	1,73478
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
353 008,98	586,86	1,73523
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
353 008,98	586,86	1,73523
с 01.01.2023 по 31.12.2023		
353 093,69	587,09	1,73574
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
353 093,69	587,09	1,73574
с 01.01.2024 по 31.12.2024		
353 197,89	587,33	1,73631
с 01.07.2024 по 31.12.2024		
353 197,89	587,33	1,73631

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Рябенко В.Н., Демакова С.Г.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы открытого акционерного общества «Коммунэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку открытого акционерного общества «Коммунэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» согласно приложению № 3.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольны х расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Коммуэнерго»	2020	459,8	4,0	0,75	16,73	0,5009	0,3559	1
		2021	x	4,0	0,75	x	0,4934	0,3506	1
		2022	x	4,0	0,75	x	0,4860	0,3453	1
		2023	x	4,0	0,75	x	0,4787	0,3402	1
		2024	x	4,0	0,75	x	0,4716	0,3351	1

**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.
ОАО «Коммунэнерго»	2020	789 181,58
	2021	787 516,39
	2022	787 663,55
	2023	787 852,56
	2024	788 085,04

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Коммуэнерго»	353 689,33	586,41	1,73699	353 689,33	586,41	1,73699	352 943,03	586,62	1,73478	352 943,03	586,62	1,73478
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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Коммуэнерго»	353 008,98	586,86	1,73523	353 008,98	586,86	1,73523	353 093,69	587,09	1,73574	353 093,69	587,09	1,73574
Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024								
	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							
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Коммуэнерго»	353 197,89	587,33	1,73631	353 197,89	587,33	1,73631						

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» (далее – ООО «РЭСК»).
- Вид деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии (передача энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям).
- Юридический адрес: 125009, г. Москва, пер. Малый Гнездниковский, д. 12, помещение III, комната 1.
- Почтовый адрес: 610006, г. Киров, ул. Северное Кольцо, д. 16А.
- ИНН 9710014702, КПП 771001001.
- Директор / Контактное лицо – Рогов Александр Игоревич, тел.: 36-38-84.
- Адрес официального сайта: <http://resk2016.wixsite.com/resk2016>.
- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: (83352) 3-40-13.
- Долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы.
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2019 год	Установленная величина (без НДС) 2020 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	404210,39	521341,90
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу руб./МВт.ч	154,01	164,64
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./МВт.ч	927,16	1161,82

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 энерго-сетевая компания» на 2020 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);

приказом ФСТ России 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 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета 3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2018 года для ООО «РЭСК» 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 «РЭСК» на 2018-2022 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 7923,14 тыс. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии: по ВН – 0,81 %, СНП – 6,12%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр
показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Псаиди	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Псаифи	
2,2960	0,7732	1,0000
2,2615	0,7616	1,0000
2,2276	0,7502	1,0000
2,1942	0,7389	1,0000
2,1613	0,7278	1,0000

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, несет территориальная сетевая организация.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 29.11.2019 (входящий от 29.11.2019 № 66-01-09-5474).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

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 «РЭСК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 26 220 тыс. руб.

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 25 111 тыс. руб.

Чистая прибыль составила у ООО «РЭСК» отсутствует.

6. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «РЭСК» на регулируемый период, экспертной группой принят в объеме 38,18 млн. кВтч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации (далее – ТСО), в размере 2,09 млн. кВтч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 36,09 млн. кВтч., в том числе транзит – 36,09 млн. кВтч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в заявленном размере – 6,09 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 0,33 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 5,75 МВт, в том числе транзит мощности – 5,75 МВт.

На основании предоставленных организацией документов: свидетельства о праве собственности, договоров аренды, схем электросетевого хозяйства и актов разграничения балансовой принадлежности, экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 1 692,79 у.ед.

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

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование ООО «РЭСК» на основании свидетельства о праве собственности, договоров аренды (заключенных на срок до 31.12.2022 года). На основании, которого определено, что ООО «РЭС» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 301,2 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП и подстанцией, указанным выше, по уровням напряжения СН2 – 35, 986 км, НН – 6,655 км.

В отношении ООО «РЭСК» 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 (понижающего коэффициента).

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (8332) 247-221, (83352) 33-1-59.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://рэс-компания.рф/main>.

У ООО «РЭСК» 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 «РЭСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РЭСК» на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 7923,14 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018;
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 104,6 % на 103,0 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 2,042 %;
- 4) Индекса эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 5) Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате Подконтрольные расходы на 2020 год экспертами определены в размере 20 330,67 тыс. рублей.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 2019,12 тыс. рублей. Расчет платы за аренду имущества на 2020 год произведен в соответствии с п. 28 (5) и 29 Основ ценообразования, согласно представленным документам (договора аренды, инвентарные карточки, коммерческие предложения, анализа стоимости на рынке и пр.).

Расходы по статье «Налоги» ООО «РЭСК» не заявлены.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (2,3% уведомление ФСС) и учтены в размере 2909,95 тыс. руб. (2,3 уведомление ФСС).

На основании дополнительно представленным материалов, учтены расходы на амортизацию в размере 2 500,0 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования.

В результате Неподконтрольные расходы ООО «РЭСК» на 2020 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 7 429,07 тыс. рублей.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере 533,67 тыс. рублей, в том числе:

3. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (формула № 5) не проводится, так как 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования.

4. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2018	Экономически обоснованные расходы за 2018 год $НР_{i-2}^{расх.факт}$	Утверждено на 2018 год $НР_{i-2}^{расх.план}$	тыс. руб.
				Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	13,8	-13,8
Теплоэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0
Плата за аренду имущества и лизинг	2671,6	3553,2	2671,6	0,0
Налоги	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Налог на имущество</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Транспортный налог</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	971,7	961,6	1209,6	-237,9
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация основных средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	3643,3	4514,8	3895,0	-251,7

Экономически обоснованные фактические расходы за 2018 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» 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 и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, на основании предоставленных собственниками инвентарных карточек.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 961,6 тыс. руб. на основании предоставленных налоговых деклараций.

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	11 818,1
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	11 016,0
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	11 818,1

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.

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	16,347	16,248
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	1,328	0,738
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	8,124	5,470
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	15,019	15,510
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 416,62	2 450,180
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-16,76	

5.Корректировка необходимой валовой выручки завершённого периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0,00 тыс. руб., так как установленные показатели надежности и качества достигнуты организацией.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования на 2020 год по расчету экспертов составляет 28 293,41 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 28 293,41 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 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям предприятием не заявлены.

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

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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 918,14 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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 «РЭСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «РЭСК»	с 01.01.2020 по 31.12.2020		
	409 856,63	168,86	0,95281
	с 01.01.2021 по 31.12.2021		
	368 873,75	175,61	0,88117
	с 01.01.2022 по 31.12.2022		
	374 120,27	175,67	0,89127

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2018 – 2022 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. Приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	402 249,25	141,77	0,91120	402 249,25	141,77	0,91120	404 210,39	154,01	0,92716	404 210,39	154,01	0,92716

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2020 год			2 полугодие 2020 год			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на 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	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	409 856,63	168,86	0,95281	409 856,63	168,86	0,95281	368 873,75	175,61	0,88117	368 873,75	175,61	0,88117

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 год			2 полугодие 2022 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на 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	
27	28	29	30	31	32	33
ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	374 120,27	175,67	0,89127	374 120,27	175,67	0,89127

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска

(объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока 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).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018

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 энерго-сетевая компания»	2018	11 818,11
	2019	11 875,54
	2020	28 293,41
	2021	25 464,26
	2022	25 826,44

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» (далее – ООО «Кировские электрические сети»).

2. ИНН/КПП 4345479720/434501001.

3. Юридический адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

4. Почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

5. Руководитель – Ефимов Олег Валерьевич.

6. Контактное лицо – Ефимов Олег Валерьевич.

7. Система налогообложения – общая.

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «Кировские электрические сети» на 2019 год решением правления от 28.12.2018 № 48/14-ээ-2019.

9. Заявляемые величины тарифов на 2020-2024 годы:

ООО «Кировские электрические сети» письмом от 30.04.2019 № 01-05-87 (входящий от 29.04.2019 № 66-01-09-1833) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2020-2024 годы с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	234 465,55	241 049,00	247 601,61	253 860,96	266 453,37
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	102,28	105,34	105,80	111,76	115,11
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	835,69	859,35	883,01	905,84	948,58

10. В дальнейшем ООО «Кировские электрические сети» письмом от 16.12.2019 № 01-05-200 (входящий от 16.12.2019 № 66-01-09-5843) направили второе заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2020-2024 годы без направления новых расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	229 751,87	234 523,36	241 166,47	246 751,54	258 522,47
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	102,28	105,34	108,5	111,76	115,11
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	820,94	838,94	862,88	883,60	923,77

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 «Кировские электрические сети» на 2020-2022 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);

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 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

ООО «Кировские электрические сети» представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация. Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976.

Наименование показателя	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час.	4,50546	2,26158	2,22765
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,28362	0,54759	0,53937
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	1	1	1

3. 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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.20019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для

обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2022 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09, от 23.08.2019 № 2620-66-01-09, от 06.12.2019 № 4108-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2019 № 01-05-87 (входящий от 29.04.2019 № 66-01-09-1964), от 22.08.2019 № 01-05-152 (входящий от 22.08.2019 № 66-01-09-3707), от 16.12.2019 № 01-05-200 (входящий от 16.12.2019 № 66-01-09-5843), от 16.12.2019 № 01-05-199 (входящий от 16.12.2019 № 66-01-09-5844).

Качество документов, представленных ООО «Кировские электрические сети» препятствует работе экспертной группы. Материалы, представленные в бумажном виде составлены с применением нечитаемых размеров шрифтов, что усложняет проведение экспертизы представленных материалов. Аналогичного качества материалы на электронном носителе, все документы представлены в формате PDF, что затрудняет работу с расчетами тарифов. Материалы носят противоречивый характер.

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Основным видом деятельности ООО «Кировские электрические сети» является оказание услуг по передаче электрической энергии, также осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

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.

Предприятие не осуществляло деятельность в 2018 году, поэтому бухгалтерская отчетность за 2018 год отсутствует. ООО «Кировские электрические сети» за 9 месяцев 2019 представило оборотно-сальдовые ведомости в разрезе счетов.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Кировские электрические сети» на регулируемый период заявлен в размере 116,18 млн. кВт. ч. Определенные предприятием потери электроэнергии 4,19 млн. кВт. ч. Сальдированный переток электроэнергии в размере 111,99 млн. кВт. ч., в том числе транзит электроэнергии 111,99 млн. кВт. ч.

Сетевая организация на 2020 год определила отпуск мощности в сеть в количестве 29,19 МВт, при этом потери мощности 0,665 МВт. Полезный отпуск мощности составил 29,19 МВт, в том числе транзит мощности 29,19 МВт.

Экспертной группой отпуск электроэнергии в сеть ООО «Кировские электрические сети» на 2020 год принят в объеме 115,21 млн. кВт ч. Определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 3,22 млн. кВт ч. Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами по заявке организации 112,00 млн. кВт. ч. в том числе транзит электроэнергии 112,00 млн. кВт. ч.

Поступление мощности в сеть на 2020 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 30,13 МВт. Потери мощности составят 0,84 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2020 год составит 29,29 МВт., в том числе транзит мощности 29,29 МВт.

Первоначально объем условных единиц заявлен ООО «КИРЭС» в количестве 1016,57 условных единиц.

Дополнительными материалами, представленными ООО «КИРЭС» письмом от 16.12.2019 № 01-05-200 (входящий от 16.12.2019 № 66-01-09-5843) заявлено 1094,24 условных единиц. Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 1 004,898.

Экспертная группа исключила объекты по договору аренды имущества с ООО «Энергосетьинвестхолдинг» в связи с отсутствием точек поставки электрической энергии по оборудованию ТП-1 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5), ТП-2 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5), ТП-2 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5) и кабельные линии, присоединённые к данным трансформаторным подстанциям.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров и районы Кировской области.

ООО «Кировские электрические сети» владеет электросетевыми объектами на основании заключенных договоров аренды, договоров купли-продажи в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 97,203 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения ВН 4,3 кВ, СН2 26,646 кВ, НН 9,79 кВ.

ООО «Кировские электрические сети» начало осуществлять регулируемый вид деятельности - передача электроэнергии с 01.01.2019, в связи с этим коэффициенты надежности и качества оказываемых услуг РСТ Кировской области не устанавливались.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(800) 350 41 95.

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

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.

По результатам проведенного анализа, ООО «Кировские электрические сети» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «Кировские электрические сети» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления

действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «Кировские электрические сети» на 2020 год в размере 10 905,31 тыс. руб. Затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены сетевой организацией в размере 5 994,61 тыс. руб.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Сумма, тыс. руб.
ГСМ для транспортных средств	245,7
Аварийно-восстановительный запас	2 947,79
Трансформаторное масло	297,9
Материалы для ремонта	1 867,9
Приобретение инструмента, оснастки, инвентаря	85,0
Приобретение основных средств (мебель)	239,5
Приобретение основных средств (оргтехника)	295,6
ИТОГО	5 994,61

Так как фактические затраты за 2018 год отсутствуют, экспертами рассмотрены фактические затраты за 10 месяцев 2019 года. Ожидаемые затраты за 2019 года по данной статье по данным организации составят 1391,6 тыс.руб., затраты учтенные при установлении тарифа на 2019 год составили 3648,11 тыс.руб.

Затраты на приобретение ГСМ для транспортных средств за 10 месяцев 2019 года составили 58,38 тыс. руб. Расходы на ГСМ учтены экспертами в сумме 72,15 тыс. руб. на автомобиль УАЗ-390945 для оперативного персонала. Основанием владения УАЗ-390945 является решение общего собрания участников общества о передаче автотранспортного средства в уставной капитал.

Затраты на аварийно-восстановительный запас. Эксперты отмечают, что на 2019 год предприятию были включены средства на формирование запаса в размере 1344,91 тыс. руб. Анализ бухгалтерских оборотных ведомостей указывает на отсутствие факта формирования аварийно-восстановительного запаса за 10 месяцев 2019 года.

Таким образом, экспертная группа считает экономически обоснованным создание аварийно-страхового резерва, за счет тарифных средств 2019 года и исключает затраты на 2020 год как экономически необоснованные.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой из норматива масла на долив по РД № 34.10.552, утвержденных Минэнерго ССР от 14.07.1987 с учетом стоимости на основании протоколов подведения торгов электронных аукционов на поставку трансформаторного масла в 2019 году с применением индекса потребительских цен прогноза на 2020 год. Расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 143,36 тыс. руб.

Материалы, необходимые для ремонта электрооборудования подстанций и линий электропередач определены в размере 3 248,85 тыс. руб. по нормам расхода РД 34.10.171 на основании предложения предприятия.

Расходы на приобретение хозяйственного инвентаря и инструмента включены экспертной группой в сумме 84,98 тыс. руб., согласно расчета, представленного обществом, с учетом предусмотренного требования РД 34.10.108 срока службы оборудования и годовой потребности.

Расходы на приобретение основных средств стоимостью до 40 тыс. руб. (мебель и оргтехника) заявлены обществом в размере 239,5 тыс.руб. и 295,6 тыс.руб. соответственно. Организация в 2019 году приобрела оргтехнику и офисную мебель на 285,28 тыс. руб. и 447,89 тыс. руб. соответственно. Расходы, учтенные при установлении тарифа на 2019 год 87,8 тыс. руб., а также их фактическое использование, обосновывают исключение расходов на приобретение мебели и оргтехники.

При установлении тарифов на базовый 2020 год ООО «Кировские электрические сети» экспертной группой по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» учтены затраты в следующих размерах:

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Сумма, тыс. руб.
ГСМ для транспортных средств	72,15
Аварийно-восстановительный запас	0,00
Трансформаторное масло	143,36
Материалы для ремонта (текущего и капитального)	3 248,85
Приобретение инструмента, оснастки, инвентаря	84,90
Приобретение основных средств (мебель)	0,00
Приобретение основных средств (оргтехника)	0,00
Канцелярские расходы и офисные принадлежности	33,13
ИТОГО	3 582,38

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены ООО «Кировские электрические сети» в размере 4 910,7 тыс. руб.,

Работы и услуги производственного характера	Сумма, тыс. руб.
Услуги по ТО и эксплуатацию основных средств	3 442,16
Услуги по метрологии	247,34
Техническое освидетельствование зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет	318,66
Энергоэффективность	62,80
Прочие услуги производственного характера:	839,74
<i>Расходы по расчистке трассы (охранных зон) линий электропередач</i>	447,55
<i>Расходы по очистке кровли, территории объектов и подъездных путей от снега</i>	392,18
ИТОГО	4 910,70

Расходы на техническое обслуживание и эксплуатацию основных средств в сумме 3 442,16 тыс. руб. исключены, так как данные работы входят в обязанности персонала предприятия.

Расходы на техническое освидетельствование зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет в размере 318,66 тыс. руб. исключены, в связи экономической необоснованностью данных расходов.

Расходы по расчистке трассы (охранных зон) и расходы по очистке кровли, территории объектов и подъездных путей исключены в полном объеме, в связи с тем, что данные расходы входят в обязанности основного персонала.

«Работы и услуги производственного характера» определены экспертной группой в размере 2073,62 тыс. руб.

Услуги по техобслуживанию и эксплуатации основных средств экспертной группой определены в размере 1735,32 тыс.руб. и включают в себя следующие мероприятия:

- расходы по ТО устройств РЗА в размере 1061,63 тыс. руб. на основании представленных предприятием локальных сметных расчетов;

- расходы на проведение хроматографического анализа растворенных газов в масле, физико-химического анализа трансформаторного масла и метрологии средств изменения приняты в заявленном размере 201,455 тыс.руб. ввиду отсутствия ООО «Кировские электрические сети» собственной лаборатории;

- расходы на тепловизионное обследование электрооборудования приняты в размере 775,0 тыс.руб.;

- расходы на метрологию заявлены в размере 248,3 тыс.руб. и включают в себя затраты на проведение поверки и калибровке средств измерений приняты экспертной группой в полном размере,

- расходы по мероприятиям энергоэффективности приняты на заявленном организацией уровне в размере 62,8 тыс. руб. в соответствии с предоставленным перечнем мероприятий.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «Кировские электрические сети» в размере 25 196,22 тыс. руб. с численностью 43 штатные единицы и среднемесячной заработной 48 829,89 руб. Экспертная группа проанализировала представленные материалы, на основании данных о результатах регулирования и фактических результатах за 10 месяцев 2019 года. Фонд заработной платы составил 8 356,444 тыс. руб. (строка 50 ОСВ по счету 20). Так же начислен резерв на годовое вознаграждение в размере 1 408,00 тыс. руб. Установить факт выплаты из представленных документов невозможно.

По штатному расписанию на 01.11.2019 количество штатных единиц составляет 39 человек, по штатному расписанию на 01.01.2019 количество штатных единиц составляет 22 человека, по справке, подписанной директором ООО «КИРЭС» фактическая численность обозначена как 23 человека. В нарушение п.17 п. 5 Правил государственного регулирования, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178 не представлены статистические данные по фактической численности.

Организацией не представлен расчет средней ступени оплаты и тарифного коэффициента соответствующей ступени.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 14 339,03 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

Фонд оплаты труда рабочих определен экспертной группой в размере 6 354,08 тыс. руб. Нормативная численность основного производственного персонала (21,76 штатных единиц) определена в соответствии с Приказом №51 от 26.01.1987, справочника «Нормативы численности промышленно - производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанные «ЦОТ - Энерго» на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «Кировские электрические сети». Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, текущего премирования и годового вознаграждения, утвержденных «Положением об оплате труда», и составила 24 333,36 руб.

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 7 984,95 тыс. руб. Нормативная численности ИТР и АУП (14,90 единиц) определена в соответствии с Приказом №51 от 26.01.1987, справочника «Нормативы численности промышленно - производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанные «ЦОТ - Энерго». Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и сформирована в размере 44 668,25 тыс. руб.

При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

По предложению предприятия экспертная группа исключила из расчета нормативной численности рабочих и ИТР норматив численности работников, занятых ремонтно-строительными работами в связи с проведением ремонтов строительной части трансформаторных подстанций подрядными организациями на основании представленных смет.

Также экспертная группа исключила позиции нормативной численности руководителей, специалистов и служащих по которым расчетные нормативы меньше, чем минимально возможные показатели.

При расчете экспертной группой в соответствии с п 1.15 справочника Нормативы численности персонала исполнительного аппарата АО энергетики и электрификации проведена линейная интерполяция нормативного значения к плановому значению.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 15 189,20 тыс. рублей. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в сумме 8 220,51 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

«Ремонт основных фондов» заявлен организацией в размере 7 028,47 тыс. руб. определен экспертами в размере 4 299,46 тыс. руб. В данную статью включены затраты на ремонт строительной части трансформаторных подстанций на основании представленных дефектных ведомостей и сметной документации.

В обоснование необходимости проведения капитальных ремонтов зданий ТП приложены следующие акты: №СТР-2020-6 от 03.04.2019(ЗРУ 6кВ ПС 110/6 «РУ 110кВ), СТР-2020-1 от 08.04.2019(ТП-201), СТР-2020-2 от 08.04.2019(ТП-202), СТР-2020-3 от 08.04.2019(ТП-203), СТР-2020-4 от 08.04.2019(ТП-204), СТР-2020-5 от 08.04.2019(ТП-205), на основании которых составлены сметные расчеты: ЛС-КИ-СТР-6, ЛС-КИ-СТР-2020-1, ЛС-КИ-СТР-2020-2, ЛС-КИ-СТР-2020-3, ЛС-КИ-СТР-2020-4, ЛС-КИ-СТР-2020-5 на общую сумму 4 299,46 тыс. руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций заявлены сетевой организацией в размере 2 753,74 тыс. руб. Определены экспертной группой в размере 2 073,62 тыс. руб. в том числе по подстатьям:

«Услуги связи» заявлены сетевой организацией в размере 1249,34 тыс. руб. Расчетные экономически обоснованные затраты определены в размере 726,44 тыс. руб. Стоимость почтовых услуг заявлена 152,6 тыс. руб. Фактические расходы за 10 месяцев 2019 г. составили 2 тыс. руб. Эксперты учли экономически обоснованными на 2020 год 17,04 тыс. руб. В обосновании затрат ООО «КИРЭС» представлены расходы на стационарную связь на 2020 год в сумме 484,1 тыс. руб. по договорам с ПАО «Ростелеком» №1006372/О7 от 25.07.2018 и с АО «ЭР-Телеком Холдинг» от 01.01.2019. В представленных расчетах завышен объем входящих и исходящих вызовов. На виртуальную АТС (в расчетах плановых расчетах приняты 7 часов входящих звонков в течение дня умноженных на 365 дней). Исходя из норматива Psaifi и количества точек поставки 421 шт. (указано в расчете) получаем, что общее количество длительных перерывов в работе системы электроснабжения в год составляет 28 шт. таким образом, расходы по виртуальной АТС (в части временной системы) составят 25,5 тыс. руб. Расходы на оплату мобильной связи заявлены в размере 145,3 тыс. руб. Эксперты считают данную цифру завышенной. Расчет ТСО на одного сотрудника составляет 653,18 руб. Действующие тарифы с сайта мобильного оператора (АО «МТС»), составляют 350 руб. (тариф Мой Smart). Расходы не обоснованы на 69,7 тыс. руб. Расходы на услуги предоставления доступа к сети интернет заявлены 114,2 тыс. руб. Экспертная группа, исключив повторное использование сервиса «Контент фильтрация Бизнес+», определила объем расходов в сумме 106,6 тыс. руб. Расходы на услуги организации цифровых каналов заявлены 353,2 тыс. руб. Экспертная группа определила объем расходов в сумме 353,2 тыс. руб.

«Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» организацией не заявлены, но на основании фактических данных за 10 месяцев 2019 года экспертами определены расходы на услуги коммунального хозяйства в размере 25,02 тыс.руб.

«Транспортные услуги» по доставке персонала, до объектов для целей осуществления ремонтных работ и обслуживания определены в сумме 599,52 тыс. рублей в соответствии с заявкой организации. Расчет потребности произведен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

«Услуги банка» определены в размере 123,60 тыс. руб. в соответствии с представленными тарифами по пакетам услуг по расчетно - кассовому обслуживанию ПАО Сбербанк на территории Кировской области.

«Прочие услуги сторонних организаций» заявлены в размере 781,29 тыс. руб., приняты экспертами в размере 599,04 тыс. руб. Расходы на проведение работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства приняты в размере 265,2 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2019 год, с учетом ИПЦ 1,03. Расходы на энергетическое обследование в сумме 333,84 тыс. руб.

Расходы на командировки заявлены в размере 365,44 тыс. руб., экспертной группой данные расходы исключены в полном объеме, поскольку все объекты энергетического хозяйства находятся в Кировской области.

Расходы на подготовку кадров заявлены в размере 227,61 тыс. руб., в соответствии с Планом обучения экспертной группой расходы по данной статье определены в размере 109,47 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности заявлены сетевой организацией в размере 3 555,89 тыс. руб., приняты экспертной группой в размере 1 520,65 тыс. руб. в соответствии с п. 7, 28 и 29 Основ ценообразования, на основании предоставленных цен по коммерческим предложениям поставщиков. Фактические затраты за 10 месяцев 2019 года по данной статье составили 523,79 тыс. руб.

Расходы на страхование. Фактические затраты по данной статье за 2019 год в размере 8,17 тыс. руб. подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью. На 2019 год решением РСТ Кировской области установлена сумма 170,44 тыс. руб. В подтверждение плановых затрат 51,09 тыс. руб. ООО «Кировские электрические сети» не представило проекты договоров и расчёт затрат на 2020 год. Таким образом, экспертной группой скорректированы расходы на 2020 год с учётом факта 2019 г согласно Прогнозу СЭР МЭР России с учетом индекса 103,0% на 2020 год и составили 8,42 тыс. руб.

Другие прочие расходы заявлены организацией в размере 1206,95 тыс. руб., приняты экспертами в сумме 121,18 тыс. руб. Расходы на программное обеспечение приняты в размере 72,21 тыс. руб., прочие расходы и услуги (регистрация и обслуживание сайта) 48,97 тыс. руб.

Расходы на социальное развитие приняты в размере 87,72 тыс. руб. Материальная помощь к отпуску исключена в полном объеме в связи с тем, что в положении об оплате труда данные выплаты производятся по финансовой возможности.

Подконтрольные расходы определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 28 490,14 тыс. руб.

В отношении ООО «Кировские электрические сети» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов в размере 12 548,32 тыс. руб.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов ООО «Кировские электрические сети» на 2020 год составил 23 707,60 тыс. руб.

7.2. Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены экспертной группой на основании ожидаемых расходов за 2019 год и индекса цен производителей, согласно Прогнозу СЭР МЭР России с учетом индекса 3,0% на 2020 год в размере 14,32 тыс. руб.

Расходы по статье «Теплоэнергия» определены экспертной группой на основании ожидаемых расходов за 2019 год и индекса цен производителей, согласно Прогнозу СЭР МЭР России с учетом индекса 3,0% на 2020 год в размере 15,95 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 7 911,19 тыс. руб., определены экспертной группой в размере 2 287,78 тыс. руб. на основании документов подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. В том числе на аренду электросетевого оборудования 1 975,94 тыс. руб., на аренду офисного помещений в сумме 311,22 тыс. руб. по договору с ИП Журавлева Т.Ю.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 766,54 тыс. руб. Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2020 год в сумме 766,54 тыс. руб. на уплату налогов на имущество, транспортного налога и земельного налога.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены ООО «Кировские электрические сети» в размере 7 659,65 тыс. руб. Расходы на 2020 год экспертами определены в сумме 4 359,06 тыс. руб. исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов) и страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,4 %) на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС.

Расходы по статье «Налог на прибыль» в размере заявленном организацией в размере 35,18 тыс. руб. исключены в полном объеме так-как не представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организации.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены сетевой организацией в размере 6 954,28 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 скорректированы на основании представленной сетевой организацией ведомости ОС и учтены в размере 4 035,68 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены организацией в размере 3 940,0 тыс. руб., на реализацию мероприятий в соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Кировской области инвестиционной программой от 31.10.2019 № 90. Экспертной группой учтены данные расходы за счет амортизационных отчислений.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 11 478,71 тыс. руб.

7.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, в отношении ООО «Кировские электрические сети» не проводится в связи с установлением тарифов на передачу электроэнергии на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 решением правления от 25.12.2018 № 47/3-ээ-2018.

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2022 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2022 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э. Сумма необходимой валовой выручки на 2020 год составит 35 186,31 тыс. руб.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой на основании предоставленного ООО «Кировские электрические сети» предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования, в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2020 - 2022 годы для ООО «Кировские электрические сети» определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00
2.	Количество активов	у.е.	1 004,90	1 004,90	1 004,90
Долгосрочные параметры					
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	23 707,60	x	x
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00	3,00	3,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6	Уровень потерь электрической энергии	%	2,79	x	x
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	4,50546	4,43788	4,37131
		Psaifi	0,78503	0,77325	0,76166
		Ptпр	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) ООО «Кировские электрические сети» по передаче электрической энергии на 2020-2022 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

	тыс. руб.
2020	35 186,31
2021	35 750,66
2022	36 436,65

9. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 точки 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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии для ООО «Кировские электрические сети» определен в размере 2 918,14 руб./МВт ч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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 точки 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 «Энергобаланс Плюс» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2022 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	100 126,08	83,83	0,39800	100 126,08	83,83	0,39800	101 732,00	83,86	0,40307	101 732,00	83,86	0,40307

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	103 684,05	83,90	0,40923	103 684,05	83,90	0,40923

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В., Ефимов О.В., Ефимов Д.В.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2022 годы общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2022 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Кировские электрические сети»	2020	23,71	3	0,75	2,79	4,50546	0,78503	1
		2021	X	3	0,75	X	4,43788	0,77325	1
		2022	X	3	0,75	X	4,37131	0,76166	1

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «Кировские электрические сети»	2020	35 186,31
		2021	35 750,66
		2022	36 436,65

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	100 126,08	83,83	0,39800	100 126,08	83,83	0,39800	101 732,00	83,86	0,40307	101 732,00	83,86	0,40307

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	103 684,05	83,90	0,40923	103 684,05	83,90	0,40923

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерным обществом «Горэлектросеть» (далее – АО «Горэлектросеть»).
2. ИНН/КПП 4345467450 /434501001.
3. Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
4. Руководитель: генеральный директор – Петропавловский Константин Михайлович, (8332) 56-40-19.
5. Контактные лица:
начальник ПЭО Селезенева Ольга Владимировна (8332) 52-96-97
экономист ПЭО Корякина Светлана Эдуардовна (8332) 56-41-77.
6. Система налогообложения – общая
7. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для АО «Горэлектросеть» на период 2015-2019 год решением правления от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015 (в редакции решений правления от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015, от 25.12.2015 № 50/3-ээ-2016, от 30.09.2016 № 36/1-ээ-2016, от 30.12.2016 № 51/4-ээ-2017, от 29.12.2017 № 48/8-ээ-2019, от 28.12.2018 № 48/3-ээ-2019).
8. Заявляемые величины тарифов на 2020-2024 годы:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	514 188,11	512 587,04	534 357,26	518 891,50	528 601,49
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	437,37	454,86	473,05	491,98	511,65
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 558,34	1 572,34	1 637,99	1 623,21	1 664,05

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 АО «Горэлектросеть» на 2020-2024 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);

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 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

АО «Горэлектросеть» представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Экспертная группа провела анализ факта за 2018 год и определила показатели надежности и качества услуг в следующих параметрах:

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{id}), час.	0,28090	0,27669	0,27254	0,26845	0,26442
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{if}), шт.	0,15710	0,15474	0,15242	0,15013	0,14788
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	1	1	1	1	1

Значения определены как минимальное значение из фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг.

3. 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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.20019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2024 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09, от 06.12.2019 № 4111-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2019 № 4-02/3577 (входящий от 30.04.2019 № 66-01-09-1914), от 10.06.2019 № 4-02-4802 (входящий от 10.06.2019 № 66-01-09-2720), от 11.12.2019 № 4-02/10871 (входящий от 11.12.2019 № 66-01-09-5741), от 18.12.2019 № 4-02/11126 (входящий от 18.12.2019 № 66-01-09-5914).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности АО «Горэлектросеть».

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 АО «Горэлектросеть» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка за 2018 год по организации составила 1 031 840,06 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 947 279,48 тыс. руб. (2017 год – 943 433,09 тыс. руб. и 849 255,02 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 91,80% от общего объема выручки, в 2017 году данный показатель составил – 90,02%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2018 год по АО «Горэлектросеть» составила 727 419,11 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 713,073,25 тыс. руб. (2017 год 751 961,39 тыс. руб. и 746 181,58 тыс. руб. соответственно). Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 98,03% от общего объема затрат, в 2017 году данный показатель составил – 99,23%.

Валовая прибыль по предприятию за 2018 год составила 304 420,95 тыс. руб., при этом по регулируемому виду деятельности валовая прибыль 234 206,23 тыс. руб. (2017 год 191 481,70 тыс. руб. и 103 073,44 тыс. руб. соответственно).

Управленческие расходы за 2018 год сформированы в сумме 78 309,72. руб., за 2017 год – 79 774,31 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2018 год составила 155 681,00 тыс. руб., за 2017 год 57 637,00 тыс. руб.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети АО «Горэлектросеть» на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 1 101,94 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 40 (1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 93,75 млн. кВт ч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации за последний истекший год. Фактический объем потерь и отпуск электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год учтены на основании формы №4бээ (передача) и информации ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 1 008,19 млн. кВт.ч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии с учетом динамики за девять месяцев 2019 года.

Поступление мощности в сеть на 2020 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 213,33 МВт. Потери мощности составят 18,15 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2020 год составит 195,18 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 22 629,914. Дополнительные материалы, представленные АО «Горэлектросеть» письмом от 18.12.2019 № 4-02/11126 (входящий от 18.12.2019 № 66-01-09-5914) при расчете условных единиц приняты в размере 527,50.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров.

АО «Горэлектросеть» владеет электросетевыми объектами на основании актов приема-передачи из казны МО «Город Киров» и заключенных договоров аренды, в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 854,001 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 1 173,930 км, НН – 1 275,295 км.

В отношении АО «Горэлектросеть» 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) 52-96-06.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://geskirov.ru/>.

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.

По результатам проведенного анализа, АО «Горэлектросеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Определение необходимой валовой выручки в отношении АО «Горэлектросеть» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Материальные затраты заявлены сетевой организацией АО «Горэлектросеть» на 2020 год в размере 227 581,4 тыс. рублей.

Затраты по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* заявлены сетевой организацией в размере 202 579,7 тыс. руб.

Экспертами затраты на 2020 год по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 в сумме 163 465,20 тыс. руб., том числе материалы на ремонт электросетевого оборудования (воздушных и кабельных линий электропередач, оборудования и зданий трансформаторных подстанций), материалы и запчасти на ремонт автотранспорта, ГСМ, инвентаря, инструментов и канцтоваров. Из статьи «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» исключены затраты на приобретение спецодежды, СИЗ и материалы по охране труда на сумму 2 750,4 тыс. руб., данные затраты включены в полном объеме в статью «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности».

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 25 001,6 тыс. руб. Проанализировав представленные материалы, экспертная группа учла расходы в сумме 9 367,60 тыс. руб. на сертификацию и испытание электроэнергии 578,8 тыс. руб., согласование проведения земляных работ – 1,88 тыс. руб., предоставления доступа к СПД – 8 017,01 тыс. руб., снятие показаний приборов учета 769,95 тыс. руб. Из данной статьи полностью исключены затраты на услуги сторонних организаций по обслуживанию автотранспорта так как данные работы должны выполняться собственными силами, исходя из принятой численности работников по обслуживанию и ремонту автотранспорта в соответствии с приказом Госстроя РФ от 01.10.1999 №.69 «Об утверждении норматива численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства».

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 328 646,70 тыс. руб. с численностью 655,48 штатных единиц и среднемесячной заработнойной 41 780,7 руб.

Экспертная группа проанализировала представленные материалы, на основании бухгалтерской отчетности статистической отчетности форма П-4 данные раздельного учета 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» за 2018 год было выявлено, фонд оплаты труда составил 173 945,5 тыс. руб., численность 368,5 человек, среднемесячная зарплата 39 336,40 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 199 038,40 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

Нормативная численность основного производственного персонала 252,50 единицы определена в соответствии с Приказом от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) и ОАО «ЦОТэнерго» РАО "ЕЭС России" на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого АО «Горэлектросеть». Численность водителей определена в количестве 66,81 штатных единиц в соответствии с Приказом от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей (МДС 13-16.2000)». Нормативная численность рабочих, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта 7, 84 штатных единиц на основании Приказа Госстроя РФ от 01.10.1999 N 69 "Об утверждении Нормативов численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства".

Нормативная численности ИТР и АУП 61,05 единиц определена в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и 2,8 штатных единиц по нормативной численности руководителей, специалистов и служащих, занятых организацией технического обслуживания и текущего ремонта подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на основании Приказа Госстроя РФ от 01.10.1999 N 69.

При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 72 463,50 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы учтены экспертной группой в размере 21 815,50 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 58 982,50 тыс. руб.

Проанализировав представленные данные по статье затрат «Ремонт производственных фондов», экспертная группа учла расходы в размере 12 054,10 тыс. руб. на услуги по асфальтированию после ремонтных работ 679,88 тыс. руб., восстановление газонного покрытия после проведения ремонтных работ 183,70 тыс. руб., утилизация порубочных остатков 28,10 тыс. руб., капитальный ремонт АИИС КУЭ 10 367,74 тыс. руб., ремонт приборов СИ и связи 794,66 тыс. руб. Экспертами исключены в полном объеме затраты на капитальный ремонт КЛ и ВЛ, капитальный ремонт ТП, капитальный ремонт ПС и работы по расчистке трасс ВЛ поскольку данные работы должны выполняться силами предприятия, исходя из принятой нормативной численности в соответствии с Приказом от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены обществом в размере 9 267,90 тыс. руб., в том числе:

- услуги связи в размере 933,80 тыс. руб.,
- услуги охраны 5 995,40 тыс. руб.,
- транспортные услуги на сумму 543,10 тыс. руб.,
- услуги банка в размере 163,00 тыс. руб.,
- прочие услуги сторонних организаций 2 718,3 тыс. руб.

Экспертная группа изучила представленные материалы и пришла к выводу о включении затрат на прочие расходы производственного характера в размере 4 640,30 тыс. руб. в том числе:

- услуги связи 682,30 тыс. руб. на основании представленного договора от 06.02.2019 №935-15/18 ПАО «Ростелеком» на услуги телефонной связи, использование радиочастотного спектра МОУ ФК Роскомнадзор, услуги сотовой связи ПАО МТС и ПАО Мегафон, услуги интернет по договору от 16.09.2009 № 297-16/09 ЗАО Эр-Телеком Холдинг,

- услуги охраны 1 447,30 тыс. руб. по договору ЧОП «Кордон» и затраты на противопожарную охрану,

- транспортные услуги 107,30 тыс. руб.,

- услуги банка в сумме 153,20 тыс. руб. на основании договора от 28.04.2016 № 2474-18/16 КБ Хлынов

- прочие услуги сторонних организаций 2 250,20 тыс. руб., в том числе оплата лицензий за программные продукты 641,40 тыс. руб., обслуживание оргтехники 538,00 тыс. руб., оплата взносов СРО 166,00 тыс. руб., аудиторские и информационные услуги 904,80 тыс. руб.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в сумме 482,1 тыс. руб., эксперты учли данные затраты в объеме 420,20 тыс.руб.

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием в размере 838,90 тыс. руб. Экспертная группа включила данные затраты в размере 652,10 тыс. руб.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 493,10тыс. руб.

Эксперты учли затраты на обеспечение нормальных условий труда в размере 3 209,00 тыс. руб., в том числе:

- затраты на проведение медицинских осмотров и медосвидетельствования 228,09 тыс. руб.,

- обеспечение специальной одеждой и СИЗ 2 655,33 тыс. руб.,

- материалы по охране труда и технике безопасности 95,10 тыс. руб.,

- молоко 13,65 тыс. руб.,

- специальная оценка условий труда 64,20 тыс. руб.,

- перезарядка огнетушителей 9,50 тыс. руб.,

- вакцинация против клещевого энцефалита 87,94 тыс. руб.,

- исследование вредных и опасных факторов 55,23 тыс. руб.

Расходы на страхование учтены в размере 479,08 тыс. руб., в том числе страхование гражданской ответственности и ОСАГО на автотранспорт. Полностью исключены экспертами затраты на добровольное медицинское страхование в сумме 150,19 тыс. руб.

В статью «Другие прочие расходы» эксперты включили затраты по почтовым расходам в сумме 347,00 тыс. руб.и затраты на анализ расходов в сумме 13,70, тыс. руб.

Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и другое из прибыли заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 7 493,50 тыс. руб., экспертная группа приняла данные затраты в размере 6 713,70 тыс. руб.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 400 400,40 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования

В отношении АО «Горэлектросеть» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровень операционных, подконтрольных расходов, корректировка не применяется.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов АО «Горэлектросеть» на 2020 год составил 400 400,40 тыс. рублей.

7.2. Неподконтрольные расходы

Электрoэнергия на хозяйственные нужды АО «Горэлектросеть» экспертной группой данные расходы определены на основании факта затрат за 2018 год с учетом индексов ИПЦ в сумме 1 389,30 тыс. руб. Аналогично определены затраты на тепловую энергию 2 144,60 тыс. руб., водоснабжение и водоотведение 157,80 тыс. руб.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 1 135,70 тыс. руб. Письмом № 4-02/11126 от 18.12.2019 АО «Горэлектросеть» направило дополнительные материалы с уточненными расходами по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на сумму 7 836,84 тыс. руб. Экспертами данные расходы учтены в объеме 7 343,10 тыс. руб. на основании документов подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом новых договоров аренды имущества ООО «ИнТехСервис».

Расходы по статье «Налоги» по подстатьям «Налог на землю», «Транспортный налог», «Налог на имущество» и «Плата за негативное воздействие в рамках ПДК» заявлены сетевой организацией в размере 35 389,20 тыс. руб.

Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2020 год в сумме 5 274,00 тыс. руб., в том числе:

- «Налог на землю» 1 035,80 тыс. руб.,
- «Транспортный налог» 440,20 тыс. руб.,
- «Налог на имущество» 3 693,50 тыс. руб.,
- «Плата за негативное воздействие в рамках ПДК» 104,50 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 99 908,60 тыс. рублей. Расходы на 2020 год экспертами определены в сумме 59 203,30 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы на основании сложившегося факта за 2018 год в размере 29,74%.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены сетевой организацией в сумме 30 284,60 тыс. руб., на госрегистрацию договоров аренды земельных участков 11 637,00 тыс. руб., дивиденды по акциям 25 000,70 тыс. руб., проценты за пользование кредитом 3 743,90 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы приняты затраты на госрегистрацию договоров аренды земельных участков 1 540,00 тыс. руб. Оплата дивидендов по акциям исключена в полном объеме.

Налог на прибыль заявлен АО «Горэлектросеть» в сумме 37 423 тыс. руб. экспертами принят объеме 16 854,00 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявлены 91 343,00 тыс. руб. Приняты экспертами в сумме 58 067,70 тыс. руб.

Размер амортизационных отчислений определен с учетом требований п. 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) на основании представленного развернутого сальдо и оборотов по счету 01 «Основные средства» за 2018 год, исходя из первоначальной стоимости объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены АО «Горэлектросеть» в сумме 20 408,00 тыс. руб. экспертами приняты в размере 15 840,00 тыс. руб. на основании утвержденной инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на 2020-2024 годы министерством энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.10.2019 № 91.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 373 623,10 тыс. руб.

7.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере + 4 825,60 тыс. руб., в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	250 850,5
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,0490
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	264 442,0
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	493,10

6. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Утверждены на 2018	Фактические расходы 2018	Фактические расходы 2018 (экономически обоснованные)	Отклонение факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	1 144,64	1 288,26	1 288,26	143,62
Теплоэнергия	2 163,20	1 988,71	1 988,71	-174,49
Водоснабжение, водоотведение	175,42	146,34	146,34	-29,08
Плата за аренду имущества и лизинг	693,96	858,04	858,04	164,08
Налоги	24 792,35	29 730,20	29 730,25	4 937,90
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	905,60	928,49	928,49	22,89
<i>Налог на имущество</i>	23 405,66	28 316,84	28 316,84	4 911,18
<i>Транспортный налог</i>	459,05	380,40	380,41	-78,64
<i>Плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ)</i>	22,04	104,51	22,04	0,00
<i>Плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	47 303,05	51 715,15	51 715,15	4 412,10
Прочие неподконтрольные расходы	12 207,42	38 596,00	18 471,44	6 264,02
<i>услуги ФСК</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков</i>	11 637,00	17 875,00	17 875,00	6 238,00

межевание границ землепользователей	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы, относящиеся к прошлым отчетным периодам	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв по сомнительной задолженности	0,00	0,00	0,00	0,00
Страховые взносы автотранспорт	437,42	463,44	463,44	26,02
СРО (строительная) свидетельство о допуске	133,00	166,00	133,00	0,00
дивиденды по акциям	0,00	20 068,90	0,00	0,00
расчет уровня шума ТП	0,00	0,00	0,00	0,00
проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00
ведение реестра АО	0,00	16,53	0,00	0,00
госпошлина	0,00	1,10	0,00	0,00
оценка рын.стоимости	0,00	4,59	0,00	0,00
плата за загрязнение среды в пределах норм сверх норм	0,00	0,41	0,00	0,00
Налог на прибыль	344,16	16 854,00	16 854,00	16 509,84
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей	81 144,23	81 122,40	62 342,82	-18 801,41
Амортизация основных средств	168 849,22	165 824,11	165 824,11	-3 025,11
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	338 817,70	388 123,18	349 219,10	10 401,40

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	562 221,8
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	567 926,4
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-5 704,6

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП},\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2018 г.	План 2018 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1 017,758	1 124,430
Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	91,165	154,050
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		13,70%
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	926,593	970,380
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 460,40	2 463,480

Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-364,30	
---	-----------	---------	--

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетей АО «Горэлектросеть» на 2020 год по расчету экспертов составит 778 849,10 тыс. руб.

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

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой на основании предоставленного АО «Горэлектросеть» предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования, в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2020 - 2024 годы для АО «Горэлектросеть» определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	22 629,9	22 629,9	22 629,9	22 629,9	22 629,9
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	400 400,40	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Уровень потерь электрической энергии	%	8,5	-	-	-	-
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0,28090	0,27669	0,27254	0,26845	0,26442
		Psaiifi	0,15710	0,15474	0,15242	0,15013	0,14788
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) АО «Горэлектросеть» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

тыс. руб.

2020	778 849,10
2021	723 821,10
2022	728 960,90
2023	734 594,40
2024	741 330,90

9. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии для АО «Горэлектросеть» определен в размере 2 918,14 руб./МВт ч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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 АО «Горэлектросеть» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	332 534,54	271,35	1, 04387	332 534,54	271,35	1, 04387	309 039,99	281,39	0,99933	309 039,99	281,39	0,99933

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	311 234,46	292,65	1,01569	311 234,46	292,65	1,01569	313 639,72	304,35	1,03298	313 639,72	304,35	1,03298

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	316 515,91	316,53	1,05184	316 515,91	316,53	1,05184

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В., Петропавловский К.М., Малых А.С.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы акционерного общества «Горэлектросеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку акционерного общества «Горэлектросеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Горэлектросеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Горэлектросеть»	2020	400,40	3	0,75	8,50	0,28090	0,15710	1
		2021	X	3	0,75	X	0,27669	0,15474	1
		2022	X	3	0,75	X	0,27254	0,15242	1
		2023	X	3	0,75	X	0,26845	0,15013	1
		2024	X	3	0,75	X	0,26442	0,14788	1

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	АО «Горэлектросеть»	2020	778 849,10
		2021	723 821,10
		2022	728 960,90
		2023	734 594,40
		2024	741 330,90

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	332 534,54	271,35	1,04387	332 534,54	271,35	1,04387	309 039,99	281,39	0,99933	309 039,99	281,39	0,99933

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	311 234,46	292,65	1,01569	311 234,46	292,65	1,01569	313 639,72	304,35	1,03298	313 639,72	304,35	1,03298

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	316 515,91	316,53	1,05184	316 515,91	316,53	1,05184

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - на территории Кировской области (далее – Северная дирекция по энергообеспечению).

2. ИНН/КПП 7708503727/770801001.

3. Юридический адрес АО «РЖД»: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

4. Юридический адрес Горьковской дирекции по энергообеспечению: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, д. 14.

5. Руководитель: начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению – Корнеев Вячеслав Александрович, тел.: 8(831) 248-47-06.

6. Контактное лицо – Наумова Ксения Вячеславовна - начальник сектора тарифного регулирования тел.: 8(831) 248-81-65.

7. Долгосрочный период регулирования: 2020 – 2024 годы.

8. Система налогообложения – общепринятая.

9. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались Горьковской дирекции по энергообеспечению на долгосрочный период 2015-2019 годов решением правления от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015 (в редакции решений правления от 30.06.2015 N 23/5-ээ-2015, от 25.12.2015 N 50/3-ээ-2016, от 06.12.2016 N 46/71-ээ-2017, от 29.12.2017 N 48/9-ээ-2018, от 28.11.2018 N 48/13-ээ-2019).

10. Заявляемые величины тарифов на 2020-2024 годы:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	357 820,55	2890661,52	283 385,19	283 426,89	289 786,61
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	67,80	70,51	73,33	76,19	79,16
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	913,38	755,02	743,01	745,97	763,97

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 Горьковской дирекция по энергообеспечению на 2020-2024 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);

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);

информационным письмом ФСТ РФ от 14.09.2005 №СН-5495/14 «Об особенностях расчета тарифов на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД»;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Горьковской дирекцией по энергообеспечению представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Экспертная группа провела анализ факта за 2018 год и определила показатели надежности и качества услуг в следующих параметрах:

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1	1	1	1	1

3. 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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.2019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2024 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09, от 25.10.2019 № 3395-66-01-09, от 06.12.2019 № 4110-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 22.04.2019 № 2097 (входящий от 26.04.2019 № 66-01-09-1743), от 08.07.2019 № 3793 (входящий от 18.07.2019 № 66-01-09-3239), от 06.09.2019 № 4962 (входящий от 12.09.2019 № 66-01-09-4009), от 25.10.2019 № 6013 (входящий от 29.10.2019 № 66-01-09-4816), от 24.10.2019 № 6012 (входящий от 29.10.2019 № 66-01-09-4817), от 29.10.2019 № 6088 (входящий от 30.10.2019 № 66-01-09-4857), от 09.10.2019 № 5665 (входящий от 13.12.2019 № 66-01-09-5783).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии не является основным видом деятельности Горьковской дирекции по энергообеспечению.

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 Северной дирекцией по энергообеспечению представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка за 2018 год по организации составила 1 798 396 000,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 40 775,73 тыс. руб. (2017 год – 1 697 533 000,00 тыс. руб. и 40 411,01 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 0,0023% от общего объема выручки, в 2017 году данный показатель составил – 0,0024%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2018 год по ОАО «РЖД» составила 1 523 633 000,00 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 66 392,89 тыс. руб. (2017 год 1 425 324 000,00 тыс. руб. и 60 386,84 тыс. руб. соответственно). Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 0,0044% от общего объема затрат, в 2017 году данный показатель составил – 0,0042%. Затраты, относимые в доле на себестоимость по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» незначительно превышают долю в выручке, что говорит о корректности распределения затрат на предприятии по видам деятельности.

Валовая прибыль по предприятию за 2018 год составила 274 763 000,00 тыс. руб., при этом по регулируемому виду деятельности валовый убыток составил - 25 617,16 тыс. руб. (2017 год 272 229 000,00 тыс. руб. и – 19 975,83 тыс. руб. соответственно).

Коммерческие расходы за 2018 год составили 77 000,00 тыс. руб., за 2017 год – 81 000,00 тыс. руб.

Управленческие расходы за 2018 год сформированы в сумме 133 887 000,00 тыс. руб., за 2017 год – 132 149 000,00 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2018 год составил 18 363 000,00 тыс. руб., за 2017 год – 17 500 000,00 тыс. руб.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети Горьковской дирекцией по энергообеспечению на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 780,31 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 21,07 млн. кВт ч., в том числе транзитные потери электроэнергии 2,66 млн. кВт ч. (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 759,24 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 96,03 млн. кВт ч. на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть на 2020 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 111,45 МВт. Потери мощности составят 3,01 МВт, в том числе транзитные потери мощности 0,53 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2020 год составит 108,44 МВт, в том числе транзит мощности 18,92 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 8 263,64. Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии Кировская область.

Горьковской дирекцией по энергообеспечению владеет электросетевыми объектами на праве собственности, в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 720,00 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения ВН 0,231 км., СН1 – 244,9 км, СН2 – 98,62 км, НН – 95,393 км.

В отношении Горьковская дирекцией по энергообеспечению 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(495) 995-92-27.

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

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.

По результатам проведенного анализа, Северная дирекция по энергообеспечению соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Определение необходимой валовой выручки в отношении Северная дирекция по энергообеспечению осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией Горьковская дирекция по энергообеспечению на 2020 год в размере 152 179,46 тыс. рублей.

Затраты по статье «*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*» заявлены сетевой организацией в размере 39 558,03 тыс. руб. В соответствии с п.7 Основ ценообразования данные расходы определены экспертами в размере 2020,02 тыс. руб. с учетом фактических данных 2018 года (форма 7у предприятия и расшифровки материальных расходов) и заявленной доли на регулируемый вид деятельности. Из заявки организации исключены затраты на непрофильные материалы (удостоверение сотрудника РЖД, осветительное оборудование, мягкий инвентарь, подписка на газету «Гудок» и так далее), также переведены на статью «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» затраты на спецодежду и СИЗ, мыло, аптечки и огнетушители в сумме 2 835,12 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 112 621,44 тыс. руб. Проанализировав представленные материалы, экспертная группа приняла данные расходы на 2020 год в объеме 9 540,24 на основании представленной расшифровки по услугам производственного характера факт 2018 года. Были исключены непрофильные услуги (дератизация, обслуживание систем освещения, экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных механизмов, логистические услуги), также были переведены затраты на соответствующие статьи «Автотранспортные услуги» и «Теплоэнергия». Эксперты исключили затраты на модернизацию, оснащение и внедрение системы АСКУЭ в связи с тем, что проведение данных работ должно увеличивать стоимость НМА далее увеличивать амортизационные начисления.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены Горьковская дирекция по энергообеспечению в размере 72 463,14 тыс. руб., при численности 176 штатных единиц и зарплаты на ставку 34 310,20 руб. в месяц..

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 58 025,62 тыс. руб. Нормативная численность 118,15 ставок рассчитана в соответствии с методикой ОАО «ЦОТ Энерго» на основании фактических показателей электросетевого оборудования. Заработная плата на ставку определена по данным статистической информации ФСГС по Кировской области за 2018 год среднемесячного размера заработной платы по отрасли 33 361 руб. в месяц с учетом двух индексов ИПЦ и составит на 2020 год 35 978,83 руб. в месяц.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 56 690,69 тыс. руб.. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования данные расходы учтены экспертной группой в сумме 16 967,52 тыс. руб..

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 52 098,96 тыс. руб. Проанализировав представленные данные по факту за 2018 год (договора, дефектные ведомости, сметы, акты выполненных работ), экспертная группа учла расходы на капитальные ремонты объектов «Тяговая подстанция совмещенная на станции Иgotино», «Здание трансформаторной подстанции №2 на станции Киров» и «Комплектное распределительное устройство ТП-Киров» в общей сумме 7 059,83 тыс. руб. С применением двух индексов ИПЦ сумма затрат на капитальные ремонты на 2020 год определена в размере 9 360,22 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены предприятием в размере 764,12 тыс. руб., и определена экспертами в сумме 2 168,43 тыс. руб. с учетом фактических данных за предшествующий период (учетная форма АО «РЖД» 7-у предприятие) в том числе по подстатьям:

- расходы на услуги связи в размере 42,95 тыс. руб.,
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 186,78 тыс. руб.;
- транспортные услуги на сумму 1 595,37 тыс. руб.,
- услуги банка в размере 29,62 тыс. руб.,
- прочие услуги сторонних организаций 331,71 тыс. руб. на сертификацию электроэнергетики.

«Расходы на командировки» приняты экспертной группой в заявленном размере сетевой организацией в сумме 1 439,74 тыс. руб., в связи с тем, что объекты электросетевого хозяйства расположены по всей территории Кировской области.

«Расходы на подготовку кадров» приняты в размере 395,82 тыс. руб., на основании обосновывающих документов затрат за 2018 год (форма 7у предприятия).

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 637,45 тыс. руб. учтены экспертной группой в объеме 3 459,00 тыс. руб. на основании фактических данных за предшествующий период и с учетом (учетная форма АО «РЖД» 7-у предприятие). В состав данных расходов вошли медосмотры, специальная оценка рабочих мест, исследование параметров вредных производственных факторов, спецодежда, аптечки, мыло, огнетушители.

Расходы на страхование (добровольное медицинское страхование) в сумме 67,69 тыс. руб. заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению, исключены экспертами, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, являются правом и могут осуществляться при наличии финансовых возможностей ОАО «РЖД».

Другие прочие расходы определены экспертной группой в сумме 1 286,91 тыс. руб. как затраты на содержание управленческого персонала и прочие общехозяйственные расходы на основании факта понесенных затрат за 2018 год, представленных в форме 7-у предприятие.

Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и другое из прибыли заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 1 336,44 тыс. руб. исключены экспертами.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 89 050,43 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования

В отношении Горьковской дирекции по энергообеспечению в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов не применяется на основании п.13.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2020 год составил 89 050,43 тыс. руб., том числе на транзит 11 263,42 тыс. руб.

7.2. Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Теплоэнергия» определены экспертами в сумме 41,24 тыс. руб. на основании представленных организацией данных за 2018 год с учетом двух индексов ИПЦ.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 5 629,31 тыс. руб. Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2020 год в сумме 1 249,04 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю (аренда земли) 20,45 тыс. руб. по заявке предприятия;
- налог на имущество 1 228,59 тыс. руб. исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования и исключения непрофильных активов (устройства наружного освещения) в соответствии с письмом ФСТ от 14.09.2005 № СН-5495/14;
- транспортный налог 14,90 тыс. руб. на основании заявки Горьковской дирекцией по энергообеспечению.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 22 057,78 тыс. руб. Расходы на 2020 год экспертами определены в сумме 15 506,82 тыс. руб., исходя из расходов на оплату труда в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ (30 процентов) и страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии Федеральным законом от 24.07.1998 № 125ФЗ (0,4 процента уведомление ФСС).

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (плата ПАО ФСК)» приняты в размере 19 373,13 тыс. рублей, на основании включенных в баланс объемов и договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети №1381/П от 29.12.2017, а так же согласованного на 20 год планового объема и стоимости услуг на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении смежных субъектов электроэнергетики между ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Затраты на амортизацию основных средств заявлены предприятием в размере 45 662,93 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы сумма годового размера амортизации составила 1 52,19 тыс. руб. Размер амортизационных отчислений определен с учетом требований п. 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). Также экспертами исключена амортизация непрофильных активов (устройства наружного освещения) в соответствии с письмом ФСТ от 14.09.2005 № СН-5495/14.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 64 196,21,56 тыс. руб., в том числе по транзиту 25 564,15 тыс. руб.

7.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере – 8 298,06 тыс. руб., в том числе на транзит 783,45 тыс. руб.:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$PP_{i-3}^{уст}$	87 996,41
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,0000
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$PP_{i-2}^{уст}$	89 649,48
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	ΔPP_i	-6,66

9. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели Расчет неподконтрольных расходов	Факт расходы 2018	Фактические расходы 2018 (экономически обоснованные)	Утверждены на 2018	Отклонение факта от утвержденн ого
				$\Delta НР_i$
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	36,34	0,00	0,00	-36,34
Налоги	3 700,80	5 627,30	374,45	-3 326,35
<i>Аренда за землю/ Налог на землю</i>	43,50	19,29	19,29	-24,21
<i>Налог на имущество</i>	3 637,88	5 593,96	341,10	-3 296,78
<i>Транспортный налог</i>	19,42	14,06	14,06	-5,36
<i>Прочие налоги и сборы (УСН)</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	15 055,04	20 808,42	15 055,04	0,00
Прочие неподконтрольные расходы (ПАО ФСК)	20 106,33	19 700,80	19 700,80	-405,53
Налог на прибыль	0,00	257,74	0,00	0,00
Выпадающие доходы/экономия средств	907,97	1 341,41	907,97	0,00
Амортизация основных средств	14 005,69	45 662,93	14 005,69	0,00
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого неподконтрольных расходов	53 812,17	93 398,60	50 043,96	-3 768,21

Расходы налог на имущество за 2018 год указаны Горьковской дирекцией по энергообеспечению в размере 5 593,96 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы скорректированы в соответствии с письмом ФСТ от 14.09.2005 № СН-5495/14.

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	36 093,3
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	34 260,3
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	1 833,0

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2018 г.	План 2018 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	759,240	781,554
Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	21,068	2,786
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		2,700
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	738,172	760,452
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 314,05	2 463,481
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-4 547,40	

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетей Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2020 год по расчету экспертов составит 148 196,234 тыс. руб., в том числе на транзит 38 021,78 тыс. руб.

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

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой на основании предоставленного Горьковская дирекцией по энергообеспечению предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования, в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых

товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2020 - 2024 годы для Горьковская дирекция по энергообеспечению определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	8 263,64	8 263,64	8 263,64	8 263,64	8 263,64
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	89 050,43	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
		Psaifi	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) Горьковская дирекция по энергообеспечению по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

	тыс. руб.
2020	38 021,78
2021	38 060,00
2022	38 587,04
2023	38 858,37
2024	39 134,91

9. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии для Горьковской дирекции по энергообеспечению определен в размере 2 803,23 руб./МВт ч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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 «Горьковская» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	167 459,36	77,79	0,47372	167 459,36	77,79	0,47372	167 627,70	77,82	0,47414	167 627,70	77,82	0,47414

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	169 948,92	77,85	0,47966	169 948,92	77,85	0,47966	171 143,94	77,88	0,48252	171 143,94	77,88	0,48252

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	172 361,92	77,91	0,48543	172 361,92	77,91	0,48543

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы открытого акционерного общества «Российские железные дороги», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку открытого акционерного общества «Российские железные дороги», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	2020	89,05	2,00%	0,75	2,70	0,00000	0,00000	1
		2021	X	0,02	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2022	X	0,02	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2023	X	0,02	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2024	X	0,02	0,75	X	0,00000	0,00000	1

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	2020	38 021,78
		2021	38 060,00
		2022	38 587,04
		2023	38 858,37
		2024	39 134,91

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	167 459,36	77,79	0,47372	167 459,36	77,79	0,47372	167 627,70	77,82	0,47414	167 627,70	77,82	0,47414

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	169 948,92	77,85	0,47966	169 948,92	77,85	0,47966	171 143,94	77,88	0,48252	171 143,94	77,88	0,48252

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по	172 361,92	77,91	0,48543	172 361,92	77,91	0,48543

энергообеспечению)						
--------------------	--	--	--	--	--	--

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество);

Основной вид деятельности: поставка электрической энергии;

Юридический адрес: 119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д. 42, стр. 3, этаж 4, пом. 7;

Почтовый адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;

Телефон: (495) 926-99-00, (495) 280-04-40, факс (495) 280-04-50;

Система налогообложения: общая.

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» зарегистрировано как гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Кировской области в границах своей деятельности. Поставка электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляется потребителям, подключенным к сетям Горьковской железной дороги и Северной железной дороги в границах Кировской области.

1. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2018 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2020 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2025 годов, одобренного в октябре 2019 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

2. Анализ производственных показателей

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2020 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2020 год определен в объеме 747,41 млн. кВтч., в том числе население – 13,02 млн. кВтч.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители: тяга железнодорожного транспорта, бюджетные потребители и население.

4. Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 3 региона.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются:

- эталоны затрат ГП,
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» относится к первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний.

Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 8 764 шт.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 99 636,9 тыс. руб.:

эталонные затраты организации в размере 95 653,22 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в размере 572,2 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделами III Методических указаний.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности. Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 8 261 шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 13,015 млн. кВт ч.

Выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 9 493,39 тыс. руб. в том числе:

постоянные компоненты эталона определены в размере 9 577,48 тыс. руб.;

переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетной предпринимательской прибыли. По предложению гарантирующего поставщика указанные расходы учтены в размере 0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 9,96 тыс. руб. (расходы на амортизационные отчисления).

Также исключены расходы по факту завершенного периода в размере 94,05 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации составляет 9 493,4 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2020 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2020 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2019 года.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 731,47 млн. кВт ч.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 474 штуки.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 9 181,2 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 15 151,76 тыс. руб., расходов на формирование резерва по

сомнительным долгам в размере 32 557,96 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 28 5758,19 тыс. руб..

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 560,358 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления.

Также учтены расходы по факту завершеного периода в размере 3 502,58 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация составила 89 529,08 тыс. руб.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2020 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2020 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2019 года.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 29 штук. Постоянные компоненты эталона определены в размере 582,9 тыс. руб. Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 6,37 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 9,86 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 10,44 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 1,93 тыс. руб. на амортизационные отчисления.

Также учтены расходы по факту завершеного периода в размере 2,9 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация составила 614,4 тыс. руб.

Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

руб./кВт ч									
Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
И	II	И	II	И	II	И	II	И	II
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,32419	1,10487	0,20992	0,27819	0,30630	0,40724	0,12265	0,13670	0,10210	0,13575

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Общие положения о Кировском филиале АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулируемую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии.

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, автодорога "Балтия", территория 26 км бизнес-центр "Рига-Ленд", строение 3.

Адрес (место нахождения) филиала и почтовый адрес: 610046, г. Киров, ул. Преображенская, д.90.

Реквизиты организации: ИНН 5612042824, КПП 502401001, ОГРН 1055612021981.

Реквизиты филиала: ИНН 5612042824, КПП 434543001, ОГРН 1055612021981.

Контактная информация филиала: адрес эл. почты: kirov@esplus.ru, тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: ПАО «Т Плюс» - управляющая компания АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Руководитель филиала: директор Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» Коромыслов Юрий Борисович.

Дата и место опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с пунктом 9 (г) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24: на официальном сайте Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» www.kirov.esplus в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общая.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2020 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2020 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2020 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (сентябрь 2019 года), разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Основные технико-экономические показатели

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного

объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2020 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2020 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 211,15 млн. кВтч., в том числе: население – 1 219,76 млн. кВтч., потери 616,3 млн. кВтч.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2020 года – 2 156,81 млн. кВтч.;
- второе полугодие 2020 года – 2 054,34 млн. кВтч.

Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей, эталоны затрат ГП, неподконтрольные расходы ГП. Неподконтрольные расходы включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере до полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. АО «ЭнергосбыТ Плюс» относится к пятой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 2 Методических указаний. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

Количество точек поставки по действующим договорам энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии принято экспертами в размере 741,989 тыс. шт.

В соответствии с графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков до эталонной выручки к 2020 году, утвержденным указом

Губернатора Кировской области 29.12.2017 №87, для Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» доля эталонной выручки в совокупной величине необходимой валовой выручки на 2020 год составила 100%.

Совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) для Организации на 2020 год сложилась на уровне 1 497 947 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки на 2020 год с учетом выпадающих доходов ГП в размере 145 318 тыс.руб., связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, составляет 1 643 265 тыс. руб., в том числе:

постоянные затраты организации в размере 873 074 тыс. руб.;

переменные затраты в размере 377 791 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), в размере 128 545 тыс. руб.

выпадающие доходы организации в размере – 2 384 тыс. руб.

выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 151 336 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);

прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделом III, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2020 года.

Расчет сбытовых надбавок для населения представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 681,340 тыс. шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 1 219,765 млн.кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 479 188 тыс. руб. в том числе:

Постоянные компоненты эталона определены в размере 460 555 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 4 096 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 12 357 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 2 181 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 124 616 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 29 454 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 1 922 тыс. руб., расходы на финансирование инвестиционной программы в размере 93 239,80 тыс. руб.

Излишне полученные расходы организации за 2018 год по группе населения составили 25 843 тыс. руб.

С учетом роста необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2020 год составила 577 962 тыс. рублей.

Расчет бытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет бытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет бытовых надбавок для «прочих потребителей» выполнен в соответствии с разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2020 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2020 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии 2019 года.

Плановый объем электрической энергии составляет 2 375,077 млн. кВт ч.

Количество точек поставки определено в размере 58,739 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 394 896 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 133 106 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 224 128 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 106 270 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 858 401 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 3 800 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления и расходы на уплату налогов.

Недополученные расходы организации за 2018 год по группе «прочие потребители» составили 9 532 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 871 732 тыс. руб.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет бытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2020 года.

Расчет бытовых надбавок для сетевых организаций представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 1,910 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 17 623 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 2 100 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 2 004 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли 1 684 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 23 411 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 129 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 80 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 49 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2018 год по группе сетевых организаций составили 18 695 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок для сетевых организаций, определены в размере 151 336 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 193 571 тыс. руб.

Расчет размера бытовой надбавки для сетевых организаций для АО «ЭнергосбыТ Плюс» представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие бытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

руб./кВт ч

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие
0,24103	0,72270	0,17312	0,46152	0,30047	0,67926	0,10253	0,23211	0,10155	0,22642

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин бытовых надбавок.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Кулябина О.В., Шешуков В.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить надбавки.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 бытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Кировской области согласно приложению.

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ
гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую
энергию (мощность) на розничном рынке

руб./кВт ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	0,24103	0,72270	0,17312	0,46152	0,30047	0,67926	0,10253	0,23211	0,10155	0,22642
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,32419	1,10487	0,20992	0,27819	0,30630	0,40724	0,12265	0,13670	0,10210	0,13575

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитаны региональной службой по тарифам Кировской области едиными для всех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Кировской области. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Экспертиза предложений по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 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);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.(далее - Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2025 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 9 вышеуказанных Методических указаний экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с п.16 вышеуказанных Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

1. Подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

2. Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

3. Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

На основании заявлений сетевых организаций экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год.

Расходы на выполнение сетевыми организациями мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, определены экспертами исходя из заявленных, и в результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, скорректированных с учетом вышеуказанного законодательства расходов.

Плановый объем присоединяемой мощности на 2020 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности) за три предыдущих года.

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 8900 кВт, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

1. С₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

Для расчета ставки С₁ была проанализирована выборка по 6 ТСО, фактически осуществлявшим технологические присоединения в 2016-2018 годах.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммуналэнерго», ОАО «РЖД», ООО «РСК», АО «Оборонэнерго». Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году.

В результате стандартизированные тарифные ставки (С₁) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Наименование		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения
С ₁	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	21 308,04	21 308,04
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 560,45	5 560,45
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией	15 747,59	15 747,59

	выполнения заявителем технических условий		
--	---	--	--

2. Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅)

Для расчета ставок была проанализирована выборка по 5 ТСО, фактически осуществлявшим строительство и ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2016-2018 годах. Данные проанализированы отдельно по городским населенным пунктам и населенным пунктам, не относящимся к городским населенным пунктам.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД», ООО «РСК».

В результате стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (С₂), кабельных линий электропередачи (С₃), строительство пунктов секционирования (С₄), строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅) (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
Строительство воздушных линий (С₂), руб./км:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 196 583,19	1 350 194,53
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	2 022 888,57	2 341 831,62
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 458 786,70	1 654 345,13
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 958 628,58	2 064 172,39
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	33 270,35	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	17 431,88	19 064,13
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 666,91	13 526,98
Строительство трансформаторных подстанций	5 833,60	3 522,58

мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 782,55	4 179,78
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	3 493,38	0,00
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-

<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.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на

технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему решению.

7. Установить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 3 к настоящему решению.

8. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему решению.

9. Определить 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 2020 год, согласно приложению № 5 к настоящему решению.

10. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, С₁, руб./присоединение (без НДС), в текущих ценах

Наименование		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения
С ₁	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	21 308,04	21 308,04
С _{1.1}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 560,45	5 560,45
С _{1.2}	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15 747,59	15 747,59

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (С₂),
кабельных линий электропередачи (С₃), строительство пунктов секционирования (С₄),
строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением
распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35
кВ (С₅) (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
Строительство воздушных линий (С₂), руб./км:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 196 583,19	1 350 194,53
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	2 022 888,57	2 341 831,62
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 458 786,70	1 654 345,13
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 958 628,58	2 064 172,39
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	33 270,35	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	17 431,88	19 064,13
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 666,91	13 526,98
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 833,60	3 522,58
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 782,55	4 179,78
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за	3 493,38	0,00

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-

<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.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на
территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт в текущих ценах (без НДС) <1> >

Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях городских населенных пунктов	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
$C_1^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	1 355,54	
$C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	602,36	
$C_{1.2}^{\max N}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	753,18	
Строительство воздушных линий ($C_2^{\max N}$) <2>, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 632,62	9 589,16
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 969,23	7 501,83
Строительство кабельных линий ($C_3^{\max N}$) <2>, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 823,90	2 715,35
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 689,98	2 787,16
Строительство пунктов секционирования ($C_4^{\max N}$), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	650,23	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_5^{\max N}$), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_5	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за		

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	

<1> Размер 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.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (6);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8).$$

ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям (C_1):

подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Размер стандартизированной тарифной ставки C_1 указанным в приложении № 1 к данному решению за одно присоединение.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 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 в соответствие с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (распределительных пунктов), и произведения ставок C_5 , и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

5. 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.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы применяются ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

При расчете платы за технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности, расчет производится по ставкам в соответствии с Приложением № 3 к данному решению, исходя из ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по формуле 9:

$$T_{руб} = C * N, \text{ руб.}; (9)$$

6. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, а так же расчет размера платы по индивидуальному проекту определяется регулирующим органом в соответствии с действующими Методическими указаниями, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 5

к решению правления
РСТ Кировской области

**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 2020 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 2020 год, тыс. руб.	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 2020 год, тыс. руб.
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	60 258,74	44,79
2	ОАО «Коммунэнерго»	77 464,9	153,12
3	АО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	58 067,7	-
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	595,0	-
5	ООО «РСК»	2 149,4	-
6	ООО «НЭП»	963,3	

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: публичное акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
3. Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул. Спасская, 51
4. ИНН 5260200603
5. Руководитель: заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - директор филиала Колесников Владимир Владимирович, телефон: (8332) 62-76-50
6. Система налогообложения базового периода: общая

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее по тексту – Филиал или Общество) является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

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

Расчет необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – Филиал или Сетевая организация) на 2020 год выполнен на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 30.04.2019 № 66-01-09-1879).

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год проведен в соответствии с:

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

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования);

Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Расчет необходимой валовой выручки Филиала проведен экспертами методом доходности инвестированного капитала, в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых расходов Общества по регулируемым видам деятельности на 2020 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2018 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2020 год.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России

(сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Приказом ФАС России от 26.12.2017 № 1778/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Региональной службы по тарифам Кировской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго», согласованы долгосрочные параметры регулирования период 2018 - 2022 годы.

3. 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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.2019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач». Документы филиалом «Кировэнерго» представлены.

4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» выделены показатели бухгалтерского баланса по Кировской области за 2018 год и 9 месяцев 2019 года (приложение № 1, 2).

Показатели отчета о прибылях и убытках

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2018 год	9 месяцев 2019 года
Выручка	8 959 345	6 766 971
Себестоимость	7 664 949	5 756 590
Валовая прибыль	1 294 396	1 010 381
Управленческие и коммерческие расходы	101 069	70 114
Прочие доходы	143 077	153 873
Проценты к получению	-	-
Прочие расходы	185 876	197 285
Проценты к уплате	28	8 913
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 150 501	887 942

Прибыль, полученная филиалом «Кировэнерго» направлена на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Доходы от реализации товаров, услуг по видам деятельности

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2018 год	9 месяцев 2019 года
Доходы, в том числе (тыс. руб.):	9 094 529	6 846 464
- от передачи электрической энергии	8 959 345	6 766 971
-от технологического присоединения	37 908	23 956
-от прочих работ, услуг	97 276	55 537
Доля от общего объема выручки продукции, %		
- от передачи электрической энергии	98,5	98,8
-от технологического присоединения	0,4	0,4
-от прочих работ, услуг	1,1	0,8

Показатели бухгалтерского баланса (тыс. руб.)

Наименование показателя	2018 год	9 месяцев 2019 года
Внеоборотные активы, всего	5 442 300	5 549 989
в том числе:		
основные средства	5 256 560	5 373 200
Оборотные активы, всего	869 031	1 007 934
в том числе:		
запасы	157 050	135 680
дебиторская задолженность (более чем через 12 месяцев)	1 318	840
дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев)	694 166	850 955
денежные средства	32	-
Долгосрочные обязательства, всего	369 585	207 395
в том числе:		
займы и кредиты	361 108	190 593
Краткосрочные обязательства, всего	5 941 460	5 473 401
в том числе:		
займы и кредиты	145 060	263 567
кредиторская задолженность	1 077 054	785 393

Показатели финансовой устойчивости и платежеспособности не оцениваются, так как Сетевая организация является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет незавершенный баланс.

5. Анализ основных технико-экономических показателей.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, представлены в таблицах ниже.

Факт за 2017 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено		факт 2017 года		отклонение	
			В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"
1. Электроэнергия								
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 064,08	5 644,81	5 755,20	6 012,14	691,1	367,3
1.3	Потери	млн. кВт.ч	369,68	674,67	314,41	619,62	-55,3	-55
1.3	Потери относительные	%	7,3	11,95	5,46	10,31	-1,8	-1,6
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 694,40	4 970,14	5 440,80	5 392,51	746,4	422,4
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч		196,27	300,73	300,73	300,7	104,5
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	3 316,75	1 990,45	3 671,38	2 254,45	354,6	264
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	347,4	137,1	356,28	107,53	8,9	-29,6
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	453,57	914,52	497,98	957,94	44,4	43,4
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	576,68	1 731,80	614,424	1 771,86	37,7	40,1
2. Мощность								
2.1	Отпуск в сеть	МВт	710,17	873,24	847,69	901,09	137,52	27,84
2.2	Потери	МВт	51,85	123,06	44,13	113,02	-7,72	-10,04
2.3	Потери относительные	%	7,3	14,09	5,21	12,54	-2,1	-1,55
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	658,33	750,19	803,57	788,07	145,24	37,88
2.4.1	ГН	МВт		22,67	34,23	34,23	34,23	11,57
2.4.2	ВН	МВт	442,43	275,66	529,34	324,48	86,91	48,82
2.4.3	СН1	МВт	49,46	20,68	53,34	16,28	3,88	-4,4
2.4.4	СН2	МВт	66,89	132,44	88,15	135,13	21,26	2,69
2.4.5	НН	МВт	99,54	298,74	98,5	277,94	-1,04	-20,8

Факт за 2018 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено		Факт 2018 года		отклонение	
			В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Электроэнергия								
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 308,50	5 752,70	5 936,60	6 053,70	628,2	300,9
1.3	Потери	млн. кВт.ч	367,3	666,1	301,1	578,5	-66,2	-87,6
1.3	Потери относительные	%	6,92	11,58	5,07	9,56	-1,8	-2
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 941,10	5 086,60	5 635,50	5 475,20	694,4	388,6
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч		212,5	340,8	340,8	340,8	128,3
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	3 493,80	2 073,50	3 703,10	2 303,80	209,3	230,2
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	354,9	114,1	350,5	102,3	-4,4	-11,8
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	487,3	941,9	626,9	962,9	139,6	21
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	605,2	1 744,70	614,3	1 765,50	9,1	20,7
2. Мощность								
2.1	Отпуск в сеть	МВт	807,8	888,2	884,8	910,9	77	22,6
2.2	Потери	МВт	53,5	121	41,6	105,1	-11,9	-15,9
2.3	Потери относительные	%	6,62	13,62	4,7	11,54	-1,9	-2,1
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	754,3	767,2	843,2	805,8	88,9	38,6
2.4.1	ГН	МВт		27,1	38,9	38,9	38,9	11,8
2.4.2	ВН	МВт	515,7	284,3	545,8	330,5	30,2	46,2
2.4.3	СН1	МВт	54,2	17,3	53,2	15,2	-1,1	-2,1
2.4.4	СН2	МВт	87,4	140,8	106,7	134,4	19,3	-6,4
2.4.5	НН	МВт	97	297,8	98,5	286,8	1,5	-11

Ожидаемое значение за 2019 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено		ожидаемое 2019 года с учетом факта 9 месяцев		отклонение	
			В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"	В границах РСК	В границах "котла"
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Электроэнергия								
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 194,45	5 728,94	5 835,10	5 993,50	640,6	264,6
1.3	Потери	млн. кВт.ч	359,46	655,16	287,4	583,1	-72,1	-72,1
1.3	Потери относительные	%	6,92	11,44	4,93	9,73	-1,99	-1,71
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 835,00	5 073,78	5 547,70	5 410,40	712,7	336,6
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч		261,76	388	388	388	126,3
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	3 271,21	2 055,51	3 587,60	2 207,90	316,4	152,4
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	350,35	100,17	336,9	89,9	-13,5	-10,3
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	606,28	910,79	626,5	962,6	20,2	51,8
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	607,16	1 745,54	608,6	1 761,90	1,5	16,4

2. Мощность								
2.1	Отпуск в сеть	МВт	793,275	888,783	867,6	894,8	74,4	6
2.2	Потери	МВт	50,7	120,93	39,7	80,6	-11	-40,4
2.3	Потери относительные	%	6,39	13,61	4,58	9,01	-1,81	-4,6
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	742,575	767,853	827,9	814,2	85,3	46,4
2.4.1	ГН	МВт		31,577	46,2	46,2	46,2	14,6
2.4.2	ВН	МВт	492,697	288,971	528,8	315,3	36,1	26,4
2.4.3	СН1	МВт	53,707	15,177	51,1	13,3	-2,6	-1,8
2.4.4	СН2	МВт	98,786	135,633	106,1	143,9	7,3	8,3
2.4.5	НН	МВт	97,385	296,495	95,7	295,5	-1,6	-1

Плановые значения на 2020 год сформированы в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России на 2020 год.

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

Расчет условных единиц Филиала на 2020 год экспертами выполнен на основании осуществленных вводов объектов в 2018 году и планируемых вводов объектов в 2019 году в связи с реализацией инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России № 28@ от 24.12.2018.

Система условных единиц представлена в Таблице П2.1 и П2.2.

Общая сумма условных единиц Филиала на 2020 год составила 127 952,46 у.е.

В отношении филиала «Кировэнерго» 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) 64-76-50.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <https://www.mrsk-cp.ru/>

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.

По результатам проведенного анализа, филиал «Кировэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»

Операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов и необходимой валовой выручки на 2018-2022 годы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» установлен решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/14 (с учетом изменений в соответствии с решением РСТ Кировской области от 27.02.2018 № 6/2-ээ-2018, от 27.09.2019 № 33/1-ээ-2019) «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области».

Приказом ФАС России от 26.12.2017 № 1778/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Региональной службы по тарифам Кировской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго», согласованы долгосрочные параметры регулирования на период 2018 - 2022 годы.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированного коэффициента индексации, рассчитывается по следующей формуле Методических указаний № 228-э:

$$OP_i^{CK} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд}^{CK_j}$$

Операционные расходы к базовому уровню на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются и рассчитаны с учетом показателей инфляции на 2019 год – 104,7%, 2020 год – 3,0%, на 2021 год – 3,7%, 2022 год – 4,0 %, индекса эффективности операционных расходов в ежегодном размере 2%, коэффициента эластичности операционных расходов в ежегодном размере 0,75 и индексов изменения количества активов.

В результате скорректированные операционные расходы на 2020 год составили 2 500 357,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

По предложению Сетевой организации – 2 192 534 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2020 год по предложению экспертной группы – 1 684 692,0 тыс. руб.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составит 914 801,3 тыс. руб., в том числе:

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на содержание сетей 784 196,83 тыс. руб., исходя из ставки на содержание сетей и объема заявленной мощности, учтенной в сводном прогнозном балансе. Ставка на содержание принята в соответствии с приказом ФАС РФ от 06.12.2018 № 1710/18 на I полугодие 2020 года, на II полугодие с ростом 5,5% согласно проекту внесения изменений в вышеуказанный приказ;

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на оплату потерь электроэнергии – 130 604,46 тыс. руб.

Плата за аренду - 61 770,1 тыс. руб., в том числе:

Аренда автотранспорта.

В соответствии с пунктом 28 (подпункт 5) Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В связи с географической особенностью отдельных РЭС и большим транспортным плечом филиалу «Кировэнерго» необходимо обеспечить постоянное нахождение автотранспорта на базах отдельных РЭС. Постоянное присутствие автотранспорта обеспечивает аренда автотранспорта, в отсутствие транспортных средств на балансе филиала.

Расходы по статье приняты в размере 47 869,41 тыс. руб. исходя из расходов собственника транспортных средств на амортизацию, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением данным имуществом.

Плата за аренду земельных участков РСТ Кировской области определена исходя из:

величины налогов на землю, в случае, если земельный участок находится в частной собственности;

размера арендной платы по договору аренды земельного участка, находящегося в государственной (муниципальной) собственности, рассчитываемой с учетом кадастровой стоимости земельного участка.

В обоснование затрат на арендную плату за пользование землей организацией представлена таблица «Расчет затрат на уплату арендной платы за пользование земельными участками на 2020 год» в разрезе производственных отделений.

Таким образом, расходы на аренду земельных участков учтены в размере 1 399,3 тыс. руб. с учетом фактически используемых филиалом Кировэнерго земельных участков.

Плата за аренду ВЛ, КЛ, ПС, ТП.

Между филиалом «Кировэнерго» и Муниципальным образованием «Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области» заключено концессионное соглашение № 7016/16-0195/04 от 01.05.2016 г.

Филиалом «Кировэнерго» представлена справка – расчет по концессионному имуществу за 2018 год.

Учет имущества обособлен на забалансовых счетах. Общая стоимость имущества составляет 34 473 тыс. руб. и отражена по статье 8200 «Арендованные основные средства».

По статье 8208 «Износ основных средств» отражен износ за 2016 год 1 710 тыс. руб., за 2017 год 2 931 тыс. руб., за 2018 год 2 931 тыс. руб.

Кроме износа НМА, расходы на содержание имущества по концессионному соглашению составили за 2018 год – 671 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 551 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС), за 2017 год - 625 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 505 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС), за 2016 год - 252 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 182 тыс. руб., концессионные платежи 70 тыс. руб. (без учета НДС).

Таким образом, сумма платежей по амортизации и налогу на имущество составила 3 256 тыс. руб., что выше заявленного филиалом на 3 136 тыс. руб.

К учету по данной статье принимается сумма в размере 120 тыс. руб. – концессионные платежи, заявленные филиалом.

В обоснование фактических расходов предоставлен расчет налога на имущество за 2018 года, справка о начисленных амортизационных отчислениях за 2018 год и концессионное соглашение № 7016/16-0195/04 от 01.05.2019.

Арендная плата за пользование нежилыми помещениями – 2 913,6 тыс. руб. (предложение Сетевой организации – 2 913,6 тыс. руб.). Расчет выполнен на основании фактических затрат 2018 года по договорам аренды недвижимого имущества №432000487 от 20.02.2018, №432001364 от 28.03.2019 с ОАО «АТХ» с учетом роста цен на коммунальные услуги в 2019 и 2020 годах с учетом индексов потребительских цен.

Аренда средств АСУ, АСТУ и связи 9 467,39 тыс. руб. Предложение Сетевой организации – 9 467,39 тыс. руб. Потребность аренды по статье обусловлена выполнением требований «Правил Оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике» и «Целевой модели прохождения команд и организации каналов связи и передачи телеметрической информации между диспетчерскими центрами и ЦУС сетевых организаций, подстанциями» в части организации основных и резервных каналов связи для передачи диспетчерских команд и информации, в соответствие с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №854. Представлены копии: договора № 70150057 от 01.09.2007 АО «ЭР-Телеком Холдинг», договора № 7021/17-0065 от 14.02.2017 Уральский филиал ПАО «Мегафон», договора № 7021/15-0545 от 30.12.2015 Уральский филиал ПАО «Мегафон».

Кроме того, филиал «Кировэнерго», после ликвидации Кировского РДУ принял на себя дополнительные функции управления энергообъектами. В связи с чем, организованы дополнительные диспетчерские каналы связи с ЦУС – Пасегово, ЦУС – Буй, ЦУС - Н. Новгород.

Аренда прочего имущества в сумме 0,38 тыс. руб. В соответствии с пунктом 5 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2014 года не допускается передача в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 6, 7 и 8 статьи 8.

На территории Кировской области к электрическим сетям ЕНЭС подключены электросетевые объекты следующих ТСО: ОАО «Коммунэнерго», МУП «Горэлектросеть», ООО РЭЦ «Цепели», ООО «Транзит», ООО «Региональная сетевая компания».

Для сохранения тарифной модели «котел сверху» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Кировэнерго») заключило договоры аренды объектов электросетевого хозяйства ТСО, подключенных к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (в том числе опосредованно).

Налоги всего – 95 761,9 тыс. руб., том числе:

Плата за землю – 530,59 тыс. руб. по предложению Филиала на основании расчета земельного налога на 2020 год.

Налог на имущество 95 043,15 тыс. руб. на основании расчета, учитывающего только объекты недвижимости.

Прочие налоги (транспортный и водный) – 188,19 тыс. руб. на основании фактических деклараций.

Отчисления на социальные нужды – 441 994,8 тыс. руб. на основании анализа расчета фонда оплаты труда на 2020 год и фактических отчислений за 2018 год в размере 29,9%.

Налог на прибыль 110 105,2 тыс. руб. в соответствии с п. 20 приказа ФСТ РФ от 30.03.2012 № 228-э.

Выпадающие доходы филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно 60 258,74 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы - расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ) в размере 240 478,43 тыс. руб. не принимаются в расчет, как экономически необоснованные по следующим основаниям.

Расходы по созданию интеллектуальной системы учета (по предложению Филиала – 240 473,43 тыс. руб.) в целях реализации Федерального закона от 28.12.2018 № 522 для обеспечения коммерческого учета электроэнергии с применением интеллектуальных систем учета в отсутствие утвержденных Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета (далее – Правил).

Необходимо отметить, что финансирование расходов на установку приборов коммерческого учета электроэнергии предусмотрено инвестиционной программой Филиала. При этом оценка стоимостных показателей оснащения приборами учета, а также оценка недостаточности средств, учтенных в ИПР Филиала, в отсутствие правил экономически не обоснована.

Корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал

Скорректированный на 2020 год возврат капитала составил 536 469 тыс. руб., в том числе:

возврат капитала, инвестированного до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, составил 462 790,9 тыс. руб.;

возврат капитала, инвестированного после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, составил 73 678,1 тыс. руб.

Согласно пунктам 36, 62, 67 Методических указаний № 228-э определен скорректированный на 2020 год доход на капитал в размере 842 194,7 тыс. руб., в том числе:

доход на капитал, инвестированный до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 550 633,9 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 процентов;

доход на капитал, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 291 560,9 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 процентов.

Экономия и корректировки

Экономия операционных расходов и экономия потерь учтена в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования и пунктами 25 и 16 Методических указаний № 228-э в размере 132 327,9 тыс. руб. и 37 128,0 тыс. руб. соответственно.

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2018 год составила 112 852,1 тыс. руб.

При корректировке учтены фактический индекс инфляции 2019 года 4,7%, прогнозируемый индекс инфляции на 2020 год – 3,0 %.

Корректировка для формирования НВВ на 2020 год принята в сумме 22 570 тыс. руб. с учетом V_i распределения и растянута на 5 лет.

Корректировка по исполнению инвестиционной программы за 2018 год и 9 месяцев 2019 года не применяется.

Сглаживание

В соответствии с п. 30 указанных выше Методических указаний органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода посредством сглаживания.

На 2020 год величина сглаживания определена в размере 248 736,5 тыс. руб.

НВВ на содержание сетей составила 5 507 003,0 тыс. руб., в том числе оплата услуг ФСК.

8. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организацией, осуществляющих регулируемую деятельность

Инвестиционная программа утверждена в Минэнерго, приказ Минэнерго РФ № 34@ от 26.12.2019.

Прибыль сформирована в соответствие с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

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 от 11.09.2014 № 215-э/1.

12. Расчет НВВ на оплату потерь.

В соответствии с п. 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, сетевые организации обязаны компенсировать фактические потери электрической энергии, возникшие в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства, за вычетом потерь, включенных в цену на электрическую энергию.

Потребители услуг, за исключением производителей электрической энергии, обязаны оплачивать в составе платы за услуги по передаче электрической энергии нормативные потери, возникающие при передаче электрической энергии по сети сетевой организации, с которой у соответствующих лиц заключен договор, за исключением потерь, включенных в цену (тариф) на электрическую энергию, во избежание их двойного учета (п. 52 Правил).

Тем самым, обязанность сетевой организации, осуществляющей деятельность по передаче электрической энергии, приобретать фактические потери электрической энергии в своих сетях прямо предусмотрена действующим законодательством.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom}$$

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

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Исходя из показателей проанализированных в разделе 5 объем электрической энергии, необходимой для компенсации потерь, в 2020 год составит 351,835 млн кВт.час.

Расчет затрат по данной статье осуществлялся экспертами исходя из тарифа (цены) на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в распределительных сетях ЭСО на 2020 год в размере 2 990,70 руб./МВт ч (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний

Таким образом, сумма необходимой валовой выручки на 2020 год в части компенсации расходов на оплату потерь электрической энергии, по расчетам экспертов составит 1 052 233,4 тыс. руб.:

13. Транзит электроэнергии

В соответствии с п.49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания), при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа

тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчёт единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций) независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

«Котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии с организациями, оказывающими данные услуги для потребителей области, определено ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Расходы на возмещение услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям включены в необходимую валовую выручку на 2020 год для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей области (кроме сетевых организаций).

Затраты на возмещение «котлодержателем» оказываемых услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям экспертами определены исходя из рассчитанных индивидуальных тарифов для каждой сетевой организации в соответствии с п.52 Методических указаний и заявленной (присоединенной) мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям данных организаций без учета собственного потребления электроэнергии организаций – владельцев электрических сетей.

Сумма расходов по оплате услуг за содержание электрических сетей организациям – владельцам электрических сетей в «котловой» выручке определена экспертами в размере 1 826 146,00 тыс. руб.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций 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). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2020 год 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).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Кнутова М.С., Нагорнов В.А.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «с 01.01.2018 по 31.12.2018» заменить словами «с 01.01.2020 по 31.12.2020».

1.2. Приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.3. Приложение № 2 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

1.3. Приложение № 4 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 года.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,
НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	683415,94	1072466,46	1291764,88	1650244,51	x	x	717587,99	1126090,75	1356366,47	1732959,46
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт · ч	x	x	96,38	238,73	363,49	700,07	x	x	101,77	252,09	383,85	739,28

	сетях													
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,24917	2,18103	2,66482	4,23916	x	x	1,31112	2,28883	2,79619	4,44790
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 192 050,12	x	602 789,10	34 035,11	285 660,93	269 564,98	1 217 672,90	x	603 950,34	33 050,50	279 944,10	300 727,96
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт мес.	363 426,59	x	339 867,56	379 432,72	346 580,83	454 958,91	371 280,22	x	332 359,47	387 916,69	338 415,54	546 698,58

**РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	343 548,38	693 033,74	945 184,05	1195 285,60
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	96,38	238,73	363,49	700,07
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	695,75	1 493,86	2 047,37	3 142,94
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	385 228,52	738 174,06	1 017 950,93	1186 260,87
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	101,77	252,09	383,85	739,28
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	773,39	1 587,21	2 194,31	3 161,83

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 507 003,05	60 258,74	351,84
2	ОАО "Коммуэнерго"	789 181,58	77 464,9	139,35
3	АО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	778 849,10	58 067,7	93,75
4	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»	38 021,78	595,0	2,67
5	ООО "Кировские электрические сети"	35 186,31		2,98
6	ООО "Региональная энерго-сетевая компания"	28 293,41		0,89
7	ООО "Региональная сеть"	24 132,70		3,79
8	ООО "РСК"	22 616,84	2 149,4	5,09
9	ООО "Вятская сетевая компания"	20 407,00		0,28
10	АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"	16 695,10		1,55
11	ООО "Новое энергетическое предприятие"	13 914,34	963,3	2,49
12	ООО "Вятэнергосервис"	8 306,20		0,93
13	ООО "Энергосфера"	7 649,94		0,67
14	ООО "Энергобаланс Плюс"	5 942,48		0,69
15	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр"	5 810,78		0,41

	Цепели"			
16	ООО "Вятская Энерго-Сберегающая компания" г.Киров	4 337,06		0,85
17	ООО "Молот-Оружие"	3 149,64		0,99
18	МУП ЖКХ "Теплосети"	2 806,54		1,55
19	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричесвкий район	2 639,70		0,30
20	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"	2 444,76		0,67
21	АО "Завод "Сельмаш"	1 388,66		1,55
22	АО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"	1 075,18		0,13
23	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"	721,16		0,21
24	ООО "Распределительные электрические сети"	10 912,51		0,0
25	ООО "Энергосервис"	9 125,80		0,0
26	ООО "Восточная электрическая компания"	7 148,63		0,0
27	ООО "Восток"	4 761,93		0,0
ВСЕГО		7 352 522,18	199 499,04	

**ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа:											
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт ч	х	1 055,69	49,53	462,65	912,77	х	1 084,18	47,11	465,11	853,33
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального											

	<p>обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						293,20	x	x	x	x	274,68
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн. кВт ч	x	x	x	x	151,45	x	x	x	x	141,89

1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн. кВт ч	x	x	x	x	171,68	x	x	x	x	160,84
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	млн. кВт ч	x	x	x	x	11,21	x	x	x	x	10,50
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт ч	x	x	x	x	4,02	x	x	x	x	3,76

	трех зонам суток)												
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	х	х	х	х	1,40	х	х	х	х	х	1,31
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	х	х	х	х	3,46	х	х	х	х	х	3,25
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	х	х	х	х	0,07	х	х	х	х	х	0,06
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2. и 1.2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда,												

	<p>включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

1.2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	трех зонам суток)											
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт ч	x	1 055,69	49,53	462,65	276,28	x	1 084,18	47,11	465,11	257,04
2.	Величина заявленной мощности всех	МВт	x	295,60	14,95	137,37	310,91	x	302,86	14,2	137,87	290,44

	потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:											
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	x	x	x	212,16	x	x	x	x	198,76
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	295,6	14,95	137,37	98,75	x	302,86	14,2	137,87	91,68

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	1,70948	1,36283
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт ч	0,77340	0,80481
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,77340	0,80481
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,77340	0,80481
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	1,70948	1,36283
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	1,70948	1,36283
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	1,70948	1,36283
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС):			

2.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт ч	х	х
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном</p>			

	пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х

	суток)			
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4

к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			млн. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	2018	5 233,73
		2019	5 300,17
		2020	5 507,00
		2021	6 011,74
		2022	6 517,97

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК».

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

**Общие сведения об организации,
осуществляющей регулируемую деятельность**

1. Наименование организации: акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».
2. Основные виды деятельности: распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.
3. Юридический адрес: ул. Пугачева, д.4, г. Киров, Кировская область, 610035., ИНН 4346006589
4. Руководитель – генеральный директор Сергей Николаевич Камеко, телефон (8332) 561-084.
5. Система налогообложения: общая
6. Действующие размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2018 № 48/1-г-2019.

**Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения**

В соответствии с подпунктами "а" и "б" пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

Плата за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается в рамках минимальных и максимальных размеров, ежегодно индексируемых на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Таким образом, на 2020 год с учетом прогнозного среднегодового уровня инфляции 103,0 процентов минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений, составляют 26 809,77 рублей и 67 024,42 рублей.

АО «Газпром газораспределение Киров» (далее – ГРО) для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, представлена информация для расчета размера платы в соответствии с пунктом 12 Методических указаний.

По информации ГРО за 2017-2018 годы общее количество технологических присоединений, соответствующих условиям подпунктов "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, фактически составило 467 и 570 случаев соответственно, фактические расходы за 2017-2018 годы в общей сумме составили 193 112,22 тыс. рублей.

В результате, в соответствии с формулой 1 пункта 13 Методических указаний экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, на 2020 год определен в размере 267 655,0 рублей. Прогнозный индекс изменения цен производителей на 2018, 2019 годы применен в соответствии с одобренным в сентябре 2019 года Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по отрасли «Строительство» в размере 105,1% и 107,0% соответственно.

Учитывая, что экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение на 2020 год для случаев, указанных в подпункте "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний, превышает размер максимальной платы, указанной в пункте 26 (22) Основных положений, размеры платы на 2020 год экспертами определены индексацией действующих размеров платы, установленных на 2019 год, на прогнозный среднегодовой уровень инфляции – 103,0 процентов в следующих размерах:

а) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 68 160,42 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 56 800,35 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

б) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 47 712,30 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 39 760,25 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

Выпадающие доходы от применения платы в случаях, указанных в подпункте "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, на 2020 год определены в соответствии с формулой 2 пункта 13 Методических указаний в размере 93 953,68 тыс. рублей без налога на добавленную стоимость (приложение №1).

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров», проведен в соответствии с разделом IV Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2020 год в формате Приложений № 3-9 Методическим указаниям.

Для расчета размера стандартизированных ставок использованы фактические расходы и количественные показатели (длина газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и другие) по всей совокупности договоров о подключении, по которым подписаны акты о подключении (технологическом присоединении) за 2017, 2018 годы.

*Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1)* заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями, исходя из фактических данных за 2017, 2018 годы по диапазонам проектирования газопроводов протяженностью до 100 метров и 101-500 метров, выполняемых подземным способом прокладки. Для других диапазонов проектирования газопроводов применены расчеты на основе сметных расчетов, выполненных с использованием Справочников базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,5% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год.

*Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км (С2)* заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2017, 2018 годы случаи строительства стальных газопроводов отсутствуют, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

Заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-

коммунального хозяйства РФ от 19.12.2019 № 825/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,1% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2020 год (приложение № 2).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» исходя из фактических данных за 2017, 2018 годы по диапазонам диаметров: 109 мм и менее; 110-159 мм; 160-224мм.

Заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.12.2019 № 825/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,1% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2020 год.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (С4) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2017, 2018 годах затрат на строительство участков стальных газопроводов бестраншейным способом АО «Газпром газораспределение Киров» не было, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода так же выполнен на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил, кроме ставок «в грунтах I и II группы», рассчитанных на основании представленных фактических данных за 2017-2018 годы.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,5% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2020 год.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (С5) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» исходя из фактических данных за 2017, 2018 годы по диапазону до 40 м³ /час, по другим диапазонам расчеты выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,5% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2020 год.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (С6) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» только по диапазону выходной мощности от 1 кВт до 2 кВт исходя из коммерческих предложений на приобретение устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии и локального сметного расчета установки катодной защиты, выполненного с использованием Справочников строительных норм и правил.

Фактические расходы, связанные с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, АО «Газпром газораспределение Киров» в 2017, 2018 годы отсутствуют, поскольку строительство газопроводов осуществлялось только в полиэтиленовом исполнении.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 105,5% до 104,2%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2020 год.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний в состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (**савка С7**) входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;
- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозяйной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий при наземной (надземной) прокладке в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.1) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере: резьбовое (фланцевое) соединение – 10 482,43 руб./1 присоединение; сварное соединение – 10 482,43 руб./1 присоединение.

Фактические расходы на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий за 2017, 2018 годы АО «Газпром газораспределение Киров» не представлены, поскольку отдельный учет таких расходов не велся.

В обоснование заявленных расходов представлена калькуляция на 2020 год, содержащая расчет расходов на оплату труда персонала, страховые взносы от фонда оплаты труда, материальные расходы, амортизация транспортных средств, используемых при осуществлении мониторинга выполнения Заявителем технических условий. Экспертами Службы скорректированы часовые трудозатраты, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, а так же расходы на лизинг автотранспортных средств.

В результате экспертами предлагается установить размер ставки С 7.1. в размере: резьбовое (фланцевое) соединение – 8476,52 руб./1 присоединение; сварное соединение – 8476,52 руб./1 присоединение.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий при подземной прокладке, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.1) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 12686,83 рубля. В обоснование представлена калькуляция, содержащая расчет расходов на оплату труда персонала, страховые взносы от фонда оплаты труда и материальные расходы, используемые при осуществлении мониторинга выполнения Заявителем технических условий.

Фактические расходы на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий за 2017, 2018 годы АО «Газпром газораспределение Киров» не представлены, поскольку отдельный учет таких расходов не велся. Экспертами скорректированы заявленные расходы и предлагается установить размер ставки С7.1. в размере 12 683,45 руб./1 присоединение.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и проведением пуска газа при наземной (надземной) прокладке, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С 7.2) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере:

резьбовое (фланцевое) соединение – 3 985,3 руб./1 присоединение;
сварное соединение – 7 273,51 руб./1 присоединение.

Фактические расходы на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий за 2017, 2018 годы АО «Газпром газораспределение Киров» не представлены, поскольку отдельный учет таких расходов не велся.

В обоснование заявленных расходов представлена калькуляция, содержащая расчет расходов на оплату труда персонала, страховые взносы от фонда оплаты труда, материальные расходы, амортизация транспортных средств, используемых при осуществлении мониторинга выполнения Заявителем технических условий.

При проверке экономической обоснованности расходов, заявленных АО «Газпром газораспределение Киров», с учетом анализа представленных отчетов по текущим затратам, а так же на основании Приказа об утверждении норм расхода ГСМ от 27.12.2018 № 387 (приложение от 27.12.2019) экспертами Службы скорректированы расходы на материалы, амортизация автотранспортных средств.

В результате экспертами предлагается установить размер ставки С 7.2. в размере: резьбовое (фланцевое) соединение – 3888,75 руб./1 присоединение; сварное соединение – 7104,95 руб./1 присоединение.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и проведением пуска газа при подземном способе прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 15 298,54 рублей для полиэтиленовых газопроводов и в размере 15 884,90 рублей для стальных газопроводов. В обоснование представлена

калькуляция, содержащая расчет расходов на оплату труда персонала, страховые взносы от фонда оплаты труда, амортизация автотранспорта и материальные расходы, используемые при осуществлении фактического присоединения к газораспределительной сети и проведением пуска газа.

Фактические расходы на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий за 2017, 2018 годы АО «Газпром газораспределение Киров» не представлены, поскольку отдельный учет таких расходов не велся.

При проверке экономической обоснованности расходов, заявляемых АО «Газпром газораспределение Киров» в калькуляциях, экспертами скорректированы расходы на материалы и запчасти в зависимости от диаметров газопроводов, в которые осуществляется врезка. Цены определены на основании коммерческих предложений на приобретение материалов и запчастей.

Платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину внутри границ земельного участка Заявителя на 2020 год

Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя

В соответствии с VI Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя:

Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемых в зависимости от целей использования газа:

- для коммунально-бытовых нужд;
- для иных нужд.

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» внутри границ земельного участка Заявителя, проведен в соответствии с разделом VI Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2020 год в соответствии с вышеуказанным разделом.

Для определения размера стандартизированных тарифных ставок использованы средние рыночные цены на материалы (работы и услуги) необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения, а также фактические расходы и количественные показатели (количество проектов, стоимость проектных работ, длина газопроводов) за 2017, 2018 годы.

Для целей использования – коммунально-бытовые нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией: наружный газопровод и внутренний газопровод (индивидуальное жилое домовладение и многоквартирные дома).

Расходы на разработку проекта наружного и внутреннего газопроводов для индивидуального жилого и многоквартирного домов заявлены ГРО исходя из

фактического фонда оплаты труда инженера-проектировщика, согласно установленного оклада исполнителя и коэффициентов, определяющих величину часовой тарифной ставки (премия, вознаграждение по итогам года, ежегодная материальная помощь, районный коэффициент). Часовая тарифная ставка определена размере 265,29 руб./час. С учетом фактического размера трудозатрат по проектированию наружного и внутреннего газопроводов, коэффициента себестоимости (3,52) и рентабельности (14%) расходы ГРО заявлены в следующих размерах:

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Стандартизированная тарифная ставка, руб.
1	Разработка проекта наружного газопровода	руб/ед.	2980,74
2	Разработка проекта внутреннего газопровода (Индивидуальное жилое домовладение)	руб/ед.	3193,67
3	Разработка проекта внутреннего газопровода (Многоквартирный дом (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб/ед.	12774,67

Проанализировав заявленные расходы на разработку наружного и внутреннего газопроводов индивидуального жилого дома и многоквартирного дома экспертами определены размеры стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления с учетом сложения расходов на разработку наружного и внутреннего газопроводов по следующей дифференциации:

<i>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{нр})</i>			
1	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб/ед.	6174,41
2	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб/ед.	15755,41

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового газопровода (открытым и бестраншейным способами прокладки) внутри границ земельного участка Заявителя, расчеты стандартизированных тарифных ставок выполнены ГРО на основании локальных сметных расчетов с использованием территориальных единичных расценок, которые внесены в федеральный реестр сметных нормативов, утвержденные постановлением Правительства Кировской области от 26.07.2010 № 60/350 с изменениями и дополнениями на основании приказа Госстроя от 07.11.2013 № 418/ГС (далее – ТЕР), с учетом индекса изменения сметной стоимости за август 2019 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,27 и индекса-дефлятора стоимости строительства - 1,046.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, расчет размеров стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректирован и учтен в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового (открытым и бестраншейным способами прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C^T):

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	1 090,42
26-57 мм	руб./м	1 090,42
58-76 мм	руб./м	1 090,42
77-100 мм	руб./м	1 090,42
101 мм и более	руб./м	1 652,37
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	2 113,52
26-57 мм	руб./м	2 113,52
58-76 мм	руб./м	2 113,52
77-100 мм	руб./м	2 113,52
101-158 мм	руб./м	2 373,39
159 мм и более	руб./м	3 193,32
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	2 051,49
33 - 63 мм	руб./м	2 051,49
64 - 90 мм	руб./м	2 051,49
91-110 мм	руб./м	2 051,49
111-160 мм	руб./м	2 176,51
161 мм и более	руб./м	2 844,38
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	3 734,90
33 - 63 мм	руб./м	3 885,90
64-90 мм	руб./м	4 648,37
110-158 мм	руб./м	5 044,45

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (C^{np2}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки пункта редуцирования газа (ПРГ):

- Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты);

- Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м³/ч (без необходимости установки молниезащиты);

- Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м³/ч

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов № 25, №24-1, №23 с использованием ТЕР, с учетом индекса изменения сметной стоимости август 2019 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,27 и индекса-дефлятора стоимости строительства - 1,046.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость пункта редуцирования газа (заявитель покупает самостоятельно).

Размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами учтены на заявленном ГРО уровне, с учетом индекса цен производителей на 2020 год в размере 1,042.

<i>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{np}) (без учета оборудования)</i>		
Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6431,46
Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76185,19
Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	150317,47

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{oy}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями.

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ТЕР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за август 2019 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,27 и индекса-дефлятора стоимости строительства - 1,046.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость отключающего устройства (заявитель покупает самостоятельно).

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов с учетом индекса цен производителей на 2020 год в размере 1,042 и составили:

На стальной газопровод		
25 мм и менее	руб./1 установка	893,89
26-57 мм	руб./1 установка	969,64
58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40
77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48
101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78
159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
На полиэтиленовый газопровод		
32 мм и менее	руб./1 установка	893,89
33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64
64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11

Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов ГРО на строительство внутреннего газопровода внутри границ земельного участка Заявителя, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ТЕР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за август 2019 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,27 и индекса-дефлятора стоимости строительства - 1,046.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов с учетом индекса цен производителей на 2020 год в размере 1,042 и составили:

Стальные газопроводы диаметром:		
15 мм и менее	руб./м	1 666,57
16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
26 - 32 мм	руб./м	1 916,12

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки прибора учета газа:

- снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения);
- внутри здания;
- отдельно стоящий прибор учета газа.

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ТЕР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за август 2019 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,27 и индекса-дефлятора стоимости строительства - 1,046.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов с учетом индекса цен производителей на 2020 год в размере 1,042 и составили:

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Для целей использования - иные нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией по способу прокладки (надземный и подземный), протяженности (до 100 м и 100 м и более) и диаметрам (менее 100 мм, 100 мм и более).

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления надземным способом прокладки газопроводов определен на основании представленных расчетов № 1, №2, №3, №4а с использованием Справочника базовых цен на проектные работы для строительства «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий», утвержденным приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления подземным способом прокладки газопроводов заявлен на основании фактических данных по подключениям в 2017, 2018 году, осуществленных в соответствии с подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний. ГРО представлены реестры расходов, связанных с подключением в вышеуказанном случае, с учетом индекса изменения цен производителей на 2020 год 1,055.

В соответствии с п. 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в

отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В результате заявленные Обществом тарифные ставки пересчитаны экспертами с учетом п. 32 Методических указаний и составили

Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:		до 100 метров	100 метров и более
менее 100 мм	руб/ед.	45 930,00	79 223,51
100 мм и более	руб/ед.	51 033,00	88 026,12
Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
менее 100 мм	руб/ед.	43 233,74	52 815,67
100 мм и более	руб/ед.	72 592,51	58 684,08

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректированы и учтены в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового (открытым способом прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	1 090,42
101-158 мм	руб./м	1 652,37
159-218 мм	руб./м	2 098,81
219-272 мм	руб./м	3 249,71
273-324 мм	руб./м	3 964,84
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	2 113,52
101-158 мм	руб./м	2 373,39
159-218 мм	руб./м	3 193,32
219-272 мм	руб./м	4 070,46
273-324 мм	руб./м	5 265,31
325-425 мм	руб./м	7 292,28
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром		
109 мм и менее	руб./м	2 051,49
110-159 мм	руб./м	2 176,51
160-224 мм	руб./м	2 844,38

225-314 мм	руб./м	4 107,12
315-399 мм	руб./м	4 965,94
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
32 мм и менее	руб./м	3 734,90
33 - 63 мм	руб./м	3 885,90
64 - 109 мм	руб./м	4 754,28
110 - 158 мм	руб./м	5 392,63

Величины следующих ставок:

1. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета пункта редуцирования газа);
2. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$) (без учета отключающих устройств);
3. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс);
4. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без стоимости прибора учета газа)

соответствуют размеру стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя (для коммунально-бытовых нужд).

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

На основании выше изложенного, экспертной группой предлагается установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C_1	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	112 219,49
	101-500 м	руб./1 присоединение.	372 339,16
	501-1000 м	руб./1 присоединение	556 911,23

	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	890 252,24
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 209 162,85
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 530 910,31
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 845 620,36
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	118 866,15
	101-500 м	руб./1 присоединение.	398 260,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	596 284,50
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	945 878,11
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 274 830,99
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 606 620,73
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 930 258,11
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./км	88 722,26
	101-500 м	руб./км.	147 314,57
	501-1000 м	руб./км.	438 791,41
	1001-2000 м	руб./км.	641 259,17
	2001-3000 м	руб./км.	967 665,02
	3001-4000 м	руб./км.	1 243 027,85
	4001-5000 м	руб./км.	1 514 613,43
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	80 433,61
	101-500 м	руб./км.	168 803,75
	501-1000 м	руб./км.	330 587,43
	1001-2000 м	руб./км.	760 459,42

	2001-3000 м	руб./км.	1 011 443,35
	3001-4000 м	руб./км.	1 293 501,03
	4001-5000 м	руб./км.	1 571 037,73
	5001 м и более	руб./км	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 674 446,70
	101 - 158 мм	руб./км	2 376 887,74
	159 - 218 мм	руб./км	2 934 930,08
	219 - 272 мм	руб./км	4 373 558,31
	273 - 324 мм	руб./км	5 267 468,86
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	3 278 158,54
	159 - 218 мм	руб./км	4 303 077,55
	219 - 272 мм	руб./км	5 399 490,47
	273 - 324 мм	руб./км	6 893 052,89
	325 - 425 мм	руб./км	9 426 766,09
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C ₃
	109 мм и менее	руб./км	2 875 771,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 032 043,98
	160 - 224 мм	руб./км	3 956 600,06
	225 - 314 мм	руб./км	-
	315 - 399 мм	руб./км	-

	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом	C ₄	
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 361 591
	в грунтах III группы	руб./км	4 385 152
	в грунтах IV группы	руб./км	4 416 537
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 085 964
	в грунтах III группы	руб./км	6 111 109
	в грунтах IV группы	руб./км	6 142 493
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 995 552
	в грунтах III группы	руб./км	7 020 697
	в грунтах IV группы	руб./км	7 051 988
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 365 919
	в грунтах III группы	руб./км	4 802 370
	в грунтах IV группы	руб./км	4 833 662
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 881 812
	в грунтах III группы	руб./км	6 654 701
	в грунтах IV группы	руб./км	6 685 992
6	Строительство пунктов редуцирования газа	C ₅	
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	17 532,06
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	12 637,85
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	4 389,81
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 573,18
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	3 069,69
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к	C ₇	

	газораспределительной сети		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	С7.1	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
8.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
	Подземное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45

108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.1.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2
8.2.1. Стальные газопроводы		
8.2.1.1 Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1 Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75

219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50

8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд и иных нужд**

«Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	6 174,41
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	15 775,41
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 090,42
	26-57 мм	руб./м	1 090,42

	58-76 мм	руб./м	1 090,42
	77-100 мм	руб./м	1 090,42
	101 мм и более	руб./м	1 652,37
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 113,52
	26-57 мм	руб./м	2 113,52
	58-76 мм	руб./м	2 113,52
	77-100 мм	руб./м	2 113,52
	101-158 мм	руб./м	2 373,39
	159 мм и более	руб./м	3 193,32
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 051,49
	33 - 63 мм	руб./м	2 051,49
	64 - 90 мм	руб./м	2 051,49
	91-110 мм	руб./м	2 051,49
	111-160 мм	руб./м	2 176,51
	161 мм и более	руб./м	2 844,38
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90
	64-90 мм	руб./м	4 648,37
	110-158 мм	руб./м	5 044,45
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	150 317,47
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78

	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

«Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	Протяженность проектируемого газопровода		
		до 100 метров	100 метров и более	
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	45 930,00	79 223,51
	100 мм и более	руб./ед.	51 033,00	88 026,12
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	43 233,74	52 815,67
	100 мм и более	руб./ед.	72 592,51	58 684,08
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 090,42	
	101-158 мм	руб./м	1 652,37	
	159-218 мм	руб./м	2 098,81	
	219-272 мм	руб./м	3 249,71	
	273-324 мм	руб./м	3 964,84	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	2 113,52	
	101-158 мм	руб./м	2 373,39	
	159-218 мм	руб./м	3 193,32	
	219-272 мм	руб./м	4 070,46	
	273-324 мм	руб./м	5 265,31	
	325-425 мм	руб./м	7 292,28	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			

	109 мм и менее	руб./м	2 051,49
	110-159 мм	руб./м	2 176,51
	160-224 мм	руб./м	2 844,38
	225-314 мм	руб./м	4 107,12
	315-399 мм	руб./м	4 965,94
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90
	64 - 109 мм	руб./м	4 754,28
	110 - 158 мм	руб./м	5 392,63
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	150 317,47
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода		

объекта капитального строительства заявителя (Сокс)			
Стальные газопроводы диаметром:			
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Сенникова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 68 160,42 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 56 800,35 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов

редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 47 712,30 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 39 760,25 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд и иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2020 год в размере 267 655,00 рублей без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2020 год определить в размере 93 953,68 тыс. рублей без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2020 года.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение,
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с
максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C ₁	
1.1	менее 100 мм		

	до 100 м	руб./1 присоединение	112 219,49
	101-500 м	руб./1 присоединение.	372 339,16
	501-1000 м	руб./1 присоединение	556 911,23
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	890 252,24
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 209 162,85
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 530 910,31
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 845 620,36
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	118 866,15
	101-500 м	руб./1 присоединение.	398 260,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	596 284,50
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	945 878,11
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 274 830,99
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 606 620,73
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 930 258,11
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./км	88 722,26
	101-500 м	руб./км.	147 314,57
	501-1000 м	руб./км.	438 791,41
	1001-2000 м	руб./км.	641 259,17
	2001-3000 м	руб./км.	967 665,02
	3001-4000 м	руб./км.	1 243 027,85
	4001-5000 м	руб./км.	1 514 613,43
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	80 433,61

	101-500 м	руб./км.	168 803,75
	501-1000 м	руб./км.	330 587,43
	1001-2000 м	руб./км.	760 459,42
	2001-3000 м	руб./км.	1 011 443,35
	3001-4000 м	руб./км.	1 293 501,03
	4001-5000 м	руб./км.	1 571 037,73
	5001 м и более	руб./км	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 674 446,70
	101 - 158 мм	руб./км	2 376 887,74
	159 - 218 мм	руб./км	2 934 930,08
	219 - 272 мм	руб./км	4 373 558,31
	273 - 324 мм	руб./км	5 267 468,86
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	3 278 158,54
	159 - 218 мм	руб./км	4 303 077,55
	219 - 272 мм	руб./км	5 399 490,47
	273 - 324 мм	руб./км	6 893 052,89
	325 - 425 мм	руб./км	9 426 766,09
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C ₃
	109 мм и менее	руб./км	2 875 771,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 032 043,98

	160 - 224 мм	руб./км	3 956 600,06
	225 - 314 мм	руб./км	-
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом		C ₄
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 361 591
	в грунтах III группы	руб./км	4 385 152
	в грунтах IV группы	руб./км	4 416 537
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 085 964
	в грунтах III группы	руб./км	6 111 109
	в грунтах IV группы	руб./км	6 142 493
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 995 552
	в грунтах III группы	руб./км	7 020 697
	в грунтах IV группы	руб./км	7 051 988
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 365 919
	в грунтах III группы	руб./км	4 802 370
	в грунтах IV группы	руб./км	4 833 662
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 881 812
	в грунтах III группы	руб./км	6 654 701
	в грунтах IV группы	руб./км	6 685 992
6	Строительство пунктов редуцирования газа		C ₅
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	17 532,06
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	12 637,85
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	4 389,81
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 573,18
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии		C ₆
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	3 069,69
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-

	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C7	
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	C7.1	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	8 476,52
8.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		

Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.1.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 683,45
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	12 683,45
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2
8.2.1. Стальные газопроводы		
8.2.1. 1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	Резьбовое (фланцевое) соединение	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 888,75
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 104,95
8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	15 686,74

108 - 158 мм	руб./1 присоединение	15 851,53
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	19 265,50
8.2.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	15 189,86
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	15 826,36
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	19 581,07
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	25 671,91
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	40 190,08

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более

15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд и иных нужд**

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	6 174,41
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	15 775,41
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 090,42
	26-57 мм	руб./м	1 090,42
	58-76 мм	руб./м	1 090,42
	77-100 мм	руб./м	1 090,42
	101 мм и более	руб./м	1 652,37
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 113,52
	26-57 мм	руб./м	2 113,52
	58-76 мм	руб./м	2 113,52
	77-100 мм	руб./м	2 113,52
	101-158 мм	руб./м	2 373,39
	159 мм и более	руб./м	3 193,32
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 051,49
	33 - 63 мм	руб./м	2 051,49
	64 - 90 мм	руб./м	2 051,49
	91-110 мм	руб./м	2 051,49
	111-160 мм	руб./м	2 176,51
	161 мм и более	руб./м	2 844,38
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90
	64-90 мм	руб./м	4 648,37
	110-158 мм	руб./м	5 044,45

3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{npг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	150 317,47
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{ou}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40
	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
			менее 100 мм	руб/ед.
	100 мм и более	руб/ед.	51 033,00	88 026,12
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
			менее 100 мм	руб/ед.

	100 мм и более	руб./ед.	72 592,51	58 684,08
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^Г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 090,42	
	101-158 мм	руб./м	1 652,37	
	159-218 мм	руб./м	2 098,81	
	219-272 мм	руб./м	3 249,71	
	273-324 мм	руб./м	3 964,84	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	2 113,52	
	101-158 мм	руб./м	2 373,39	
	159-218 мм	руб./м	3 193,32	
	219-272 мм	руб./м	4 070,46	
	273-324 мм	руб./м	5 265,31	
	325-425 мм	руб./м	7 292,28	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	2 051,49	
	110-159 мм	руб./м	2 176,51	
	160-224 мм	руб./м	2 844,38	
	225-314 мм	руб./м	4 107,12	
	315-399 мм	руб./м	4 965,94	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	3 734,90	
	33 - 63 мм	руб./м	3 885,90	
	64 - 109 мм	руб./м	4 754,28	
	110 - 158 мм	руб./м	5 392,63	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{ПРГ}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)			
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	6 431,46	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м3/ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	76 185,19	
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч	руб./1 установка	150 317,47	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{ОУ}) (без учета стоимости отключающих устройств)			
4.1.	На стальной газопровод			
	25 мм и менее	руб./1 установка	893,89	
	26-57 мм	руб./1 установка	969,64	
	58-76 мм	руб./1 установка	1 598,40	
	77-100 мм	руб./1 установка	1 757,48	
	101-158 мм	руб./1 установка	1 787,78	
	159 мм и более	руб./1 установка	3 530,11	
4.2.	На полиэтиленовый газопровод			
	32 мм и менее	руб./1 установка	893,89	
	33 - 63 мм	руб./1 установка	969,64	
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 598,40	

	91-110 мм	руб./1 установка	1 757,48
	111-160 мм	руб./1 установка	1 787,78
	161 мм и более	руб./1 установка	3 530,11
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 666,57
	16 - 20 мм	руб./м	1 720,05
	21 - 25 мм	руб./м	1 777,98
	26 - 32 мм	руб./м	1 916,12
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^н) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	3 143,77
	Внутри здания	руб./1 установка	2 105,94
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	66 912,98

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Новое энергетическое предприятие» (далее – ООО «НЭП»);
2. Основной вид деятельности: передача тепловой энергии, передача и распределение электроэнергии;
3. Юридический/почтовый адрес: 610004, г. Киров, ул. Профсоюзная, д. 1, этаж 7, оф. 706, ИНН 4345426380, КПП 434501001;
4. Директор – Сандалов Леонид Витальевич;
5. Контактное лицо/технический директор – Горяев Валерий Евгеньевич, тел.: 32-97-00, 47-71-31;
6. Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2019 год	Заявляемые тарифы, с учетом доп. материалов (без НДС) 2020 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	150 919,88 руб./МВт.мес.	310 405,06 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	208,31 руб./МВт.ч.	173,69 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	507,47 руб./МВт.ч.	929,90 руб./МВт.ч.

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 «НЭП» на долгосрочный период 2020-2024 годов 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);
- 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);
- приказом ФСТ России 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);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

ООО «НЭП» не представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования.

Экспертами рассчитаны показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

3. 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, несет территориальная сетевая организация.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 01.07.2019 № 255 (входящий от 02.07.2019 № 66-01-09-3027), от 10.10.2019 № 351 (входящий от 10.10.2019 № 66-01-09-4454), от 14.10.2019 № 353 (входящий от 15.10.2019 № 66-01-09-4571), от 25.10.2019 № 362 (входящий от 25.10.2019 № 66-01-09-4763), от 31.10.2019 № 373 (входящий от 31.10.2019 № 66-01-09-4877), от 11.11.2019 № 382 (входящий от 13.11.2019 № 66-01-09-5095).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности, но не единственным.

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. Но в соответствии с вышеуказанным приказом ООО «НЭП» не представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

5. Анализ производственных показателей

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозному балансу и фактических данных в размере определен в объеме 47,13 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 2,49 млн. кВт ч. (5,28%), (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. При этом потери в части транзита учтены в количестве 2,49 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии составит 44,65 млн. кВт.ч., в том числе транзит 44,65 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 9,56 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют - 0,50 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 9,05 МВт, в том числе транзит мощности 9,05 МВт.

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

На основании представленных организацией договоров аренды, договоров купли-продажи, схем электросетевого хозяйства экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 558,3 усл.ед. Изменение количества условных единиц произошло за счет заключения дополнительных соглашений к договору аренды сетевого оборудования, заключенного с АО «Кировский ССК» и подключения новых

объектов. Кроме того, экспертами скорректированы протяженности кабельных линий, учтенных ранее, исключены за двоения кабельных трасс.

На основании свидетельств на право собственности, договоров купли-продажи и договоров аренды (не менее долгосрочного периода регулирования.) ООО «НЭП» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 41,870 МВА (2 однострансформаторные подстанции, 23 двухтрансформаторные подстанции);

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, указанным выше, по уровням напряжения СН2 – 12,105 км, НН – 11,3945 км.

В отношении ООО «НЭП» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровни тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8(8332) 32-97-00.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.kirovner.ru.

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По результатам проведенного анализа, ООО «НЭП» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с п. 30 Методических указаний № 20-э/2 «Калькулирование расходов, связанных с производством электрической и тепловой энергии, осуществляется в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «НЭП» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных

за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «НЭП» на 2020 год в размере 5 259,87 тыс. рублей, в том числе затраты по статьям «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в размере 2 079,99 тыс. руб., «Работы и услуги производственного характера» в размере 3 179,88 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2020 год скорректированы и определены экспертной группой в сумме 1 624,19 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены экспертами в размере 1 533,29 тыс. руб. на трансформаторное масло на основании средней цены, сложившейся на организованных торговых площадках и нормы расхода (объема) на долив. Экспертной группой определен объем расхода трансформаторного масла в соответствии с РД 34.10.552 «Индивидуальные нормы расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий» (утв. Минэнерго СССР 14.07.1987), исходя из нормы на долив масла.

Кроме того, экспертами учтены расходы на материалы на текущий ремонт в соответствии с перечнем, заявленным ООО «НЭП» в соответствии с фактическими расходами за 2018 год с учетом прогнозных индексов на 2019 и 2020 годы в размере 325,45 тыс. руб.

Расходы на капитальный ремонт ТП-203 определены на основании дефектной ведомости и перечня материалов на проведение ремонта хозяйственным способом в размере 1 093,785 тыс. руб.

Расходы на спецодежду, заявленные сетевой организацией, отнесены экспертами на другую статью «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности».

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены организацией в размере 3 179,88 тыс. руб. в том числе на работы по установлению охранных зон электросетевого хозяйства (2279,8 тыс. руб.) и услуги по снятию показаний приборов учета (571,32 тыс. руб.) и сертификации электрической энергии в распределительных сетях (210 тыс. руб.).

Расходы на работы по установлению охранных зон электросетевого хозяйства экспертами скорректированы от заявленных с использованием сайта www.rostender.info по тендерам № 36208084, № 36207884, № 36209950 по аналогичным видам выполняемых работ исходя из средней стоимости за единицу 5 810,06 руб. за км для ВЛ и КЛ (23,5 км) и средней стоимости за единицу на ТП 3 590,36 руб. (25 ТП) с учетом прогнозных индексов на 2018, 2019 и 2020 годы, с разделением на долгосрочный период. В результате расходы на 2020 год учтены в размере 50,22 тыс. руб.

Расходы на получение сертификатов соответствия электрической энергии (перечень оборудования, заявляемый к сертификации электрооборудования, протоколы о результатах проведения закупок) заявлены сетевой организацией в размере 210 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в размере 40,67 тыс. руб. на основании стоимости сертификации электрической энергии, направленной ФБУ «Марийский ЦСМ» с разделением на долгосрочный период.

Расходы на оказание услуг по снятию показаний приборов учета заявлены сетевой организацией в размере 571,32 тыс. руб. на основании договора, заключенного с Кирилловых В.С. Данные расходы экспертами исключены в полном объеме, т.к. отсутствует подтверждение стоимости данных услуг (протоколы о результатах проведения закупок), кроме того, данный вид трудовых затрат входит в обязанности работников предприятия.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «НЭП» в размере 3 929,56 тыс. руб. исходя из плановой численности работников 7,48 ед. и средней заработной платы 43 778,52 руб.

Фактические расходы организации, отнесенные на оказание услуг по передаче электрической энергии, составили 1 439,48 тыс. руб. Штатная численность на 01.11.2018 составляла 1 ед. основного персонала и 5 ед. административно-управленческого персонала.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 2 135,81 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен экспертной группой в размере 1 540,52 тыс. руб. Нормативная численности работников (4,92 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «НЭП».

Фонд оплаты труда работников административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 595,29 тыс. руб. Нормативная численности работников административно-управленческого персонала (0,85 единицы) определена в соответствии с Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68.

Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, выплат, связанных с режимом работы, текущего премирования, утвержденных «Положения об оплате труда», и составила 30 841,05 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлен сетевой организацией в размере 935,77 тыс. руб. (в том числе НДС)

Экспертами рассмотрены предоставленные документы, а именно, дефектные ведомости и локальный сметный расчет. Работы включают в себя ремонт строительной части трансформаторных подстанций (отмотки), благоустройство территории. Расходы определены экспертами в полном объеме, в размере 575,77 тыс. руб., исходя из предоставленной локальной сметы № 1-5/19-э, за исключением суммы НДС. На разницу расходов, предоставленных в тарифной заявке, документы отсутствуют.

Расходы на «Услуги связи» заявлены ООО «НЭП» в размере 26,81 тыс. руб. В обоснование расходов предоставлен договор на оказание услуг ПАО «МТС». Расходы учтены на основании фактических расходов за 2018 год с учетом прогнозных индексов на 2019 и 2020 годы, а также на основании определенной доли (27,1%) распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии) в размере 18,91 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны заявлены ООО «НЭП» в размере 413,38 тыс. руб. включают в себя расходы на оказание услуг по охране трансформаторных подстанций на основании договора от 25.09.2017 № 51 с ООО Охранное предприятие «СБ-Титан». Данные расходы не учтены, в связи с тем, что подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования допускается включение расходов на оплату услуг только вневедомственной охраны. На основании постановления Правительства РФ от 14.08.1992 № 587 «Вопросы частной детективной (сыскной) и частной охранной деятельности» частная охранная деятельность не распространяется на объекты электрической энергии.

Расходы на оказание разовых услуг путем оперативного реагирования на тревожные сообщения о происшествии и срабатывании технических средств охраны, установленных на объекте, в соответствии с договором от 25.09.2017 № 10788.8 экспертной группой определены экспертами в размере 71,38 тыс. руб.

Расходы на «**Транспортные услуги**» заявлены сетевой организацией в размере 50,0 тыс. руб. Экспертами объем услуг учтен из расчета 2 машино-часа в месяц на основании эксплуатации (заявок) машин в 2018 году. Расходы определены в размере 21,60 тыс. руб.

Расходы на «**Услуги банка**» заявлены ООО «НЭП» в размере 6 560,01 тыс. руб. Данные расходы включают в себя услуги банка и погашение процентов по заемным средствам, полученным на финансирование затрат Основного договора купли - продажи сетевого оборудования в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 14.03.2018 №НКЛ-047.

Экспертами расходы на погашение процентов по заемным средствам исключены в полном объеме, т.к на основании п. 38 Основ ценообразования расходы являются капитальными вложениями и могут рассматриваться только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. Расходы на услуги банка экспертами определены в размере 15,52 тыс. руб.

Расходы на командировки заявлены ООО «НЭП» в размере 122,41 тыс. руб. Данные расходы включают проживание и проезд 2 –х человек (самолет и поезд) на проводимые семинары в г. Москве и г. Сочи. Экспертами данные расходы исключены ввиду отсутствия экономического обоснования.

Расходы на подготовку кадров заявлены ООО «НЭП» в размере 312,94 тыс. руб. Организацией предоставлены заключенные договоры возмездного оказания услуг с ООО «Сервис-центр «Энергонадзора» и на оказание услуг трансляции ООО «ИП «Управление ЖКХ». Расходы по данной статье учтены экспертами в размере 63,96 тыс. руб. исходя из стоимости семинара по теме «Вопросы устройства и технической эксплуатации электроустановок потребителей» (6,6 тыс. руб.), а также участия в Онлайн-семинарах по вопросам электроэнергетики (26,96 тыс. руб.), кроме того учтено обучение 1 ед. основного персонала (Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей) на заявленном уровне в размере 30,4 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности заявлены организацией по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо». Экспертами отнесены по данной статье и определены исходя из нормативной численности в размере 155,08 тыс. руб. Расходы включают в себя приобретение питьевой воды и специальной одежды для оперативно-выездной бригады.

Расходы на страхование заявлены ООО «НЭП» в размере 16,50 тыс. руб. Экспертами рассмотрены предоставленные документы на страхование машины TOYOTA Camry, полиса по ОСАГО. Расходы определены в размере 2,80 тыс. руб. с учетом доли (27,1%) распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии).

Другие прочие расходы заявлены организацией в размере 267,08 тыс. руб. Экспертами определены расходы в размере 93,50 тыс.руб., которые включают в себя приобретение канцелярских товаров, расходы на обновление информационной системы «Консультант Плюс», услуги хостинга на основании заключенного договора с ООО «ВЕБЕР», приобретение ГСМ, оказание услуг по техническому обслуживанию автомобилей (шиномонтаж и мойка), техническое обслуживание оргтехники (заправка картриджей).

В отношении ООО «НЭП» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определено

экспертной группой в размере 8 022,59 тыс. рублей. Согласно пункту 13 вышеуказанных методических указаний фактических ОНР значительно превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное для ООО «НЭП» на 2018 год, таким образом, установление базового уровня ОНР ООО «НЭП» осуществляется в соответствии с действующим долгосрочным методом регулирования.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2020 год экспертами определены в сумме **4 778,51** тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Расходы по статье **«Плата за аренду имущества и лизинг»** определены в сумме 4 061,24 тыс. рублей. Расчет платы за аренду имущества на 2020 год произведен в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а также согласно представленным документам (договора аренды, инвентарные карточки, коммерческие предложения, анализа стоимости на рынке и пр.).

Размер арендной платы (3 813,33 тыс. рублей) электросетевого оборудования необходимого для передачи электроэнергии определен из размера амортизации, с учетом требований п. 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), с учетом соответствующей амортизационной группы и фактического срока эксплуатации и иных обязательных платежей по данным объектам.

Размер арендной платы (267,85 тыс. рублей) по офисному и складскому (мастерские) помещениям определен исходя из нормативной численности основного персонала, необходимой площади согласно СНиП на 1 человека, а также средней стоимости 1 кв.м. площади в г. Кирове сложившейся на торговой площадке torgi.gov.ru с учетом требований п. 29 Основ ценообразования.

Аренда офисного помещения учитывается в неподконтрольных расходах, для целей контроля за экономической обоснованностью данных расходов и корректировке по факту арендуемой площади и стоимости, в том числе с учетом изменения численности предприятия.

Расходы по статье **«Налоги»** на 2020 год определены экспертной группой в сумме **1 277,98 тыс. рублей**, в том числе налог на имущество в сумме 1 274,33 тыс. рублей (сформированы исходя из остаточной стоимости оборудования, отнесенного к регулируемому виду деятельности, ставок определенных с учетом ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации), и транспортный налог в сумме 3,66 тыс. руб. на основании определенной доли (27,1%), распределения, отнесения на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии) общехозяйственных и общепроизводственных расходов.

Расходы по статье **«Отчисления на социальные нужды»** определены на 2020 год в сумме **645,01 тыс. рублей**, определены экспертами исходя установленного фонда оплаты труда на 2019 год в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,2 процента, уведомление ФСС).

Размер выпадающих доходов заявлен ОАО «НЭП», в размере 1 370,49 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2020 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 1363,54 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 7,97 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «НЭП», исключены в полном объеме.

Согласно пункта 3 приказа ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 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 три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение. 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.

Данные о фактическом присоединении за предшествующие три и два периода организаций не представлены. За последний заверченный (2018) год организацией осуществлено 44 технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт. Фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения по данным бухгалтерского учета составили 302,95 тыс. руб. (оборотная ведомость по 20 счету). Фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по данным бухгалтерского учета составили 345,63 тыс. руб., в том числе расходы в размере 285,939 тыс. руб. не принимаются во внимание, так как связаны со строительством линий от существующей линии электропередач до стены индивидуальных жилых домов.

Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2018 года по данным организации составил 62,65 тыс. руб. – 1 технологическое присоединение. В тоже время по данным бухгалтерского учета указанные расходы отсутствуют.

Организацией предоставлено две заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (входящий номер письма от 16.12.2019 № 66-01-09-5832). Заявитель просит осуществить присоединение двух жилых домов по второй категории надежности до 20 кВт (изменить категорию надежности) – пункт 4 заявок. Хотя в пункте 8 и 12 заявок указана третья категория надежности. Указанные жилые дома фактически присоединены к сетям электроснабжения. Поставщиком является гарантирующий поставщик ОАО «Энергосбыт Плюс».

Учитывая отсутствие заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, на плановый период выпадающие доходы не учтены. Для энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 150 кВт плановые расходы также не учтены,

так как из представленных заявок не представляется возможным определить необходимость технологического присоединения (категорию надежности, длину линий).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в сумме **3 112,1 тыс. рублей**. Размер амортизационных отчислений определен с учетом требований п. 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 основных с учетом предоставленных бухгалтерских данных.

В результате **Неподконтрольные расходы** ООО «НЭП» на 2020 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **10 122,00 тыс. рублей**.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (-1 068,98) тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	1 389,8
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,9251
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	2 416,9
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-18,66

12. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Фактические расходы за 2018	Экономически обоснованные расходы за 2018 год	Утверждено на 2018 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	
Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0
Плата за аренду имущества и лизинг	10696,1	4061,2	5339,6	-1278,3
Налоги	694,2	675,2	1342,8	-667,62
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,0	0,0	2,5	-2,5
<i>Налог на имущество</i>	672,8	672,8	1340,4	-667,6
<i>Транспортный налог</i>	2,4	2,4	0,0	2,4
<i>Прочие налоги и сборы</i>	19,0	0,0	0,0	0,0

Отчисления на социальные нужды	417,7	84,3	84,3	0,0
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	52,6	569,2	-516,6
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	358,8	0,0	358,8
Амортизация основных средств	3041,9	3029,3	3068,5	-39,2
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	14850,0	8261,5	10404,4	-2142,90

Выпадающие доходы за 2018 год дополнительно заявлены ОАО «НЭП» в размере 1 203,64 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов за 2018 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 1 186,94 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 6,96 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включает расходы:

на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения;

расходы по мероприятиям «последней мили».

Фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по данным бухгалтерского учета составили 302,95 тыс. руб., по расходам по мероприятиям «последней мили» 59,69 тыс. руб.

Экспертной группой расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт в части мероприятий «последней мили» на технологическое присоединение по адресу г. Киров, пос. Ганино, коттеджный поселок «Городской квартал», заявленные ООО «НЭП» (43 заявки из 44), исключены в полном объеме ввиду того, что строительство осуществлялось от существующей ЛЭП до стен индивидуальных жилых домов.

Расчетные (фактические) данные за 2018 год в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий составили 1 010,95 тыс. руб., расходы по мероприятиям «последней мили» 782,09 тыс. руб.

Таким образом, расчетные (фактические) выпадающие доходы за 2018 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, составляют 1 772,53 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включает расходы по мероприятиям «последней мили».

Фактические расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по данным бухгалтерского учета составили 0 тыс. руб.

Расчетные (фактические) выпадающие доходы за 2018 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, составляют 0 тыс. руб., так как

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Учитывая вышеизложенное, предлагается учесть расходы в размере 342,13 тыс. руб. (362,64 – 20,51), исходя из фактических расходов за минусом выручки, полученной от технологического присоединения (20,51 тыс. руб.).

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	12 821,2
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	12 821,8
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-0,6

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 12.08.2016 № 7012/16-0359 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран двухставочный индивидуальный тариф, включающий ставку на содержание электрических сетей и ставку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии. Таким образом, фактическая выручка на содержание электрических сетей определена исходя из величины оплачиваемой заявленной мощности (5,52МВт) и ставки на содержание электрических сетей.

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
Отпуск электрической энергии в сеть	МВт.ч	35 571,035	29 315,100
Потери электрической энергии	МВт.ч	1 877,560	2 129,131
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		7,263
Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	33 693,475	27 185,969
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 434,679	2 450,180
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	1 073,23	

11. Корректировка необходимой валовой выручки заверченного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. ввиду достижения плановых значений показателей надежности и качества.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «Новое энергетическое предприятие» на 2020 год по расчету экспертов составит 13 914,34 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 13 914,34 тыс. руб.

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

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, предприятием заявлены в размере 1 203,64 тыс. руб.

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.

11. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертами на 2020 - 2024 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Индекс потребительских цен	%	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Количество активов	у.е.	558,3	558,3	558,3	558,3	558,3
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов (транзит)	Млн. рублей	4,78	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaidi	0,04244	0,04180	0,04117	0,04056	0,03995
		Psaifi	0,03127	0,03080	0,03034	0,02988	0,02944

		Птпр		1	1	1	1	1
--	--	------	--	---	---	---	---	---

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «Новое энергетическое предприятие» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

год	Тыс. рублей
2020	13 914,34
2021	14 932,46
2022	14 980,47
2023	15 028,90
2024	15 077,76

12. 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 на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

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 2020 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. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 803,23 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных 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).

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «НЭП» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2020-2024 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Новое энергетическое предприятие»*	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	128 061,73	156,21	0,46787
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	128 061,73	156,21	0,46787
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	137 432,09	156,27	0,49073
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	137 432,09	156,27	0,49073
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	137 873,94	156,33	0,49187
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	137 873,94	156,33	0,49187
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	138 319,68	156,39	0,49301
	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	138 319,68	156,39	0,49301
	с 01.01.2024 по 30.06.2024		
	138 769,33	156,45	0,49417
с 01.07.2024 по 31.12.2024			
138 769,33	156,45	0,49417	

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как Ассоциации «НП Совет рынка» не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы общества с ограниченной ответственностью «Новое энергетическое предприятие», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Новое энергетическое предприятие», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Новое энергетическое предприятие», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению № 3.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Новое энергетическое предприятие»	2020	4,78	3,0	0,75	5,28	0,0424	0,0313	1
		2021	x	3,0	0,75	x	0,0418	0,0308	1
		2022	x	3,0	0,75	x	0,0412	0,0303	1
		2023	x	3,0	0,75	x	0,0406	0,0299	1
		2024	x	3,0	0,75	x	0,0399	0,0294	1

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

**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 «Новое энергетическое предприятие»	2020	13 914,34
	2021	14 932,46
	2022	14 980,47
	2023	15 028,90
	2024	15 077,76

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Новое энергетическое предприятие»»	128 061,73	156,21	0,46787	128 061,73	156,21	0,46787	137 432,09	156,27	0,49073	137 432,09	156,27	0,49073
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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Новое энергетическое предприятие»»	137 873,94	156,33	0,49187	137 873,94	156,33	0,49187	138 319,68	156,39	0,49301	138 319,68	156,39	0,49301
Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024								
	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							
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Новое энергетическое предприятие»»	138 769,33	156,45	0,49417	138 769,33	156,45	0,49417						

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ М.И. Зыков

_____ Н.Е. Обухова _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина _____ А.В. Вычегжанин

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков