



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления региональной службы по тарифам Кировской области

28.12.2018

№ 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.
Мищихина И.А. - с правом совещательного голоса
Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики.
Секретарь: Видякина Ю.Л.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Соколов М.Г., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Земсков Д.Л., Муравьева А.С., Сенникова В.И., Гавриличева Л.Н., Обухова Н.Е.

Приглашённые: Коромыслов Ю.Б. - директор Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»,
Шешуков В.Н. - заместитель директора по экономике Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»,
Трушкова С.А. - руководитель управления тарифов и ценообразования Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»,
Крупин М.А. - заместитель генерального директора по экономике и финансам МУП «Горэлектросеть»,
Демакова С.Г. - заместитель директора по экономике ОАО «Коммунэнерго»,
Мокеров Е.В. - главный инженер ООО «Региональная сетевая компания»,
Штефко О.М. - инженер по реализации услуг ООО «Региональная сетевая компания»,
Нагорнов В.А. - заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»,
Кнутова М.С. - начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»,
Романова Н.А. - заместитель генерального директора ОАО «ВВППК» по экономике и финансам,
Парамонов В.Б. - начальник отдела по работе по работе с субъектами РФ ОАО «ВВППК»,
Ефимов Д.В. - директор ООО «Кировские электрические сети»,
Ефимов О.В. - специалист ООО «Кировские электрические сети»

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период - 2015-2019 годы». Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.

3. О рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на 2019 год. Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич

4. Об установлении розничных цен на сжиженный газ. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Обухова Н.Е.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017. Докладывает – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018. Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

3. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/21-тэ-2019. Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

Зыков М.И.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг АО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

2. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг АО «Содружество» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/62-кс-2019. Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

4. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/112-кс-2019. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 19 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

2. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2019 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.

4. 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 2019 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

7. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/21-тэ-2019. Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/62-кз-2019. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

9. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг АО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

10. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг АО «Содружество» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

11. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/62-кз-2019. Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

12. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2019 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

13. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на

услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период - 2015-2019 годы». Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.

14. О рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на 2019 год. Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич

15. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/112-кс-2019. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна

16. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017. Докладывает – Обухова Наталья Евгеньевна.

17. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018. Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

18. Об установлении розничных цен на сжиженный газ. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

19. О рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восточная электрическая компания» на 2019- 2021 годы. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

**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.

4. Руководитель – генеральный директор С.Н. 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 21.11.2017 № 42/1-г-2018.

**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.

В соответствии с письмом ФАС России от 23.11.2017 №АГ/81915/17 минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений в 2018 году составляют 24956,21 рублей и 62390,54 рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

Таким образом, на 2019 год с учетом прогнозного среднегодового уровня инфляции 104,6 процентов и изменения ставки налога на добавленную стоимость с 18 до 20 процентов минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений, составляют 26546,64 рублей и 66366,15 рублей.

АО «Газпром газораспределение Киров» 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 АО «Газпром газораспределение Киров» за 2017 год общее количество технологических присоединений, соответствующих условиям [подпунктов "а" и "б" пункта 4](#) Методических указаний, фактически составило 467 случаев, фактические расходы в общей сумме составили 78 364,6 тыс. рублей.

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 2019 год определен в размере 220 452 920 рублей. Прогнозный индекс изменения цен производителей на текущий 2018 год применен в соответствии с одобренным в октябре 2018 года Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по отрасли «Строительство» в размере 105,1%.

Учитывая, что экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение на 2019 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 2019 год экспертами определены индексацией действующих размеров платы, установленных на 2018 год, на прогнозный среднегодовой уровень инфляции - 104,6 процентов, а также с учетом изменения ставки налога на добавленную стоимость с 18 до 20 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 66 175,16 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 55 145,97 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 46 322,62 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 38 602,18 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 2019 год определены в соответствии с формулой 2 пункта 13 Методических указаний

в размере 67644,4 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 2018 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 год.

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 год 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 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

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 год случаи строительства стальных газопроводов отсутствуют, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

Расчетные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы (НЦС 81-02-15-2017).

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 год по диапазонам диаметров: 109 мм и менее; 110-159 мм; 160-224мм.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

Расчетные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы (НЦС 81-02-15-2017).

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 год отдельный учет затрат на строительство участков газопроводов бестраншейным способом АО «Газпром газораспределение Киров» не велся, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

В расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, экспертами скорректирован коэффициент расходов с 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

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 год 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 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

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 году 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 104,6% до 105,1%, соответствующий индексу изменения цен производителей на 2018 год по отрасли «Строительство».

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.1) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 12329,99 рублей. 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 год АО «Газпром газораспределение Киров» не представлены, поскольку отдельный учет таких расходов не велся.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 22768,32 рублей для полиэтиленовых газопроводов и в размере 23772,66 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 год 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.

На основании выше изложенного, экспертной группой предлагается установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	С ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	200 490,07
	101-500 м	руб./1 присоединение.	346 897,00
	501-1000 м	руб./1 присоединение	519 107,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	830 451,59
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 128 763,49
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 429 861,85
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 724 555,68
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	206 677,84
	101-500 м	руб./1 присоединение.	371 025,33
	501-1000 м	руб./1 присоединение	555 758,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	882 231,73
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 189 890,96
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 500 336,66
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 803 341,27

	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./1 присоединение	96 494,82
	101-500 м	руб./1 присоединение	136 221,63
	501-1000 м	руб./1 присоединение	409 154,30
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	675 111,16
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	945 379,76
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	1 218 433,50
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 488 200,24
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	96 023,00
	101-500 м	руб./1 присоединение	132 279,19
	501-1000 м	руб./1 присоединение	433 587,42
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	709 631,26
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	986 130,97
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	1 265 417,14
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 540 723,96
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 733 229,19
	101 - 158 мм	руб./км	2 431 964,86
	159 - 218 мм	руб./км	2 987 063,52
	219 - 272 мм	руб./км	4 418 102,99
	273 - 324 мм	руб./км	5 307 298,15

	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	3 328 481,45
	159 - 218 мм	руб./км	4 347 994,01
	219 - 272 мм	руб./км	5 438 623,35
	273 - 324 мм	руб./км	6 924 307,22
	325 - 425 мм	руб./км	9 444 655,08
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C ₃		
	109 мм и менее	руб./км	3 190 754,33
	110 - 159 мм	руб./км	2 813 645,41
	160 - 224 мм	руб./км	4 725 999,15
	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	4 462 536
	в грунтах III группы	руб./км	4 486 301
	в грунтах IV группы	руб./км	4 517 957
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 138 530
	в грунтах III группы	руб./км	6 163 892
	в грунтах IV группы	руб./км	6 195 547
	101 - 158 мм		

	в грунтах I и II группы	руб./км	7 055 974
	в грунтах III группы	руб./км	7 081 336
	в грунтах IV группы	руб./км	7 112 898
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 818 486
	в грунтах III группы	руб./км	4 843 849
	в грунтах IV группы	руб./км	4 875 411
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 686 817
	в грунтах III группы	руб./км	6 712 179
	в грунтах IV группы	руб./км	6 743 741
6	Строительство пунктов редуцирования газа C ₅		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	15 545,96
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	12 421,28
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	4 316,86
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 550,65
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.	2 960 789
	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 C ₇		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий C _{7.1}		
	Стальные газопроводы		
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99

108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
8.2 Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	C _{7.2}	
Стальные газопроводы		
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который		

осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-

Средняя протяженность подключаемых сетей по заключенным договорам составляет:

- 150 метров и менее - (63 метра), количество подключений 57;
- 150 метров и более - (388 метров), количество подключений 8.

Расчет расходов на подключение произведен без налога на добавленную стоимость.

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (Приложение 2 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок в сумме 226 430,63 руб./ед. и 4 750,47 руб./куб.м в час в зависимости от протяженности строящейся сети газораспределения, АО «Газпром газораспределение Киров» представлены расчеты на выполнение проектных (изыскательских) работ по созданию геодезических изысканий.

В ходе проведения экспертизы стоимость работ принята в следующих размерах.

Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее.

1. Проектно-изыскательские работы на общую сумму 39,752 тыс. руб., в том числе:

- выполнение проектных работ – 10,303 тыс. руб. Расходы на выполнение проектных работ обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» расчетом №1, выполненным на базе справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр;

- изыскательские работы (работы по созданию плановой основы, инженерно-геодезические изыскания) – 8,933 тыс. руб. Расходы по созданию

плановой основы обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» сметой №2 Сметный расчет составлен по Справочнику базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999 г. (СГЭ-99);

- изыскательские работы (работы по созданию плановой основы, инженерно-геологические изыскания) – 20,515 тыс. руб. Расходы по созданию плановой основы обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» сметой №3 Сметный расчет составлен по Справочнику базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999 г. (СГЭ-99).

2. Кадастровые и землеустроительные работы на общую сумму 13,833 тыс. руб. на проведение кадастровых работ по подготовке схемы на кадастровом плане территории на линейное сооружение. Сметный расчет № 4 составлен на основании приказ Роскомзема от 28.12.1995 № 70 «Об утверждении цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель».

Таким образом, расходы, связанные с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, составят за одно подключение 53,585 тыс. руб.

Расходы на одно подключение выполнены исходя из средней протяженности одного строящегося газопровода – 63 метра.

Общие расходы на разработку проектной документации на 57 подключений составят 3 054,36 тыс. руб. без учета налога на прибыль.

Стандартизированная ставка составит 4 754,90 руб./куб.м в час.

53,585 тыс. руб. * 57

подключений	802,95 куб.м/час	+ налог на прибыль	= 4 754,90 руб./куб.м в час
(суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей)			

Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и более.

1. Проектно-изыскательские работы на общую сумму 162,282тыс. руб., в том числе:

- выполнение проектных работ – 79,349 тыс. руб. Расходы на выполнение проектных работ обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» расчетом №1/2, выполненным на базе справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденного приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр;

- изыскательские работы (работы по созданию плановой основы, инженерно-геодезические изыскания) – 45,974 тыс. руб. Расходы по созданию плановой основы обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» сметой №2/2 Сметный расчет составлен по Справочнику базовых цен на инженерно-

геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999 г. (СГЭ-99);

- изыскательские работы (работы по созданию плановой основы, инженерно-геологические изыскания) – 36,958 тыс. руб. Расходы по созданию плановой основы обоснованы АО «Газпром газораспределение Киров» сметой №3/2 Сметный расчет составлен по Справочнику базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999 г. (СГЭ-99).

2. Кадастровые и землеустроительные работы на общую сумму 18,863 тыс. руб. на проведение кадастровых работ по подготовке схемы на кадастровом плане территории на линейное сооружение. Сметный расчет №4/2 составлен на основании приказ Роскомзема от 28.12.1995 № 70 «Об утверждении цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель».

Таким образом, расходы, связанные с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и более, составят за одно подключение 181,145 тыс. руб.

Расходы на одно подключение выполнены исходя из средней протяженности одного строящегося газопровода – 388 метров.

Общие расходы на разработку проектной документации на 57 подключений составят 1 449,16 тыс. руб. без учета налога на прибыль.

Стандартизированная ставка составит 226 431,51руб./ед.

$(162,282 \text{ тыс. руб.} + 18,863 \text{ тыс. руб.}) + \text{налог на прибыль} * 1000 = 226 431,51 \text{руб./ед.}$

Увеличение стоимости стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации в 2018 году по отношению к 2017 году объясняется меньшим количеством заявителей с большими протяженностями строящихся газопроводов и меньшим суммарным максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования заявителей.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и более (Приложение 3 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок АО «Газпром газораспределение Киров» представлены локальные сметы № 2-5 на прокладку стальных подземных газопроводов диаметрами от 108 мм до 300 мм, и сметы № 5/1, 6-9 на прокладку полиэтиленовых газопроводов диаметрами от 90 мм до 315 мм. Также представлена смета № 3/1 по КИС, составленная на базе справочников: «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства», «Инженерно-геодезические изыскания». И смета № 3/2 на

кадастровые работы по подготовке тех. плана на линейное сооружение, составленная на базе ОНЗТ-96 (цены приведены к ценам 2001 г.).

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и более, определены экспертной группой на заявленном уровне и составляют:

стальные газопроводы подземной прокладки		
158 мм и менее	руб./км.	450 742,65
159 – 218 мм	руб./км.	966 455,15
219 – 272 мм	руб./км.	1 013 030,15
273 – 324 мм	руб./ км.	1 189 392,65
полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	руб./км.	383 155,15
110 – 159 мм	руб./км.	388 992,65
160 – 224 мм	руб./км.	485 005,15
225 – 314 мм	руб./км.	692 080,15
315 – 399 мм	руб./км.	833 792,65

3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (Приложение 4 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок АО «Газпром газораспределение Киров» представлена локальная смета №15/1 на прокладку полиэтиленового газопровода диаметром 90 мм. А также смета № 4/1 по КИС на базе справочника - «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания», и смета № 4/2 на кадастровые работы по подготовке технического плана на линейное сооружение на базе справочника «ОНЗТ-96» (цены приведены к ценам 2001 г.).

Стоимость строительства полиэтиленового газопровода определена в размере 22,860 тыс. руб. за одно подключение. Количество заявителей 57.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее определена экспертной группой в размере - 2 028,49 руб./куб.м в час с учетом суммарного максимального расхода газа газоиспользующего оборудования заявителей.

$$22,860 \text{ тыс. руб.} * 57 \text{ подключений} / 0,8$$

$$802,95 \text{ куб.м/час}$$

(суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей)

$$= 2 028,49 \text{ руб./куб.м в час}$$

Увеличение стоимости стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации в 2018 году по отношению к 2017 году так же объясняется меньшим количеством заявителей с большими протяженностями строящихся газопроводов и меньшим суммарным максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования заявителей.

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (Приложение 5 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок АО «Газпром газораспределение Киров» представлены локальные сметы:

- на монтаж ГРП до 40 куб. метров в час смета № 02-01-02/1;
- на монтаж ГРП 40 – 99 куб. метров в час смета № 02-01-02/2;
- на монтаж ГРП 100 – 399 куб. метров в час смета № 02-01-02/3;
- на монтаж ГРП 400 – 999 куб. метров в час смета № 02-01-02/4.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов определены экспертной группой на заявленном уровне и составляют:

до 40 куб. м. в час	руб./куб. м в час	8 863,77
40 – 99 куб. м. в час	руб./куб. м в час	1 174,65
100 – 399 куб. м. в час	руб./куб. м в час	415,60
400-999 куб. м в час	руб./куб. м в час	160,96

5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (Приложение 6 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок АО «Газпром газораспределение Киров» представлены локальные сметы № 4, 4/1 на установку станций катодной защиты.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты 1-го определена экспертной группой на заявленном уровне ГРО и составляет - 486,65 руб./куб.м.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты 2-го типа определена экспертной группой на заявленном уровне ГРО и составляет - 424,37 руб./куб.м.

6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (Приложение 7 к экспертному заключению).

В подтверждение заявленных размеров ставок в сумме 34,22 тыс. руб. (без учета налога на прибыль) по группе «стальные газопроводы» и 34,12 тыс. руб. (без учета налога на прибыль) по группе «полиэтиленовые газопроводы» АО «Газпром газораспределение Киров» представлены калькуляции № 4, 5 по расходам, связанным с проверкой выполнения Заявителем технических условий и калькуляции № 6, 7 по расходам на осуществление фактического подключения к сети газораспределения.

Расходы скорректированы в части расходов на оплату труда.

Расходы на оплату труда приняты экспертной группой на уровне планового ФОТ на 2017 год с учетом Прогноза СЭР МЭР на 2018 год.

Всего размер ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения с учетом налога прибыль составил:

стальные газопроводы		
158 мм и менее	руб./ед.	40 745,76
159 – 218 мм	руб./ед.	40 745,76
219-272 мм	руб./ед.	40 745,76
273-324 мм	руб./ед.	40 745,76
полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	руб./ед.	39 932,43
110 – 159 мм	руб./ед.	39 932,43
160-224 мм	руб./ед.	39 932,43
225-314 мм	руб./ед.	39 932,43

На основании выше изложенного, экспертной группой предлагается установить на 2018 год:

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):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 62 210,56 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 52 720,81 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):

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица в размере 43 547,39 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 36 904,57 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины 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 согласно приложению к настоящему решению.

4. 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 2018 год в размере 203 653,07 рублей с учетом налога на прибыль и без налога на добавленную стоимость, выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения на 2018 год, определить в размере 99 353,16 тыс. руб. с учетом налога на прибыль и без налога на добавленную стоимость (Приложение 9 к экспертному заключению).

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

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

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина 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» - 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 66 175,16 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 55 145,97 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 46 322,62 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 38 602,18 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 к настоящему решению.

4. 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 2019 год в размере 220 452,92 рублей без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2019 год определить в размере 67644,4 тыс. рублей без налога на добавленную стоимость.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 3 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2019 года.

Приложение
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	200 490,07
	101-500 м	руб./1 присоединение.	346 897,00
	501-1000 м	руб./1 присоединение	519 107,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	830 451,59
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 128 763,49
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 429 861,85
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 724 555,68
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	206 677,84
	101-500 м	руб./1 присоединение.	371 025,33
	501-1000 м	руб./1 присоединение	555 758,29
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	882 231,73
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	1 189 890,96
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	1 500 336,66
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 803 341,27
	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./1 присоединение	96 494,82
	101-500 м	руб./1 присоединение	136 221,63
	501-1000 м	руб./1 присоединение	409 154,30
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	675 111,16
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	945 379,76
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	1 218 433,50
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 488 200,24
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	96 023,00
	101-500 м	руб./1 присоединение	132 279,19
	501-1000 м	руб./1 присоединение	433 587,42
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	709 631,26
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	986 130,97
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	1 265 417,14
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	1 540 723,96
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 733 229,19
	101 - 158 мм	руб./км	2 431 964,86
	159 - 218 мм	руб./км	2 987 063,52
	219 - 272 мм	руб./км	4 418 102,99
	273 - 324 мм	руб./км	5 307 298,15
	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	3 328 481,45
	159 - 218 мм	руб./км	4 347 994,01
	219 - 272 мм	руб./км	5 438 623,35
	273 - 324 мм	руб./км	6 924 307,22
	325 - 425 мм	руб./км	9 444 655,08
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов С ₃		
	109 мм и менее	руб./км	3 190 754,33
	110 - 159 мм	руб./км	2 813 645,41
	160 - 224 мм	руб./км	4 725 999,15
	225 - 314 мм	руб./км	-
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом С ₄		
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 462 536
	в грунтах III группы	руб./км	4 486 301
	в грунтах IV группы	руб./км	4 517 957
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 138 530
	в грунтах III группы	руб./км	6 163 892
	в грунтах IV группы	руб./км	6 195 547
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	7 055 974

	в грунтах III группы	руб./км	7 081 336
	в грунтах IV группы	руб./км	7 112 898
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 818 486
	в грунтах III группы	руб./км	4 843 849
	в грунтах IV группы	руб./км	4 875 411
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 686 817
	в грунтах III группы	руб./км	6 712 179
	в грунтах IV группы	руб./км	6 743 741
6	Строительство пунктов редуцирования газа C ₅		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	15 545,96
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	12 421,28
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	4 316,86
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 550,65
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.	2 960 789
	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 C ₇		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий C _{7.1}		
	Стальные газопроводы		
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	108 - 158 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12 329,99

219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	12 329,99
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12 329,99
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
8.2 Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	C _{7.2}	
Стальные газопроводы		
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	17 610,74
108 - 158 мм	руб./1 присоединение	18 517,88
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	23 772,66
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	-
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86

160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	16 782,17
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	17 791,86
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	22 768,32
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	-

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.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество);
- Основной вид деятельности: поставка электрической энергии.
- Юридический адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
- Почтовый адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
- телефон: (495) 926-99-00, факс (495) 280-04-50;
- Система налогообложения базового периода: общепринятая;
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая;

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, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2019 год, указом Губернатора Кировской области.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2019 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2024 годов, одобренного в октябре 2018 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 прогнозном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2019 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 2019 год определен в объеме 746,76 млн. кВтч., в том числе население – 12,62 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 89,94 МВт.

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:

- экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей,
- 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 5 756 шт.

Экономические обоснованные затраты на 2019 год рассчитываются в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2018 год, индекса потребительских цен на 2019 год (104,6%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2024 годов и коэффициента 0,9.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 76 512 983 руб.

- экономически обоснованные расходы организации в размере 34 585 265 руб.;
- эталоны затрат организации в размере 41 329 948 руб.;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в размере 597 771 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 с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2019 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2019 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2018 года.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности. Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 5 266 шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 12 620 000 кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 9 663 249 руб. в том числе,

Постоянные компоненты эталона определены в размере 8 220 434 руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 384 513 руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам – 674 417 руб., расчетной предпринимательской прибыли (1,5%) – 383 885 руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 10 289 руб. в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 10 250 руб. и налог на имущество - 38,97 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации методом эталонной выручки составляет 9 673 538 руб. в том числе эталонная выручка организации и неподконтрольные расходы.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 903 841 руб. Экономические обоснованные затраты на 2019 год рассчитываются в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2018 год за исключением расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на уплату налогов, расходы на капитальные вложения из прибыли, недополученные (излишне полученные) доходы организации и с учетом индекса потребительских цен на 2019 год (104,6%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 - 2024 годов и коэффициента 0,9.

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 2019 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2019 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2018 года.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 730 953 600 кВт ч.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 461 штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 8 666 975 руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 25 910 803 руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 41 443 485 руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 27 391 959 руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 585 450 руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 583 232,75 руб., расходы на уплату налога на имущество в размере 2 217,33 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 103 998 673 руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 53 136 005 руб.

С учетом доли эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2019 год необходимая валовая выручка организации по прочим потребителям на 2019 год составила 71 957 869 руб.

Поскольку необходимая валовая выручка для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт превышает необходимую валовую выручку для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки для потребителей по группам энергопринимающих устройств определены в соответствии с пунктом 35 Методических указаний.

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 2019 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2019 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2018 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 565 932 руб. Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 61 437 руб., расходов на формирование резерва по

сомнительным долгам в размере 116 038 руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 125 487 руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 2 031 руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 2 024 руб., расходы на уплату налога на имущество в размере 7,69 руб.

Выпадающие расходы на 2019 год у организации отсутствуют.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 870 926 руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 230 042 руб.

По итогам расчетов эталонная необходимая валовая выручка на 2019 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат.

С учетом доли эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2019 год необходимая валовая выручка по сетевым организациям составила 463 796 руб.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2019 года представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области на 2019 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,32419	0,32419

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08722	0,20992

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»*		
		подгруппы	руб./кВт ч	руб./кВт ч

	Российской Федерации	потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	менее 670 кВт	0,26818	0,30630
		от 670 кВт до 10 МВт	0,10694	0,12578
		не менее 10 МВт	0,08939	0,10210

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

1. Общие положения о Кировском филиале ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулирующую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал ОАО «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: Karine.Kunitsyna@esplus.ru, тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: Паслер Денис Владимирович.

Руководитель филиала: директор Кировского филиала ОАО «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 ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» www.kirov.esplus в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общая.

2. Анализ финансового состояния ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2017 год

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2017 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 96 498 893 тыс. руб., что на 9,8% выше по сравнению с предыдущим периодом (87 849 406 тыс. руб.).

Себестоимость продаж за анализируемый период составила 58 148 020 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом (52 483 868 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 10,8%.

В результате валовая прибыль за 2017 год составила 38 350 873 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (35 365 538 тыс. руб.) произошло за счет превышения темпа роста выручки над темпом роста их себестоимости. Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось -1 903 354 тыс. руб.

За 2017 год ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» получена прибыль до налогообложения в размере 262 929 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31.12.2017 экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31.12.2017 составила 14 104 640 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет – 12,5% (12 536 996 тыс. руб.).

Внеоборотные активы на 31.12.2017 составили 1 917 601 тыс. руб., что составляет 13,6% всех активов, в том числе основные средства 978 217 тыс. руб., отложенные налоговые активы 587 077 тыс. руб. и прочие внеоборотные активы 328 520 тыс. руб.

Основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (51,0% в структуре внеоборотных активов), отложенные налоговые активы занимают 30,6 % внеоборотных активов.

Оборотные активы ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на конец анализируемого периода составили 12 187 039 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2017 года в структуре всех активов общества составляет 86,4 %. Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 11,1 %.

Структура оборотных активов предприятия за анализируемый период изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность.

По состоянию на 31.12.2017 стоимость запасов составила 45 515 тыс. руб.

Величина НДС составила 1819 тыс. руб., в предыдущем периоде данная величина равнялась 1100 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 10 037 724 тыс. руб.

Финансовые вложения возросли с 535 339 до 889 282 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2017 увеличился по сравнению с предыдущим периодом и составил 1 179 003 тыс. руб.

Прочие оборотные активы составили 33 696 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2017 **собственный капитал и резервы** составили 2 063 118 тыс. руб.– 14,6% пассивов предприятия.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2017 составили 562 032 тыс. руб. в том числе отложенные налоговые обязательства 432 440 тыс. руб., что составляет 3,1% пассива баланса.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2017 года составили 11 479 490 тыс. руб. что составляет 81,4% пассива баланса.

Произошло увеличение размера заемных средств.

По состоянию на 31.12.2017 **чистые активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составили 2 063 118 тыс. руб. –рост составил 10,6%.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2017 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составило 0,19, что свидетельствует о финансовой зависимости предприятия от заемных средств.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 4,32, что свидетельствует о зависимости предприятия от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает, сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 6,36, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,28. Характеризует финансовое состояние Общества как финансово неустойчивое, имеющее высокий риск неплатежеспособности.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» равен 15,55.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился до 0,19. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,20). Это свидетельствует о недостаточной абсолютной ликвидности предприятия.

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» коэффициент составил 1,11 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составляет 1,12, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о достаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов.

Финансовое состояние предприятия не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и высокий риск неплатежеспособности.

Деятельность Общества за 2017 год была прибыльна.

3. 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, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2019 год.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, применяются с 01 января 2019 года.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2019 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (октябрь 2018 года), разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

4. 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 прогнозом балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2019 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2019 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 203,01 млн.кВтч., в том числе: население – 1 247,0 млн.кВтч., потери 654,393 млн.кВтч, всего мощность - 596,62 МВт, в том числе население 207,83 МВт.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2019 года – 2 125,86 млн.кВтч.;
- второе полугодие 2019 года – 2 077,15 млн.кВтч.

5. 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 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. ОАО «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 722,278 тыс. шт.

Необходимая валовая выручка, определенная методом сравнения аналогов (эталонная выручка ГП) определена в размере 1 469 282 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты на 2019 год рассчитаны в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2018 год, определяемой методом экономически обоснованных затрат, индекса потребительских цен на 2019 год (104,6%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, коэффициента 0,9 и поправочного коэффициента, учитывающего изменение количества точек поставки.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 931 953 тыс. руб.

- экономически обоснованные расходы организации в размере 430 167 тыс. руб., в том числе расходы на финансирование мероприятий по энергосбережению в размере 7 815,71 тыс. руб.;
- эталоны затрат организации в размере 479 843,28 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), в размере 30 201 тыс. руб.
- излишне полученные доходы организации за 2017 год в размере -18 179 тыс. руб.
- выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 9 921 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 2019 года.

Расчет сбытовых надбавок для населения представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 661,966 тыс. шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 1 247,0 млн.кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 566 917 тыс. руб. в том числе:

Постоянные компоненты эталона определены в размере 436 202 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 36 378 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 61 482 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли (1,5%) в размере 32 855 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 25 979 тыс. руб. на основании заявления организации, в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 23 977 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 2 001 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2017 год по группе населения составили 18 728 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически обоснованных затрат определена в размере 157 438 тыс. руб.

С учетом роста необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2019 год составила 335 874 тыс. рублей.

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 «прочих потребителей» выполнен в соответствии с разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2019 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2019 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии 2018 года.

Плановый объем электрической энергии составляет 2 300,396 млн. кВт ч.

Количество точек поставки определено в размере 58,530 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 380 902 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 126 357 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 206 891 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 96 411 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 810 560 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 3 852 тыс. руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 2 887 тыс. руб., расходы на уплату налогов – 966 тыс. руб.

Излишне полученные доходы организации за 2017 год по группе «прочие потребители» составили в размере -41 744 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически обоснованных затрат определена в размере 365 365 тыс. руб.

С учетом роста необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2019 год составила 472 867 тыс. рублей.

Поскольку необходимая валовая выручка для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт превышает необходимую валовую выручку для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки для потребителей по группам энергопринимающих устройств определены в соответствии с пунктами 35 и 38 Методических указаний.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2019 года.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 1,782 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 15 917 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 18 772 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 31 828 тыс.руб. расчетной предпринимательской прибыли - 25 288 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 91 804 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 370 тыс. руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 95 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 275 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2017 год по группе сетевых организаций составили 4 837 тыс. руб.

Выпадающие доходы на 2019 год, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, определены в размере 9 921 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически обоснованных затрат определена в размере 115 980 тыс.руб.

С учетом роста необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2019 год составила 123 213 тыс. рублей.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области на 2019 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,26935	0,26935

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,18829	0,18829

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/ п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»*		
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающ их устройств	руб./кВт ч	руб./кВт ч
			1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	менее 670 кВт	0,19924	0,32690
		от 670 кВт до 10 МВт	0,12355	0,11373
		не менее 10 МВт	0,06641	0,10897

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить сбытовые надбавки.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления,

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 сбытовые надбавки для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области согласно приложению.
2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии
на территории Кировской области на 2019 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,26935	0,26935
2	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,32419	0,32419

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,18829	0,18829
2	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08722	0,20992

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»		
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	руб./кВт ч	руб./кВт ч
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	менее 670 кВт	0,19924	0,32690
		от 670 кВт до 10 МВт	0,12355	0,11373
		не менее 10 МВт	0,06641	0,10897
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	менее 670 кВт	0,26818	0,30630
		от 670 кВт до 10 МВт	0,10694	0,12578
		не менее 10 МВт	0,08939	0,10210

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Соколова Максима Геннадьевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное общество «Горэлектросеть» (далее – АО «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- ИНН/КПП 4345467450 /434501001.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- Генеральный директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: экономист ПЭО Корякина Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2018 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2019 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	259 485,77 руб./МВт.мес.	360 765,19 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	391,07 руб./МВт.ч.	406,72 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	970,44 руб./МВт.ч.	1 212,22 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 АО «Горэлектросеть» на 2019 год проведена в соответствии с:

- 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 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» на 31.12.2017 года

Анализ хозяйственной деятельности АО «Горэлектросеть» (МУП «Горэлектросеть») за 2017 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

Основным видом деятельности АО «Горэлектросеть» является передача электроэнергии по электрическим сетям.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов АО «Горэлектросеть».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 943 443 тыс. руб, что на 8,2 % выше по сравнению с предыдущим периодом (871 858 тыс. руб.)

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 751 961 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом (695 549 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 8,1%.

В результате валовая прибыль за 2017 год составила 191 482 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 33 000 тыс. руб.

За 2017 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 78 708 тыс. руб.

За 2017 год предприятием получена чистая прибыль в размере 57 631 тыс. руб., что на 8014 тыс. руб. меньше (12,2 %), чем за аналогичный период прошлого года (65 651 тыс. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2017 года экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса.

Валюта баланса АО «Горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 1 681 916 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет 3,95 % (63 943 тыс. руб.).

Внеоборотные активы АО «Горэлектросеть» на 31.12.2017 составили 1 590 491 тыс. руб., что составляет 94,5% всех активов Общества, в том числе основные средства 1 572 564 тыс. руб., прочие внеоборотные активы – 13 352 тыс.руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства - 98,8 %.

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 147 546 тыс.руб. за счет увеличения стоимости основных средств

Оборотные активы АО «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 91 425 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 5,4 %.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период снизились на 83 603 тыс. руб. или на 47,7%. На снижение оборотных активов повлияло уменьшение дебиторской задолженности и запасов предприятия.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (41,0% в структуре оборотных активов) и запасы (41,6% в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2017 стоимость запасов составила 38 047 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 37 528 тыс. руб. (снижение на 44 840 тыс.руб.) .

По состоянию на 31.12.2017 **собственный капитал и резервы** составили 1 367 478 тыс. руб. – 81,3 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2017 составило 35 537 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 1 303 276 тыс. руб. (95,3 % пассивов предприятия).

Долгосрочные обязательства общества состоят из отложенных налоговых обязательств, которые составили 71 168 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2017 года составили 243 270 тыс. руб. что составляет 17,8 % пассивов предприятия.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2017 составило 19 164 тыс. руб. Это произошло, за счет увеличения кредиторской задолженности – на 38 995 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2017 **чистые активы** АО «Горэлектросеть» составили 1 367 478 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 35 537 тыс. руб.

Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом уставного капитала.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости АО «Горэлектросеть» за 2017 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса.

Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение.

По итогам деятельности АО «Горэлектросеть» за отчетный год значение коэффициента автономии составило 0,82, что выше показателя общепринятого нормального значения в российской практике.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала АО «Горэлектросеть» составил 0,22, что свидетельствует о финансовой устойчивости предприятия.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для АО «Горэлектросеть» равен – 5,52, что ниже нормативного значения. Отрицательное значение коэффициента объясняется отрицательным значением показателя собственного оборотного капитала. В норме он должен быть выше нуля, то есть текущие активы должны превышать краткосрочные обязательства. Отрицательное значение собственных оборотных средств указывает на необходимость использования заемных финансовых средств.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,07, что не соответствует нормативным значениям (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о недостаточности денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная ликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным АО «Горэлектросеть» коэффициент составил 0,23 нормативное значение не менее 0,8. Следует отметить, что коэффициент критической ликвидности снизился на 0,36 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,40, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2. Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе,.

Учитывая вышеизложенное, АО «Горэлектросеть» (МУП «Горэлектросеть») является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, а также имеет финансовую устойчивость и платежеспособность. Также следует отметить недостаточную ликвидность баланса, т.е. способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для АО «Горэлектросеть» 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 АО «Горэлектросеть» на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2018 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 213,02809 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 13,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,075; Птпр – 1,0; Птсо – 1,0.

5. 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 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2017 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 05.09.2018 № 4-02/7530 (входящий от 05.09.2018 № 66-01-09-4718).

6. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является одним из видов 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 Горьковской дирекцией по энергообеспечению представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2017 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 849 225,02 тыс. руб. (в 2016 году 804 640,17 тыс. руб.).

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 746 181,58 тыс. руб. (в 2016 году 689 953,34 тыс. руб.).

Валовая прибыль по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 103 043,44 тыс. руб. (в 2016 году 114 686,83 тыс. руб.).

7. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети на регулируемый период заявлен в объеме 1 112,40 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме 1 112,40 млн. кВтч., с учетом ожидаемого

потребления 2019 года и динамики потребления электроэнергии в 2017, 2016, 2015 годах и утвержденного норматива потерь. (ф 3.1).

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 152,40 млн. кВт.ч (13,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 960,00 млн. кВт.ч., в том числе транзит 960,00 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 206,98 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 28,36 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 178,62 МВт, в том числе транзит мощности 178,62 МВт.

Количество условных единиц определено в размере 21 499,31 у.е., в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и предоставленными материалами.

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

На основании права собственности, АО «Горэлектросеть» бессрочно владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 778,33 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, указанным выше, по уровням напряжения СН2 – 1 126,233 км, НН – 1 199,657 км.

В отношении АО «Горэлектросеть» РСТ Кировской области не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом применения понижающего коэффициента по 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/>.

У АО «Горэлектросеть» отсутствуют объекты по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеуказанного АО «Горэлектросеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 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, 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-Э и пунктом 37 Основ ценообразования.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

9.1 Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2019 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 213,02809 млн. руб, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 50/4-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 4,7 %;
- 4) Индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2019 год экспертами определены в размере **283 490,92 тыс. руб.**

9.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2019 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **313 128,14 тыс. руб.**, в том числе:

Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» и «Теплоэнергия» на 2019 год определены в сумме 1 347,87 тыс. рублей и 2 212,97 тыс. рублей, соответственно с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 с учетом ИЦП в прогнозе СЭР МЭР России.

Расходы по статьям «Водоснабжение, водоотведение» на 2019 год приняты в размере 166,27 тыс. рублей с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, в соответствии с оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 с учетом ИЦП в прогнозе СЭР МЭР России.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2019 год определены в соответствии с п. 28(5) Основ ценообразования в сумме 700,96 тыс. рублей, по предоставленным заключенным договорам, с учетом произведенной корректировки стоимости оплаты в соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования, так же исключены плановые значения (расходы по планируемым договорам аренды), в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Расходы по статье «Налоги» на 2019 год определены в соответствии Основами ценообразования экспертной группой в размере 5 331,88 тыс. рублей (на основании предоставленных фактических данных), в том числе:

«Аренда за землю / Налог на землю» определены в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в сумме 819,90 тыс. рублей, в т.ч. расходы на арендную плату за землю определены на основании, предоставленных (заключенных) договоров аренды земли с последующим правом собственности и размера оплаты относимой на расходы 2019 года (579,88 тыс. рублей, включая расходы по аренде муниципальной земли не переданной на праве собственности- 44,18 тыс. рублей) и расходы по налогу за землю – 240,03 тыс. рублей, по земельным участкам находящимся в собственности, с учетом фактических данных за 9 месяцев 2018 года.

«Налог на имущество» в сумме 4 000,44 тыс. рублей, принят в соответствии с предоставленным отчетом по расчету налога на имущество по недвижимому имуществу.

«Транспортный налог» принят в заявленном размере - 459,05 тыс. рублей на основании предоставленного расчета по налогу с учетом приобретенных транспортных средств, относимых на регулируемый вид деятельности.

Прочие платежи «Плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ)» и «Плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)» приняты

в сумме 52,47 тыс. рублей на основании фактических расходов 2017 года (деклараций и оборотно-сальдовой ведомости по счету 26).

«Отчисления на социальные нужды» определены в размере 50 176,70 тыс. рублей, исходя из процента (30,08 %) фактических затрат понесенных организацией в 2017 году.

«Прочие неподконтрольные расходы» расходы определены в размере 12 193,35 тыс. руб. на уплату госпошлины за регистрацию договоров аренды земельных участков, определены в сумме 11 637,00 тыс. рублей в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью 91.02.01 с учетом ИЦП на 2018, 2019 годы, а также межевание границ землепользователей в размере 8,11 тыс. руб. согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 20. «Страховые взносы на автотранспорт» учтены экспертами в размере 415,25 тыс. руб., согласно протокола № 501 от 06.12.2018 Заседания закупочной комиссии по оценке заявок и выбору Победителя на заключение договора. Расходы «СРО (строительная) свидетельство о допуске заявленные в размере 136,00 тыс. руб. учтены в сумме 133,00 тыс. руб без учета ИПЦ.

«Дивиденды по акциям» заявленные организацией в размере 13 130,30 тыс. руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования исключены в полном объеме, как не предусмотренные законодательством о ценообразовании в сфере электроэнергетики и экономически необоснованные.

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в размере 12 508,70 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемым видам деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период на основании фактических расходов).

«Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения льготной категории заявителей» связанные с присоединением энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), выплатой процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, а так же расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определены экспертной группой определены в размере 68 797,68 тыс. рублей.

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. Для расчета плановых показателей на период регулирования использованы значения стандартизированных тарифных ставок.

«Амортизация основных средств» скорректирована и учтена в размере 159 691,76 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.

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-э, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (формула № 4):

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (-3 052,57) 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 2016 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	233 850,9
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2017 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	3,7%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2017 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0461
Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	250 850,5
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-2 472,43

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2017	тыс. руб.		
		Экономически обоснованные расходы за 2017 год $НР_{i-2}^{расх.факт}$	Утверждено на 2017 год $НР_{i-2}^{расх.план}$	Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	1 258,28	1 258,28	1 036,10	222,18
Теплоэнергия	2 032,34	2 032,34	1 757,83	274,51
Водоснабжение, водоотведение	152,99	152,99	130,37	22,62
Плата за аренду имущества и лизинг	698,28	698,28	397,74	300,54
Налоги	20 950,56	20 637,72	15 462,01	5 175,71
Аренда за землю / Налог на землю	1249,15	1073,75	1130,32	-56,57
Налог на имущество	19 231,59	19 094,15	13 988,00	5 106,15
Транспортный налог	417,33	417,33	326,62	90,71
Плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ)	52,47	52,47	16,67	35,80
Плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)	0,02	0,02	0,40	-0,38
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	52 854,82	49 555,83	44 871,82	4 684,01
Прочие неподконтрольные расходы	15 088,86	1 079,75	1 875,85	-796,10
услуги ФСК	0,00	0,00	0,00	0,00
установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	0,00
госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков	1 071,64	1 071,64	1 834,55	-762,91
межевание границ землепользователей	8,11	8,11	41,30	-33,19
расходы, относящиеся к прошлым	0,00	0,00	0,00	0,00

отчетным периодам				
резерв по сомнительной задолженности	0,00	0,00	0,00	0,00
Страховые взносы автотранспорт	500,95	415,25	0,00	415,25
СРО (строительная) свидетельство о допуске	136,00	133,00	0,00	133,00
дивиденды по акциям	13 130,30	0,00	0,00	0,00
расчет уровня шума ТП	60,00	0,00	0,00	0,00
расходы по реорганизации	170,60	0,00	0,00	0,00
ведение реестра АО	10,46	0,00	0,00	0,00
госпошлина	0,80	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	12 509,00	12 508,70	5 518,23	6 990,47
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей	61 179,25	44 497,18	59 220,08	-14 722,90
Амортизация основных средств	189 772,30	143 174,79	143 174,79	0,00
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	356 496,68	276 144,11	273 444,83	2 699,3

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 2017 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	502 082,1
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	505 353,9
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-3 271,8

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 № 70480033-331-23/08 «котлодержателем» в отношении предприятия большая часть оплачивается по двуставочному тарифу (502 081,28 тыс. руб) исходя из ставки на содержание электрических сетей (237 128,32) и заявленной мощности, другая часть оплачивается по одноставочному тарифу в размере 3 272,63 тыс. руб.

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2017	План 2017
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	1 056,863	1 098,852
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	103,060513	150,543
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		13,7

Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	953,802	948,310
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 309,63	2 272,070
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	-7,63	

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования АО «Горэлектросеть» на 2019 год по расчету экспертов составит 593 566,50 тыс. руб. (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 593 566,50 тыс. рублей.

7. 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 2018 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 656,18 рублей /МВтч. (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 на 2017 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).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

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 АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2019 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
АО «Горэлектросеть» *	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
	276 920,36	421,66	1 039,96
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	276 920,36	421,66	1 039,96

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение 1 - Таблица «Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по АО «Горэлектросеть» на 2019 год», являющаяся неотъемлемой частью экспертного заключения – на 1 листе в 1 экземпляре.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Крупин М.А.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления,

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

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» филиал «Кировэнерго» изложить в новой редакции согласно приложению № 1;

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

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2019 года.

Приложение № 1
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» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 год			2 полугодие 2015 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
МУП «Горэлектросеть»	219 119,64	324,72	0,81396	219 119,64	324,72	0,81396

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 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
МУП «Горэлектросеть»	233 530,46	332,35	0,85376	233 530,46	332,35	0,85376	237 128,32	360,69	0,89014	237 128,32	360,69	0,89014

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			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
МУП «Горэлектросеть»	259 485,77	391,07	0,97044	259 485,77	391,07	0,97044	276 920,36	421,66	1,03996	276 920,36	421,66	1,03996

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 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).

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).

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.
МУП «Горэлектросеть»	2015	445 543,24
	2016	479 557,42
	2017	502 082,12
	2018	562 209,18
	2019	593 566,50

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую 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.

Анализ финансового состояния ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2017 год

Анализ хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2017 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 8 807 319 тыс. руб., что на 8,06 % выше по сравнению с предыдущим периодом (8 149 776 тыс. руб.). Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Себестоимость продаж за анализируемый период составила 7 116 246 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом (6 652 217 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 6,97%.

В результате валовая прибыль за 2017 год составила 1 691 073 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (1 497 559 тыс. руб.) произошло за счет превышения темпа роста выручки над темпом роста их себестоимости. Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось 10 765 тыс. руб.

За 2017 год Филиалом получена прибыль до налогообложения в размере 1 533 171 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31.12.2017 экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по состоянию на 31.12.2017 составила 5 453 412 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет – 8,6 % (431 986 тыс. руб.).

Внеоборотные активы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 31.12.2017 составили 4 614 183 тыс. руб., что составляет 84,6% всех активов, в том числе основные средства 4 485 764 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов Филиала приходится на основные средства – 97,2 %.

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 13,3 % за счет увеличения стоимости основных средств.

Оборотные активы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на конец анализируемого периода составили 839 229 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 15,4 %.

В целом оборотные активы Филиала за анализируемый период уменьшились на 110 099 тыс. руб. На снижение оборотных активов повлияло уменьшение дебиторской задолженности и запасов.

Структура оборотных активов Филиала в составе имущества за анализируемый период значительно не изменилась.

Наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (81,0 % в структуре оборотных активов) и запасы (17,5% в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2017 стоимость запасов составила 147 032 тыс. руб.

Дебиторская задолженность уменьшилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 679 985 тыс. руб. (на 82 282 тыс.руб. или на 10,79%).

Прочие оборотные активы составили 12 134 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2017 **собственный капитал и резервы** составили 1 533 442

Уставный капитал составляет 286 тыс. руб. - 0,01 % пассивов.

Долгосрочные обязательства общества составили 457 413 тыс. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 453 238 тыс. руб., прочие долгосрочные обязательства – 4 175 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2017 составили 3 462 557 тыс. руб., что составляет 63,49 % пассивов.

Уменьшение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2017 составило 1 370 893 тыс. руб. или 28,36 %. Это произошло за счет снижения краткосрочных заемных обязательств и кредиторской задолженности.

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом доли внутривладельцев расчетов в обязательствах филиала), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2019 год

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год проведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), и 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 2019 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2017 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2019 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 2019 год и плановый период 2020-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России) и предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Кировской области на 2019 год, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18.

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.

Долгосрочные параметры регулирования, для расчета необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»

Решением правления РСТ Кировской области от от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, долгосрочные параметры регулирования деятельности и необходимая валовая выручка Филиала на 2018-2022 годы.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»:

базовый уровень операционных расходов в размере 2 371,45 млн. руб.;

индекс эффективности операционных расходов – 2%;

чистый оборотный капитал 104,3 млн. руб.;

норма доходности на инвестированный капитал - 11 процентов;

коэффициент эластичности расходов по количеству активов - 0,75;

норматив потерь электрической энергии – 6,92 процента.

Перед началом очередного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2019 год:

1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации - 4,6 процента;

2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) – 127 330,36;

3) расходы, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой Обществом с Правительством Кировской области и утвержденной приказом Минэнерго России от 24.12.2018 №28@ на период реализации инвестиционной программы 2018-2022 годы.

На 2019 год объем инвестиций (ввод объектов основных средств) определен в сумме 1 449 708,0. руб. (за исключением инвестиций на финансирование платы за технологическое присоединение).

Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год

Корректировка операционных расходов на 2019 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитывается с учетом корректировки на основе

фактических значений параметров расчета тарифов последнего года, по которому могут быть рассчитаны фактические значения параметров расчета тарифов.

В соответствии с пунктом 19 ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

В связи с тем, что 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы корректируются на индекс изменения количества активов (с 127 487,89 до 127 330,36 у.е.) и изменения индекса потребительских цен в 2019 году с 104,0% до 104,6% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В результате подконтрольные расходы для филиала «Кировэнерго» на 2019 год определены экспертами в размере 2 437 448,2 тыс.руб. (Приложение № 1).

Неподконтрольные расходы

1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети.

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год определены в размере 1 064 000,34 тыс.руб., исходя из следующего:

- объема мощности 424,35 МВт, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП. В том числе по Филиалу 414,81 МВт, по ОАО «РЖД» 9,54 МВт;

- ставок платы за мощность на 2019 год на основании проекта приказа ФАС России, в первом полугодии 2019 года в размере 173 164,15 руб.Мвт в месяц, во втором полугодии 182 697,68 руб.Мвт в месяц;

- оплата потерь исходя из прогнозной ставки тарифа на оплату технологических потерь электрической энергии в размере 1 983,3 руб./кВтч.

Расходы на оплату услуг по филиалу «Кировэнерго» определены в размере 1 041 310,15 тыс. руб., по ОАО «РЖД» - 22 690,19 тыс. руб.

2. Плата за аренду имущества и лизинг.

Планируемые расходы по данной статье в 2019 году учтены в размере 71 517,9 тыс. руб.

3. Налоги.

По данной статье учитываются расходы по плате за землю, налог на имущество, прочие налоги и сборы. Расходы учтены в размере 66 632,1 тыс. руб. на основании представленных Филиалом налоговых деклараций, в том числе налог на землю – 530,7 тыс. руб., плата за негативное воздействие на окружающую среду – 177,4 тыс. руб. Налог на имущество учтен в размере 65 924,0 тыс. руб. на основании расчета, учитывающего только по объекты недвижимости.

4. Отчисления на социальные нужды

Величина отчислений на социальные нужды на 2019 год Филиалом определена в размере 427 461,1 тыс. руб. исходя из планируемого фонда оплаты труда и фактического размера отчислений на социальные нужды. Филиалом представлены фактические расчеты по страховым взносам.

5. Налог на прибыль.

Обществом заявлен налог на прибыль в размере 297 397,626 тыс. руб.

Величина налога на прибыль определена в размере 95 713,6 тыс. руб. в соответствии с пунктом 20 методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФАС от 30.03.2012 №228-э

6. Выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению.

Расходы по данной статье учтены в размере 62 693,0 тыс. руб.

Таким образом, на 2019 год неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» определены в размере 1 765 327,7 тыс. руб.

Экономия и корректировки.

Экономия операционных расходов и экономия потерь учтена в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования и пунктом 25 Методических указаний в размере 151 708,6 тыс. руб.

Корректировка по факту 2017 года учтена в размере минус 186 179,41 тыс. руб. с учетом ИПЦ на 2018, 2019 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, в том числе:

корректировка выручки на содержание минус 290 421,55 тыс. руб.

корректировка по неподконтрольным расходам в результате корректировки ОПЕХ за 2017 год в размере минус 31 086,90 тыс. руб.

корректировка по неподконтрольным расходам 177 603,23 тыс. руб.

корректировка по стоимости потерь минус 55 952,99 тыс. руб.

ранее учтенная корректировка по выручке за 2017 год в размере минус 26 545,85 тыс. руб.

Кроме того, экспертной группой проведен анализ фактического сбора выручки за 2018 год, принято решение исключить излишне полученные доходы по выручке в размере 121 515,5 тыс. руб.

Общая величина корректировок с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России составила **минус 307 694,9 тыс. руб.**

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2019 год для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определена в размере 5 300 171,6 тыс. руб. с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии.

5. 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 2019 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 1 773,05 млн.руб. (Приложение № 2).

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 2019 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).

5.1. Расчет единых «котловых» тарифов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям

В соответствии с разделом VIII Методических указаний расчет экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии предусматривает расчет двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете на МВт в месяц заявленной мощности ($T_{\text{сод.}}$), руб./МВт в месяц;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ($T_{\text{пот.}}$), руб./кВтч.

Тарифы на содержание дифференцируются по четырем уровням напряжения:

- высокое ВН (110кВ) и выше;
- среднее первое СН 1(35кВ);
- среднее второе СН 2 (20-1)кВ;
- низкое НН (0,4 и ниже)кВ.

Для расчета единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории области, балансы электрической энергии и мощности выполнены в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по

Кировской области на 2019 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП, в том числе:

- объем покупки с оптового и розничного рынков составляет 6 619,33 млн.кВтч.;
- потери в региональных сетях 655,16 млн.кВтч.

Полезный котловой отпуск конечным потребителям из сетей определен 5 073,78 млн.кВтч. без учета потребления электроэнергии прямыми потребителями «последней мили».

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2019 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки **7 073 227,18 тыс. руб.**, (Приложение № 4) в том числе:

1. На первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 590 074,74 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие	303 425,84	571 978,29	1 017 843,16	1 121 775,98

На второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 483 152,44 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Второе полугодие	382 680,59	570 943,56	1 101 350,73	1 088 570,50

5.2. Расчет единых «котловых» ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Технологический расход электрической энергии (потери) согласно утвержденному Сводному прогнозному балансу по Кировской области на 2019 год составит 655,16 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 319,61 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 335,55 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определена в размере 1 758 140,69 тыс.руб., в том числе по филиалу «Кировэнерго» - 859 105,87 тыс. руб.

Затраты на оплату потерь на первое полугодие составляют – 900 688,27 тыс.руб.; на второе полугодие – 857 452,41 тыс.руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на первое полугодие 2019 года определены на уровне ставок, действующих во втором полугодии 2018 года:

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	93,37	218,32	336,59	699,96

Расчет ставок, учитывающих оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на второе полугодие 2019 года выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь 335,55 млн.кВтч. Тариф покупки электрической энергии на второе полугодие 2019 года определен в размере 2 555,4 руб./кВтч (без НДС), и в соответствии с п. 50 Методических указаний.

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	96,38	238,73	363,49	700,07

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2019 год определена в размере 8 831 367,87 тыс.руб.

5.3. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям с учетом перекрестного субсидирования

Расчет величины перекрестного субсидирования, учитываемой в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществлен в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), следующих величин:

- стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей на содержание электрических сетей экспертами использовались следующие данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год, утвержденные приказом ФАС России от 06.12.2018 № 1711/18;

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в следующих размерах:

- для городского населения с газовыми плитами: на 1-е полугодие – 3,85 руб./кВтч. (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 3,95 руб./кВтч. (с учетом НДС);

- для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителям, в отношении которых в соответствии с указанным выше решением правления РСТ Кировской области применяется

понижающий коэффициент: на 1-е полугодие – 2,69 руб./кВтч (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 2,76 руб./кВтч (с учетом НДС);

- предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год, утвержденные приказом ФАС России от 13.12.2018 № 1764/18, в следующих размерах:

- на первое полугодие 2019 года: минимальный – 0,77340 руб./кВтч., максимальный – 1,64068 руб./кВтч.;

- на второе полугодие 2019 года: минимальный – 0,77340 руб./кВтч., максимальный – 1,72704 руб./кВтч.

Среднеотпускные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей определен в следующих размерах:

- на первое полугодие 2019 года – 1 151,74 руб./МВтч.;

- на второе полугодие 2019 года- 1 198,12 руб./МВтч.

С учетом вышеизложенного, рассчитаны единые (котловы) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности) по уровням напряжений сетевыми организациями на территории Кировской области на 2019 год с календарной разбивкой по полугодиям. В первом полугодии в тарифа рассчитаны в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18, во втором полугодии с превышением предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии мощности с целью реализации инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год:

Для потребителей Кировской области, за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения ²				Диапазоны напряжения ²			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1			Прочие потребители							
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 191,47	2 081,58	2 541,40	4 050,09	1 249,17	2 181,03	2 664,82	4 239,16
1.2			Двухставочный тариф							
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	650 872,32	1 021 396,63	1 230 252,27	1 571 660,06	683 415,94	1 072 466,46	1 291 764,88	1 650 244,51
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	93,37	218,32	336,59	699,96	96,38	238,73	363,49	700,07

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

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. 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. приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, на 2018 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 1;

1.2. приложение № 2 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 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 января 2019 года.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,
НА 2019 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	650 872,32	1 021 396,63	1 230 252,27	1 571 660,06
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	93,37	218,32	336,59	699,96
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,19147	2,08158	2,54140	4,05009
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 165 679,77	x	699 340,98	43 643,01	178 470,81	244 224,97
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	333 719,18		347 446,48	449 418,34	212 409,11	449 884,08

2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	683 415,94	1 072 466,46	1 291 764,88	1 650 244,51
2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	96,38	238,73	363,49	700,07
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,24917	2,18103	2,66482	4,23916
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 022 563,86		551 459,00	42 633,46	149 927,15	278 544,25
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	319 351,41		300 735,35	501 522,90	190 414,15	561 674,01

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кировской области на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	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 8 к форме					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	303 425,84	571 978,29	1 017 843,16	1 121 775,98
1.1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	93,37	218,32	336,59	699,96
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,67764	1,26174	2,16073	2,98496
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	382 680,59	570 943,56	1 101 350,73	1 088 570,50
1.2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	96,38	238,73	363,49	700,07
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,79101	1,27274	2,32559	2,92050

№ 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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»	5 300 171,64	62 692,98
2.	ОАО "Коммунэнерго"	924 665,32	71 399,42
3.	МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	593 566,50	68 797,68
4.	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»	36 859,56	144,69
5.	ООО «Кировские электрические сети»	29 872,61	-
6.	АО "Оборонэнерго"	28 893,12	-
7.	ООО "Региональная сеть"	19 767,22	-
8.	ООО "РСК"	17 889,53	1 492,54
9.	ООО "Новое энергетическое предприятие"	12 347,21	-
10.	ООО "Региональная энерго-сетевая компания"	11 875,54	-
11.	ООО "ЕДИНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	11 750,36	-
12.	ООО "Энергосфера"	10 037,05	-
13.	ООО "Вятэнергосервис"	8 795,40	-
14.	ООО "Энергобаланс Плюс"	7 977,15	-
15.	ООО "Вятская Энерго-Сберегающая компания" г.Киров	7 331,03	-
16.	ООО "Вятская сетевая компания"	6 848,39	-
17.	ООО «Сетевая Компания «ИнТехСервис»	6 816,87	-
18.	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели"	6 584,60	-
19.	ООО "МИР"	5 763,70	-

20.	АО «Электромашиностроительный завод "ЛЕПСЕ»	4 681,51	-
21.	МУП ЖКХ "Теплосети"	3 621,96	-
22.	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Орчешский район	3 104,67	-
23.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"	3 044,03	-
24.	МКУП ЖКХ "Коммунальник"	2 102,47	-
25.	ООО "Молот-Оружие"	1 847,09	-
26.	АО "Ново-Вятка"	1 786,15	-
27.	АО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"	1 779,25	-
28.	ООО "Вятский фанерный комбинат"	1 571,82	-
29.	АО "Завод "Сельмаш"	1 250,43	-
30.	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"	625,02	-
		7 073 227,18	203 034,77

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кировской области на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 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 Кировской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению:												
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	-	1 218,57	53,23	468,83	905,29	-	1 098,71	46,94	441,96	840,25
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 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											

	<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>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	183,50	-	-	-	-	160,10
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	8,78	-	-	-	-	11,63
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											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	4,14	-	-	-	-	3,87
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	1,62					1,18				
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	0,04					0,04				
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, 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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	3,98					3,43				

1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч	-	1 218,57	53,23	468,83	254,68	-	1 098,71	46,94	441,96	231,24
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	335,47	16,19	140,04	307,34	-	305,62	14,17	131,23	285,65
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	-	-	-	-	216,86	-	-	-	-	203,00
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	335,47	16,19	140,04	90,48	-	305,62	14,17	131,23	82,65

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2019 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 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.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 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 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. 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	1,64068	1,70948
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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			

	<p>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	0,70859	0,71781
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: 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	0,70859	0,71781
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,</p>			

	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	0,70859	0,71781
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. 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	1,64068	1,70948
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	1,64068	1,70948
1.4.4.	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	1,64068	1,70948

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области

**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	5 712,96
		2021	5 917,06
		2021	6 023,43

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО "ФСК".

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

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	Утвержденные тарифы на 2018 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2019 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	424087,61 руб./МВт.мес.	410 705,65 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	528,36 руб./МВт.ч.	549,49 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1902,42 руб./МВт.ч.	1 885,56 руб./МВт.ч.

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Коммунэнерго» - на территории Кировской области, на 2019 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 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 2019 год и плановый период 2020-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка финансового состояния

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Коммунэнерго» за 2017 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

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 1 588 844 тыс. руб., что на 1,5% ниже по сравнению с предыдущим периодом (1 612 729 тыс. руб.), в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению в размере 1 197 232 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 490 811 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом (1 425 389 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 4,6%. Расходы на оказание услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению составляют 1 137 802 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2017 год составила 98 033 тыс. руб. Снижение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (на 47,7%) произошло за счет превышения темпа роста себестоимости над темпом роста выручки. Для сведения - в 2016 году была получена валовая прибыль в размере 187 340 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось положительным 68 859 тыс. руб.

За 2017 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 166 892 тыс. руб., в 2016 году прибыль до налогообложения составляла – 97 838 тыс. руб. Увеличение прибыли до налогообложения связано с ростом прочих доходов и снижением прочих расходов в 2017 году.

За 2017 год предприятием получена чистая прибыль в размере 126 772 тыс. руб., что в 2,1 раза больше, чем за аналогичный период прошлого года (59 559 тыс. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2017 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ОАО «Коммунэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 год составила 1 707 138 тыс. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года составляет – 1,76% (1 737 495 тыс. руб.).

Внеоборотные активы ОАО «Коммунэнерго» на 31.12.2017 составили 883 917 тыс. руб., что составляет 51,78% всех активов Общества, в том числе основные средства 883 912 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства – 99,9%.

Снижение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 16,3% за счет уменьшения финансовых вложений сроком более 12 месяцев.

Оборотные активы ОАО «Коммунэнерго» на конец анализируемого периода составили 823 221 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 48,22%.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 141 844 тыс. руб. или на 20,82%. На увеличение оборотных активов повлияло увеличение запасов, финансовых вложение сроком менее 12 месяцев.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность – 61,3% и финансовые вложения - 25,5% в структуре оборотных активов.

По состоянию на 31.12.2017 стоимость запасов составила 92 472 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 15 450 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по сравнению с предыдущим периодом не изменилась и составила 504 832 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2017 **собственный капитал и резервы** составили 932 782 тыс. руб. – 54,64% пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по

состоянию на 01.01.2017 составило 117 570 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 40 603 тыс. руб. (2,38 % пассивов предприятия).

Долгосрочные обязательства Общества снизились и составили 71 244 тыс. руб., в том числе отложенные налоговые обязательства в размере 38 934 тыс. руб., прочие долгосрочные обязательства – 32 310 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2017 года снизились и составили 703 112 тыс. руб. что составляет 41,19% пассивов предприятия.

Уменьшение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2017 составило 85 693 тыс. руб. или 10,86%. Это произошло за счет снижения краткосрочных заемных обязательств и краткосрочной кредиторской задолженности на 27 816 тыс. руб. и на 68 703 тыс.руб. соответственно.

По состоянию на 31.12.2017 **чистые активы** ОАО «Коммунэнерго» составили 933 230 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 117 597 тыс. руб. Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом нераспределенной прибыли.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Коммунэнерго» за 2017 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса.

Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение.

По итогам деятельности ОАО «Коммунэнерго» за отчетный год значение коэффициента автономии составило 0,58, что соответствует нормативному значению в российской практике, это свидетельствует о финансовой независимости предприятия.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «Коммунэнерго» составил 0,71, что свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «Коммунэнерго» равен 1,06, что выше нормативного значения.

Чем выше показатель, тем меньше организация нуждается в заемных средствах. Если коэффициент обеспеченности запасов собственными средствами выше нормы – выше финансовая стабильность предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,33, что выше нормы (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о том, что ОАО «Коммунэнерго» может покрыть до 33% всей краткосрочной задолженности (абсолютная ликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «Коммунэнерго» коэффициент составил 1,12 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,29, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2. Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о достаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Коммунэнерго» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов и имеет финансовую устойчивость и платежеспособность.

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 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2017 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 23.08.2018 №04-22/6557 (входящий от 27.08.2018 № 66-01-09-4498).

5. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 1 января 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 1 июля 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области» внесены изменения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы).

Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ОАО «Коммунэнерго» утверждены на 2015-2019 годы вышеуказанным решением правления РСТ Кировской области, и в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2019 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 476 350,0 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 17,66 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,042; Птпр – 0,0000; Птсо - 0,8975.

6. Анализ производственных показателей

В соответствии с заявкой организации и сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год отпуск электроэнергии в сети ОАО «Коммунэнерго» на регулируемый период принят в объеме 839,48 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 148,25 млн. кВт.ч (17,66 %), в том числе транзит 148,25 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии составит 691,23 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии 691,23 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 227,58 МВт. Потери мощности в сети составляют – 40,19 МВт, в том числе транзит – 40,19 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 187,39 МВт, в том числе транзит мощности 187,39 МВт.

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

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования увеличилось и составило – 21 746,63 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет более 10,00 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения.

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).

ОАО «Коммунэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 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, 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 2019 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Коммунэнерго» на 2019 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 476 350,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 (с учетом внесенных изменений решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015);

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0% на 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 5,0062%,

В результате Подконтрольные расходы на 2019 год экспертами определены в размере 587 642,33 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2019 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 350 877,22 тыс. руб.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» определены экспертной группой на основании фактических данных за 2017 год с учетом индексов дефляторов на 2019 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 17 047,04 и 8 198,00 тыс. руб., соответственно.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 5 791,56 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 2019 год определены экспертной группой в сумме 1 213,44 тыс. руб. Исключены заявленные расходы по договору аренды транспортных средств с ООО «Энергостройресурс», как экономически необоснованные.

Расходы по налогам определены экспертами в размере 12 055,47 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 864,12 тыс.

руб. в том числе налог на землю принят на заявленном сетевой организацией уровне в размере 88,0 тыс. руб.;

- налог на имущество определен на основании отчетных данных раздельного учета за 2017 год в размере 10 489,70 тыс. руб.;

- транспортный налог принят на заявленном уровне – 514,64 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 187,00 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2019 год определены экспертами исходя из фактических расходов по статье за 2017 год с ИПЦ за прогноз СЭР МЭР России

Прочие неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере расходов на уплату процентов за пользование заемными средствами – 17 846,00 тыс. руб.

Перечень расходов, учитываемых при расчете неподконтрольных расходов, приведен в пункте 11 Методических указаний N 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 2019 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 2017 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 10 368,10 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» (– 11732) тыс. руб. и «Технологическое присоединение» 1364 тыс. руб. (убыток).

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 10 368,10 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов заявлен ОАО «Коммунэнерго», в размере 77 110,69 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2019 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (Льготная категория) – 59 762,21 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 17 195,36 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 – 153,12 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 «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 2019 год, утверждены в сумме 71 399,42 тыс. руб., в том числе:

- 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 к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2019 год – 55 711,14 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 15 535,16 тыс. руб.;

- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки - 153,12 тыс. руб.

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

В связи с изменениями, (введенными Постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 № 542), внесенными в пункт 27 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в учетную политику Общества внесены изменения (Распоряжение ОАО «Коммунэнерго» № 23 от 26.01.2015), согласно которым по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2015 года, норма амортизации рассчитывается 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».

В результате величина амортизационных отчислений на 2019 год определена экспертами на основании фактических амортизационных отчислений за 2017 год в размере 113 299,80 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-э, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (формула № 4):

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

Корректировка определена экспертами в размере (-13 854,23) 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 2016 год, тыс. руб.	$PR_{i-3}^{уст}$	508 261,1
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2017 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^\Phi$	3,7%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2017 году	$ИКА_{i-2}^\Phi$	0,0153
Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$PR_{i-2}^{уст}$	531 971,0
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	ΔPR_i	-4 169,76

3. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2017, заявленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2017 год $НР_{i-2}^{расх.факт}$	Утверждено на 2017 год $НР_{i-2}^{расх.план}$	тыс. руб.
				Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	14241,5	14241,5	13079,7	1161,8
Теплоэнергия	7607,9	7607,9	8064,8	-456,9
Плата за аренду имущества и лизинг	5433,3	5090,6	5090,6	0,0
Налоги	12006,6	11846,0	11000,6	845,5
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	873,0	820,2	873,8	-53,6
<i>Налог на имущество</i>	10489,7	10489,7	9165,8	1323,9
<i>Транспортный налог</i>	454,4	454,4	512,0	-57,6
<i>Прочие налоги и сборы</i>	189,5	81,7	449,0	-367,3
Отчисления на социальные нужды	109189,5	109189,5	111786,3	-2596,8
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	10368,1	10368,1	17321,7	-6953,6
Выпадающие доходы/экономия средств	50586,4	52249,9	67441,8	-15191,9
Амортизация основных средств	113299,8	113299,8	116066,5	-2766,7
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0		0,0	0,0
ИТОГО	322733,1	323893,3	349851,9	-25958,5

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.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	860 022,3
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^\Phi$	846 120,9
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta НВВ_i^{cod}$	13 901,5

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 (686 034,26 МВт*ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

5. 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 2017	План 2017
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	847,322	846,861
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	157,514	149,556
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	18,59	17,66
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	689,808	697,306
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 286,69	2 272,070
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	2 372,56	

б. 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 «Коммуэнерго» на **2019 год** по расчету экспертов **составит 924 665,3 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 924 665,3 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 2019 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

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

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 2019 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 49/6-ээ-2015 от 26.12.2014.

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 2656,18 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2019 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка», в размере 2 465,34 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 188,29 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,15 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,40 руб./МВт.ч.

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 2019 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
ОАО «Коммунэнерго» *	411 213,26	569,69	1 907,40
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	411 213,26	569,69	1 907,40

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

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

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

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 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2015 – 2019 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» филиал «Кировэнерго» 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 января 2019 года.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской областиИндивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОАО «Коммуэнерго»	339,66497	0,43869	1,55539	339,66497	0,43869	1,55539	385049,5	449,02	1,71493	385049,5	449,02	1,71493

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 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)	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ОАО «Коммуэнерго»	380659,46	487,31	1,72066	380659,46	487,31	1,72066	424087,61	528,36	1,90242	424087,61	528,36	1,90242

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	28	29	30	31	32	33
ОАО «Коммуэнерго»	411 213,26	569,69	1,90740	411 213,26	569,69	1,90740

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 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).

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

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 «Коммуэнерго»	2015	834 373,8
	2016	893 722,7
	2017	860 022,3
	2018	954 737,0
	2019	924 665,3

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

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 – 2015-2019
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения

Наименование	Утвержденные тарифы на 2018 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2019 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	207619,97 руб./МВт.мес.	244 991,96 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	456,72 руб./МВт.ч.	523,27 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1444,83 руб./МВт.ч.	1 549,79 руб./МВт.ч.

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «РСК» - на территории Кировской области, на 2019 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 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 2019 год и плановый период 2020-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка финансового состояния

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РСК» за 2017 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2017 года произведен анализ финансовых результатов ООО «РСК».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 42106 тыс. руб., что на 2% ниже по сравнению с предыдущим периодом (42987 тыс. руб.). В том числе выручка от реализации:

- передача электрической энергии – 41795 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 4 тыс. руб.,
- продажа – 5 тыс. руб.,
- бездоговорное присоединение – 262 тыс. руб.,
- сдача в аренду оборудования – 40 тыс. руб.,

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2016 годом снизилась на 15,2 %, и составила 25483 тыс. руб., в том числе:

- передача электрической энергии – 11707 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 80 тыс. руб.,
- техобслуживание и ремонт – 13696 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2017 год составила 16623 тыс. руб.

Управленческие расходы составили 10339 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2017 году прибыли от продаж в размере 6284 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом и составила 6425 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «РСК» за 2017 год составила 5136 тыс. руб.

За 2017 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «РСК».

Валюта баланса ООО «РСК» по состоянию на 31 декабря 2017 год составила 38780 тыс. руб., произошло снижение по сравнению с состоянием на начало года на 6,5%.

Внеоборотные активы на 31.12.2017 составили 31965 тыс. руб., что составляет 82,4 % всех активов Общества, в том числе основные средства 31122 тыс. руб., отложенные налоговые активы 843 тыс. руб. Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства.

Оборотные активы ООО «РСК» на конец анализируемого периода составили 6815 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2017 года в структуре всех активов общества составляет 17,6 %. Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась, наибольший удельный вес занимают денежные средства и денежные эквиваленты.

По состоянию на 31.12.2017 собственный капитал и резервы составили 35392 тыс. руб. – 91,3% пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2017 произошло за счет увеличения нераспределенной прибыли.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2017 составили 0,0 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2017 года составили 3388 тыс. руб. что составляет 8,7% всего капитала общества. Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 произошло за счет исключения из структуры краткосрочных обязательств заемных средств.

По состоянию на 31.12.2017 чистые активы ООО «РСК» составили 35 392 тыс. руб.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РСК» за 2017 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств для ООО «РСК» составил 0,92, что свидетельствует о финансовой независимости предприятия от заемных средств. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ООО «РСК» составил 0,08 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) и финансовой устойчивости. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ООО «РСК» составил 0,21, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ООО «РСК» равен 3,66, что выше нормативного. Чем больше значение данного показателя, тем в меньшем объеме предприятие формирует свои запасы и другие затраты с помощью заемного капитала и, следовательно, выше финансовая устойчивость Общества.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,76 и 0,83 на начало и конец года соответственно, удовлетворяет нормативному условию. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился с 0,17 до 1,08, то есть ООО «РСК» может покрыть до 108% всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя соответствует нормативному (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о наличии денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств.

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ООО «РСК» коэффициент составил 1,93 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности для ООО «РСК» составляет 2,27, величина данного показателя соответствует нормативному (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ООО «РСК» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, и имеет высокую финансовую устойчивость.

4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ООО «РСК» 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 «РСК» на 2015-2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2019 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 11 046,4 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 15,64 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,029; Птпр – 1,000; Птсо - 0,985.

5. 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 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2017 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.08.2018 №289 (входящий от 31.08.2018 № 66-01-09-4628), от 27.09.2018 № 325 (входящий от 27.09.2018 № 66-01-09-5032).

6. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен экспертной группой в соответствии с представленным филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» прогнозным объемом отпуска электрической энергии на 2019 год. В результате отпуск электроэнергии в сети ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен в объеме 30,59 млн. кВтч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования для ООО «РСК» в размере 4,78 млн. кВт.ч, в том числе транзит – 4,78 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии в соответствии с прогнозными данными филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» составил 25,81 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии – 25,81 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 11,67 МВт.

Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 1,82 МВт, в том числе транзит – 1,82 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 9,85 МВт, в том числе транзит мощности 9,85 МВт.

7. 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 – 924,77 у.ед. Увеличение произошло за счет реконструкции собственных объектов и приобретения нового объекта «ЛЭП фид.1 КТП «Салтыки»

ООО «РСК» владеет электросетевым оборудованием на праве собственности и по договорам аренды от 01.11.2017 №б/н (срок действия договора аренды до 31.12.2019 года), от 01.07.2014 № б/н, 01.07.2014 № б/н, 15.08.2016 № 43.

Всего 52 трансформаторные подстанции, общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 29,96 МВА, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН1 – 19,29 км, СН2 – 42,315 км, НН - 70,783 км.

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.

Таким образом, ООО «РСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

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

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2019 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 (с учетом внесенных изменений Решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/11-ээ-2018) в размере 11 046,4 тыс. руб.;

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,69%. Увеличение произошло за счет ввода в эксплуатацию сетевого оборудования (реконструкция собственных объектов и приобретение нового объекта).

В результате Подконтрольные расходы на 2019 год экспертами определены в размере 15 918,54 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2019 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 9 488,61 тыс. руб.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 2 527,66 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные материалы, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2019 год в сумме 1 723,71 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 арендной платы по договору аренды нежилого помещения (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А. определена экспертами на основании кадастровой стоимости имущества в соответствии с занимаемой площадью имущества в размере 23,0 тыс. руб.

Расходы по аренде нежилого помещения (п. Лесной, ул. Ленина, 24), согласно заключенному договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения, включены экспертами на основании представленного сетевой организацией расчета арендной платы, определенной исходя из кадастровой стоимости объекта и максимального срока полезного использования, в размере 82,56 тыс. руб.

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 59,05 тыс. руб.

Расходы по договору аренды, заключенные с ООО «Димет М» (аренда электросетевого оборудования), в размере 508,5 тыс. руб., определены сетевой организацией в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и приняты экспертами в размере 373,55 тыс. руб.

Расходы по договору аренды с Кулалаевым В.А. (аренда транспортного средства) в размере 82,8 тыс. руб. исключены в полном объеме в виду отсутствия документов, подтверждающих экономическое обоснование данных расходов.

Затраты на аренду офиса (ООО «АИСТ») приняты экспертами в размере 513,49 тыс. руб. в доле на соответствующий вид деятельности согласно учетной политике предприятия от экономически обоснованных расходов в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. Доля, относимая на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии, определена в соответствии с представленным отчетом о прибылях и убытках за 2017 год в размере 99,3%.

Расходы договору аренды земельного участка (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с Департаментом муниципальной собственности администрации города Кирова включены в заявленном размере 4,7 тыс. руб.

Расходы по договору субаренды с ООО «Сервиском» (собственник АО "КРИК") в размере 667,38 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 – 72,46 тыс. руб., в том числе:

- аренда за землю – 0,74 тыс. руб.,
- налог на имущество – 57,15 тыс. руб.,
- транспортный налог – 14,57 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2019 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) и учтены в размере 2 385,76 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены ООО «РСК» в размере 771,77 тыс. руб., в том числе:

- расходы на инспекционный контроль по ранее выданным сертификатам качества электроэнергии – 437,94 тыс. руб.,

- расходы на установление границ охранных зон в государственный кадастр – 225,06 тыс. руб.

Стоимость одного инспекционного контроля составляет 70% стоимости работ по получению сертификата качества электроэнергии. Расходы на проведение энергетического обследования и получение энергопаспорта исключены ввиду отсутствия подтверждающих документов.

В результате Прочие неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 663,00 тыс. руб.

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.

Согласно представленному отчету о финансовых результатах за 2017 год, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составляет 282,93 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 2017 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 283 тыс. руб., по технологическому присоединению 2 тыс. руб., по прочим видам деятельности 1 тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на уровне – 282,93 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 1 023,00 тыс. руб., в том числе:

- расход выпадающих доходов за 2017 год в размере 947,88 тыс. руб.,

- плановый расход выпадающих доходов на 2019 год в размере 2 149,38 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 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 2019 год, подлежащий

включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 1 492,54 тыс. руб.

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 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 2019 год, определены в сумме 1 492,54 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2017 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2017 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

Сетевой организацией заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2019 год в размере 2 868,21 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 ООО «РСК» представлен расчет амортизационных отчислений на 2019 год в размере 2 868,21 тыс. руб., рассчитанный в соответствии с максимальными сроками полезного использования. Снижение амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим периодом регулирования обусловлено снижением остаточной стоимости основных средств.

В результате величина амортизационных отчислений на 2019 год включена в необходимую валовую выручку в размере 2 868,21 тыс. руб.

8.4.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 (-7 517,62) тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2016 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	13 379,1
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2017 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	3,7%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2017 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0813
Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	14 147,6
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	425,72

4. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Фактические расходы за 2017, заявленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2017 год	Утверждено на 2017 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	$\Delta НР_i$
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	1559,9	1281,8	1281,8	0,0
Налоги	313,7	313,7	332,8	-19,1
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,7	0,7	0,7	0,0
<i>Налог на имущество</i>	300,1	300,1	319,1	-19,0
<i>Транспортный налог</i>	12,9	12,9	13,0	-0,1
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	2251,8	2251,8	2252,9	-1,1
Прочие неподконтрольные расходы	612,4	611,4	983,1	-371,7
Налог на прибыль	282,9	282,9	1186,9	-903,9
Выпадающие доходы/экономия средств	1023,0	922,6	937,9	-15,3
Амортизация основных средств	9855,7	2691,8	9596,5	-6904,7
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	15899,4	8356,1	16571,8	-8215,8

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.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	30 549,3
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	30 548,6
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta НВВ_i^{cod}$	0,7

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 16.03.2011 № 70480100 «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 (9,904 МВт) и ставки на содержание электрических сетей.

7. 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 2017	План 2017
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	31,903	31,094
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	5,151	4,863
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	16,146	15,640
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	26,752	26,231
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 268,90	2 272,070
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	271,70	

8. 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 **2019 год** по расчету экспертов **составит 17 889,5 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 17 889,5 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 2019 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

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

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 2019 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 49/6-ээ-2015 от 26.12.2014.

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 2 660,95 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 2019 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «РСК» *	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
	151 407,32	493,17	1 186,32
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	151 407,32	493,17	1 186,32

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Мокеров Е.В., Штефко О.М.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

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 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2015 – 2019 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» филиал «Кировэнерго» 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 января 2019 года.

Приложение № 1
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» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 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)	
1	руб./МВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «Региональная сетевая компания»	269 326,40	0,37917	1,75961	269 326,40	0,37917	1,75961	239 399,12	388,13	1,53263	239 399,12	388,13	1,53263

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 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)	
14	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
ООО «Региональная сетевая компания»	257 039,21	421,23	1,58587	257 039,21	421,23	1,58587	207 619,97	456,72	1,44483	207 619,97	456,72	1,44483

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «Региональная сетевая компания»	151 407,32	493,17	1,18632	151 407,32	493,17	1,18632

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 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).

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

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»	2015	25 763,0
	2016	30 163,3
	2017	30 549,3
	2018	26 158,8
	2019	17 889,5

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/21-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2017 № 40/44-тэ-2017», заменив в Приложении № 1 значение «2567,60» значением «2597,60».

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

В прениях выступили: Обухова Н.Е., 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?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/21-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2017 № 40/44-тэ-2017», заменив в Приложении № 1 значение «2567,60» значением «2597,60».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с изменениями (вступают в силу с 01.01.2019), внесенными в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, абзац, определяющий право организаций, являющихся налогоплательщиками единого сельскохозяйственного налога, не признаваться налогоплательщиками налога на добавленную стоимость, утратил силу.

Согласно абзацу 2 пункта 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (вступает в силу с 01.01.2019) организации и индивидуальные предприниматели, применяющие систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог), имеют право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога, при условии, что указанные лица переходят на уплату единого сельскохозяйственного налога и реализуют право, предусмотренное настоящим абзацем, в одном и том же календарном году либо при условии, что за предшествующий налоговый период по единому сельскохозяйственному налогу сумма дохода, полученного от реализации товаров (работ, услуг) при осуществлении видов предпринимательской деятельности, в отношении которых применяется указанная система налогообложения, без учета налога не превысила в совокупности: 100 млн рублей за 2018 год, 90 млн рублей за 2019 год, 80 млн в рублей за 2020 год, 70 млн рублей за 2021 год, 60 млн рублей за 2022 год и последующие годы.

Учитывая письмо от СПК «Красная Талица» (вх. № 66-01-10-6742 от 17.12.2018), выручка за 9 мес. 2018 г. составила 105085 тыс. руб. (отчет о финансовых результатах за 9 мес. 2018 г.), в связи с чем в 2019 году организация будет признаваться налогоплательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365, в связи с внесением изменений в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, вступающих в силу с 01.01.2019, а также на основании письма СПК «Красная Талица» (Слободской район) (от 18.12.2018) предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива сельскохозяйственной артели (колхоз) «Красная Талица» (Слободской район)».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива

сельскохозяйственной артели (колхоз) «Красная Талица» (Слободской район)) следующие изменения:

1.1. в приложении № 1 «Долгосрочные параметры на 2019-2023 годы регулирования деятельности сельскохозяйственного производственного кооператива сельскохозяйственной артели (колхоз) «Красная Талица» значение «216,10» заменить значением «211,03»;

1.2. приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива сельскохозяйственной артели (колхоз) «Красная Талица» на территории муниципального образования Шестаковское сельское поселение Слободского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива сельскохозяйственной артели (колхоз) «Красная Талица» на территории муниципального образования Шестаковское сельское поселение Слободского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,96
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,32
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,65
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,65
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,39
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,39
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,44	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,47
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,10
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,94
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	18,66
с 01.01.2023 по 30.06.2023		18,66	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	19,53		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 346.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» (далее – АО «ВВППК»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 603002, Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 6а

1.4. Руководитель: генеральный директор Кузнецов Анатолий Геннадьевич.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленные решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/3-тр-2018 на 2018 год	Предложение АО «ВВППК» на 2019 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	29,46	46,79

Год	Тарифы для граждан																				
	Зона	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Установленный на 2018 год	руб./зону	24	24	23	23	22	22	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19	18	18	16	16
Предложение АО «ВВППК» на 2019 год	руб./зону	25	25	24	24	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	16	16

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением АО «ВВППК» от 20.08.2018 № 1474, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 4 субъектов Российской Федерации – Владимирской, Кировской, Нижегородской областей и Удмуртской Республики, на основании бессрочной лицензии серии ПП № 5207124 от 5 мая 2015 года.

Транспортная работа АО «ВВППК» на полигоне Кировской области подтверждена служебной запиской Минтранса Кировской области № 49940-48-06-04/л от 13.12.2018.

В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «ВВППК» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2017 год, ожидаемое значение 2018 года, с учетом планируемых в 2019 году вагонооборота – 8 253 612 ваг-км и фактической средней населенности вагона за 2017 год – 19,568865 чел., экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих

вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 161 513 822 пасс-км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика № 1649/17) и приказом Минтранса России от 12.08.2014 № 225 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Приказ №225).

Имущество для оказания АО «ВВППК» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении находится у АО «ВВППК» на основании:

- договоров аренды у АО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 26.02.2018 № 9/18/ЦДМВ, от 26.02.2018 № 10/18/ЦДМВ;

- договора лизинга № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015 у ООО «А-Лизинг» 8 вагонов МВПС;

- договором аренды у АО «ФПК» отдельных пассажирских вагонов от 28.12.2017 №443-17/ф(ГРК)(ЛВЧД-7)

АО «ВВППК» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2019 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2017 год, ожидаемое значение 2018 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «ВВППК» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2018 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2019 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами в соответствии с Договором от 27.12.2017 № 2710681 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего

пользования в пригородном сообщении исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ РФ от 28.10.2010 № 265-т/1, с учетом приказа ФАС России от 21.09.2018 № 1343/18 «Об индексации ставок тарифов, сборов и платы на работы (услуги), выполняемые ОАО «Российские железные дороги», АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Пассажирская компания «Сахалин», АО «АК «Железные дороги Якутии», утвержденных приказом ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1, и установлении дифференцированных по календарным периодам года индексов к уровню тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования во внутригосударственном сообщении в составе дальних поездов АО «Федеральная пассажирская компания», ОАО «Российские железные дороги» и о внесении изменений в приказ ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатель «Вагоно-км всего»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 26.02.2018 № 9/18/ЦДМВ, от 26.02.2018 № 10/18/ЦДМВ, исходя из утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 ставок платы за пользование, с учетом их индексации на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт и транспортной работы подвижного состава на 2019 год в целом по АО «ВВППК». На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатели «вагоно-км МВПС», «вагоно-км ТТ», «вагоно-км ЭТ», «вагоно-км РА»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

Затраты на аренду вагонов на локомотивной тяге у АО «Федеральная пассажирская компания» учтены экспертами в соответствии с договором аренды отдельных пассажирских вагонов от 28.12.2017 № 443-17/Ф, коммерческим предложением по аренде вагонов АО «ФПК» от 22.05.2017 № 985/ФПКФГорьк и письмом АО «ВВППК» от 28.12.2018 № 2217 о снижении числа арендуемых вагонов с 10 до 8,5 единиц в 2019 году. Использование арендуемых у АО «ФПК» вагонов (3 межобластных и 5,5 плацкартных) на локомотивной тяге осуществляется целиком на территории Кировской области на участках Киров-Луза и Яр-Верхнекамская. На Кировскую область затраты отнесены в полной величине в соответствии с положением Методики № 1649/17 устанавливающим, что при наличии возможности распределение затрат осуществляется методом прямого отнесения затрат в целом и по соответствующим субъектам Российской Федерации.

4.3. Статья «Лизинговые платежи за подвижной состав» - затраты определены экспертами по предложению ОАО «ВВППК» на лизинг двух четырехвагонных электропоездов переменного тока (МВПС), в соответствии с договором лизинга имущества № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатель «вагоно-км МВПС») приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по ОАО «ВВППК».

4.4. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с транспортной работой арендуемого у АО «РЖД» и взятого в лизинг у ООО «А-Лизинг» подвижного состава на 2019 год, согласованной с Министерством транспорта Кировской области, и ставок платы за управление и эксплуатацию подвижного состава, установленных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18, с учетом их индексации

на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт. На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатели «вагоно-км МВПС», «вагоно-км ТТ», «вагоно-км ЭТ», «вагоно-км РА»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.5. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на сервисное обслуживание, техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт арендуемого у АО «РЖД» подвижного состава в соответствии с транспортной работой на 2019 год, согласованной с Министерством транспорта Кировской области, и ставок платы на сервисное обслуживание, техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт, утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18, с учетом их индексации на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт. На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатели «вагоно-км МВПС», «вагоно-км ТТ», «вагоно-км ЭТ», «вагоно-км РА»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт подвижного состава взятого в лизинг определены по предложению АО «ВВППК» исходя из нормативного числа ремонтов (ТО-2, ТР-1, ТР-2) и стоимости каждого ремонта, определенного договорами с АО «РЖД» от 22.02.2018 № 2799822, от 06.07.2018 №2993777. На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатель «вагоно-км МВПС»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.6. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» затраты определены экспертами на:

- оплату труда проводников пассажирских вагонов, кассиров, работников турникетного и перронного контроля и отчисления на социальные нужды с учетом ставки — 30,4 %, в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации, 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», определены методом индексации от фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, индекса изменения объемов работ и рассчитанной АО «ВВППК» доли расходов на оплату труда, зависящих от объемов работ субъекта регулирования;

- приобретение материалов, связанных с продажей проездных документов (билетов), в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, индекса изменения объемов работ и рассчитанной АО «ВВППК» доли расходов на приобретение материалов, зависящих от объемов работ субъекта регулирования;

- прочие материальные затраты, в том числе:

- по обслуживанию пассажиров в пассажирских вагонах поездов пригородного сообщения, по уборке электропоездов, по перронному и турникетному контролю на вокзалах, оформление проездных документов сторонними перевозчиками; прочие затраты в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, индекса изменения объемов работ и

рассчитанной АО «ВВППК» доли расходов на прочие материальные затраты, зависящие от объемов работ субъекта регулирования;

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 по каждому элементу затрат пропорционально установленным критериям распределения (показатели: вагоно-км локомотивной тяги, вагоно-км электропоездов, отправленные пассажиры, ФОТ основного персонала, прямые производственные расходы и т.д.), приходящихся на Кировскую область.

4.7. Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» - затраты определены экспертами на:

- оплату труда руководителей и специалистов и отчисления на социальные нужды с учетом ставки — 30,4 %, в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации, 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», определены методом индексации от фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, индекса изменения объемов работ и рассчитанной АО «ВВППК» доли расходов на оплату труда, зависящих от объемов работ субъекта регулирования;

Затраты на добровольное медицинское страхование и добровольное страхование работников из расчета исключены так как добровольное страхование является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности регулирующего органа учитывать предлагаемые расходы при расчете регулируемых тарифов.

- материалы, прочие материальные затраты, прочие затраты в соответствии с заключенными договорами определены методом индексации от фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, индекса изменения объемов работ и рассчитанной АО «ВВППК» доли расходов, зависящей от объемов работы субъекта регулирования;

Исключены из расчета как экономически необоснованные расходы по договору от 26.10.2018 № 20/10-1 возмездного оказания услуг по обеспечению транспортной безопасности транспортных средств с ООО «Подразделение транспортной безопасности «Барс-»Северо-Запад» в связи с отсутствием утвержденного плана обеспечения транспортной безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, утвержденного руководителем компетентного органа, необходимость утверждения которого предусмотрена приказом Минтранса РФ от 11.02.2010 № 34 «Об утверждении Порядка разработки планов обеспечения транспортной безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств».

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного АО «ВВППК», в соответствии с приложением 10 к Методике № 1649/17;

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 по каждому элементу затрат пропорционально установленным критериям распределения (показатели: вагоно-км всего, отправленные пассажиры, ФОТ основного персонала, прямые производственные расходы), приходящихся на Кировскую область.

4.8. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами исходя из фактического значения 2017 года с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, за исключением возврата излишне понесенных расходов фонда социального страхования (вина организации) и сверхлимитных расходов по плате за негативное воздействие.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально установленным критериям

распределения (показатели: вагоно-км всего, отправленные пассажиры, ФОТ основного персонала, прямые производственные расходы), приходящихся на Кировскую область.

4.9. Статья «Прибыль» - затраты по статье определены в соответствии с пунктом 8 Методики № 1649/17, в соответствии с которым предельный минимальный уровень рентабельности составляет 1% от суммы прямых производственных затрат, которая может быть направлена на улучшение транспортного обслуживания населения, развитие технической и технологической оснащенности перевозчика, социальные выплаты и иные мероприятия, создание фондов целевого назначения (накопления, потребления, социальной сферы), иные направления деятельности, предусмотренные уставом предприятия.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «ВВППК» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2019 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 607 153 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении – 463 901 тыс. руб.
- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок - 75 271 тыс. руб.;
- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 59 347 тыс. руб.
- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 3 252 тыс. руб.
- Прибыль – 5 383 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России до 2024 года, разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 января 2019 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 37,59 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2019 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону																			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Тарифы для граждан, руб./зону	25	25	24	24	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	16	16

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л., Романова Н.А., Парамонов В.Б. Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2019 экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области в размере 37,59 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.02.2019 предельные максимальные тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 25 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.3. С пятой по восьмую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.4. С девятой по шестнадцатую по маршруту следования зоны в размере 20 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.5. С семнадцатой по восемнадцатую по маршруту следования зоны в размере 18 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.6. С девятнадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 пункт 1 решения правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/3-тр-2018 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

4. Признать утратившими силу с 01.02.2019 решения правления РСТ Кировской области:

4.1. от 29.12.2017 № 48/3-тр-2018 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

4.2. от 22.05.2018 № 18/1-тр-2018 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/3-тр-2018».

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Содружество» (далее – АО «Содружество»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 420107, г. Казань, ул. Островского, 69/3.

1.4. Руководитель: генеральный директор Ахметшин Азат Ильгизович.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленный на 2018 год	Предложение АО «Содружество» на 2019 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	49,15	60,24

Год	Тарифы для граждан				
	Зона	1	2	3	4
Установленный на 2018 год	руб./ зону	24	24	23	23
Предложение АО «Содружество» на 2019 год	руб./ зону	25	25	24	23

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением АО «Содружество» от 29.06.2018 № 1871, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 8 субъектов Российской Федерации – Кировская обл., Республика Татарстан, Пермский край, Свердловская обл., Удмуртская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Башкортостан, Чувашская Республика.

Транспортная работа АО «Содружество» на полигоне Кировской области подтверждена служебной запиской Минтранса Кировской области № 49940-48-06-04/л от 13.12.2018. В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «Содружество» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2017 год, ожидаемого значения 2018 года, с учетом планируемых в 2019 году вагонооборота – 870 708 ваг-км и фактической средней населенности вагона за 2017 год – 10,068 чел., экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих

вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 8 766 511 пасс-км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

3.1. Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика № 1649/17) и приказом Минтранса России от 12.08.2014 № 225 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Приказ №225).

Имущество для оказания АО «Содружество» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении передано АО «Содружество» на основании договоров аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ.

АО «Содружество» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2019 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2017 год, ожидаемое значение 2018 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «Содружество» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2018 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2019 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

3.2. АО «Содружество» письмом от 10.07.2018 № 2080 в РСТ Кировской области заявлена сумма некомпенсированных потерь в доходах за 2016 год в размере 4 335,709 тыс. руб. с просьбой учесть данную величину при рассмотрении вопроса об определении для АО «Содружество» размера субсидий на 2019 год.

АО «Содружество» с сопроводительным письмом от 31.10.2018 № 3263 была представлены обновленная тарифная заявка на 2019 год, с предложением учесть сумму некомпенсированных потерь в доходах за 2016 год в размере 4 335,709 тыс. руб. при рассмотрении вопроса об определении для АО «Содружество» экономически обоснованного тарифа на 2019 год.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и

постановлением Правительства Кировской области от 10.04.2007 № 91/162 «О государственном регулировании цен (тарифов) на территории Кировской области» РСТ Кировской области устанавливает экономически обоснованные тарифы на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, а также тарифы за данные перевозки, оплачиваемые пассажирами.

Экономически обоснованный тариф, установленный решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2015 № 44/36-гр-2016 на 2016 год АО «Содружество» не оспаривался.

Обязанность по компенсации убытков пригородных пассажирских компаний в соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» возложена на субъекты Российской Федерации.

Договором на организацию транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области в 2016 году определено, что министерство транспорта Кировской области ежемесячно осуществляет перечисление АО «Содружество» субсидии в размере доходов, недополученных им в отчетном месяце в следствие государственного регулирования тарифов. В срок не позднее 1 марта 2017 года сумма недополученных доходов, возникающие вследствие государственного регулирования тарифов, корректируется на основании фактических недополученных доходов за 2016 год.

Величина недополученных АО «Содружество» бюджетных субсидий за 2016 год составила 4 335,709 тыс. руб. по расчету АО «Содружество». Указанная расчетная величина недополученных бюджетных субсидий не указана в Таблице № 11 «Расчет прочих расходов» по строке «Убытки прошлых лет», в расчетных материалах предоставленных в РСТ Кировской области, и ее экономическое обоснование отсутствует.

Принимая во внимание, что в рамках действующего законодательства вопрос включения недополученных пригородными компаниями бюджетных субсидий в экономически обоснованные тарифы не урегулирован, экспертами отклонено предложение АО «Содружество» дополнительно учесть величину недополученных бюджетных субсидий при расчете экономически обоснованного тарифа на 2019 год.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2019 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами по предложению АО «Содружество» в соответствии с договором от 22.12.2017 № 2700806 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ РФ от 28.10.2010 № 265-т/1, с учетом приказа ФАС России от 21.09.2018 № 1343/18 «Об индексации ставок тарифов, сборов и платы на работы (услуги), выполняемые ОАО «Российские железные дороги», АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Пассажирская компания «Сахалин», АО «АК «Железные дороги Якутии», утвержденных приказом ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1, и установлении дифференцированных по календарным периодам года индексов к уровню тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования во внутригосударственном сообщении в составе дальних поездов АО «Федеральная пассажирская компания», ОАО «Российские железные дороги» и о внесении изменений в приказ ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (показатель «Вагоно-км всего»), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2019 году предоставленными АО «Содружество» и подтвержденными служебной запиской Минтранса Кировской области № 49940-48-06-04/л от 13.12.2018, договорами аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем (от 06.04.2018 №85/18/ЦДМВ, от 06.04.2018 №84/18/ЦДМВ), исходя из утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 ставок платы за пользование, с учетом их индексации на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (вагоно-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.3. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2019 году предоставленными АО «Содружество» и подтвержденными служебной запиской Минтранса Кировской области № 49940-48-06-04/л от 13.12.2018, договорами аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем (от 06.04.2018 №85/18/ЦДМВ, от 06.04.2018 №84/18/ЦДМВ), исходя из утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 ставок платы за управление и эксплуатацию подвижного состава, с учетом их индексации на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (вагоно-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.4. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт арендуемого у АО «РЖД» подвижного состава в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2019 году предоставленными АО «Содружество» и подтвержденными служебной запиской Минтранса Кировской области № 49940-48-06-04/л от 13.12.2018, договорами аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем (от 06.04.2018 №85/18/ЦДМВ, от 06.04.2018 №84/18/ЦДМВ) и ставок платы на сервисное обслуживание, техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт, утвержденных приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18, с учетом их индексации на 2019 год на индекс потребительских цен, установленный прогнозом СЭР МЭР, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 5.5. Приложения 5 Приказа № 225 пропорционально доле в транспортной работе (вагоно-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.5. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» - затраты определены экспертами по элементам затрат на:

- заработную плату с отчислениями, электроэнергию, топливо, материалы, прочие материальные расходы по предложению АО «Содружество».

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного АО «Содружество», в соответствии с приложением 10 к Методике № 1649/17;

- прочие затраты приняты экспертами по предложению АО «Содружество», при этом по элементу затрат «Затраты по продаже билетов в пригородном сообщении», учтены дополнительные расходы на программное обеспечение АРМ Кассира и ПТК «МК-35Ф», необходимые для персонифицированного учета региональных льготников, в соответствии с письмом АО Содружество от 09.11.2018 №3362

На Кировскую область отнесены затраты по предложению АО «Содружество».

4.6. Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» - затраты определены экспертами по элементам затрат на:

- заработную плату с отчислениями, электроэнергию, топливо, материалы, прочие материальные расходы по предложению АО «Содружество», при этом экспертами исключены платежи на добровольное страхование работников (добровольное страхование является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности по учету предлагаемых расходов при расчете регулируемых тарифов);

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного АО «Содружество», в соответствии с приложением 10 к Методике № 1649/17;

- прочие затраты приняты экспертами по предложению АО «Содружество», при этом по элементу затрат «Содержание ведомственной и сторожевой охраны» исключены из расчета как экономически необоснованные расходы по договору от 03.09.2018 № 488 возмездного оказания услуг по обеспечению транспортной безопасности транспортных средств с ООО «Подразделение транспортной безопасности «Барс-»Северо-Запад» в связи с отсутствием утвержденного плана обеспечения транспортной безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, утвержденного руководителем компетентного органа, необходимость утверждения которого предусмотрена приказом Минтранса РФ от 11.02.2010 № 34 «Об утверждении Порядка разработки планов обеспечения транспортной безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств». По элементу затрат «Содержание ведомственной и сторожевой охраны» учтены расходы исходя из фактических расходов за 2017 год по договору с ООО "ЧОО "Сайга" в 2017 году с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

На Кировскую область отнесены затраты по предложению АО «Содружество».

4.7. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами на: банковское обслуживание по предложению АО «Содружество»; выплаты по коллективному договору и материальную помощь, исходя из фактических расходов за 2017 год с учетом индексов потребительских цен на 2018 и 2019 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России

Исключены из прочих расходов судебные расходы как экономически необоснованные и прочие расходы (не подтверждены документально).

На Кировскую область отнесены затраты по предложению АО «Содружество».

4.8. Статья «Прибыль» - затраты по статье определены экспертами в соответствии с пунктом 8 Методики № 1649/17 на:

- финансирование предельного минимального уровня рентабельности в размере 1% от суммы прямых производственных затрат;

- на капитальные вложения в соответствии с согласованной Министерством транспорта Кировской области инвестиционной программой АО «Содружество» (письмо министерства транспорта Кировской области от 05.12.2018 № 2706-48-06-04).

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую

выручку АО «Содружество» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2019 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 42 795 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении – 29 829 тыс. руб.
- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок – 6 452 тыс. руб.;
- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 5 611 тыс. руб.
- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 513 тыс. руб.
- Прибыль – 389 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России до 2024 года, разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 января 2019 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 48,82 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2019 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону			
	1	2	3	4
Тарифы для граждан, руб./зону	25	25	24	24

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2019 экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Содружество» на территории Кировской области в размере 48,82 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.02.2019 тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 25 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 пункт 1 решения правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/4-тр-2018 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

4. Признать утратившим силу с 01.02.2019 решение правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/4-тр-2018 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Докладчика по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил членам правления.

В соответствии с изменениями (вступают в силу с 01.01.2019), внесенными в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, абзац, определяющий право организаций, являющихся налогоплательщиками единого сельскохозяйственного налога, не признаваться налогоплательщиками налога на добавленную стоимость, утратил силу.

Согласно абзацу 2 пункта 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (вступает в силу с 01.01.2019) организации и индивидуальные предприниматели, применяющие систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог), имеют право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога, при условии, что указанные лица переходят на уплату единого сельскохозяйственного налога и реализуют право, предусмотренное настоящим абзацем, в одном и том же календарном году либо при условии, что за предшествующий налоговый период по единому сельскохозяйственному налогу сумма дохода, полученного от реализации товаров (работ, услуг) при осуществлении видов предпринимательской деятельности, в отношении которых применяется указанная система налогообложения, без учета налога не превысила в совокупности: 100 млн рублей за 2018 год, 90 млн рублей за 2019 год, 80 млн в рублей за 2020 год, 70 млн рублей за 2021 год, 60 млн рублей за 2022 год и последующие годы.

Учитывая письмо от СПК «Знамя Ленина» (вх. № 66-01-10-6742 от 17.12.2018), выручка за 9 мес. 2018 г. составила 120962 тыс. руб. (отчет о финансовых результатах за 9 мес. 2018 г.), в связи с чем в 2019 году организация будет признаваться налогоплательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365, в связи с внесением изменений в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, вступающих в силу с 01.01.2019, а также на основании письма СПК «Знамя Ленина» (Куменский район) (от 20.12.2018) предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива (колхоза) «Знамя Ленина» (Куменский район)».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива (колхоз) «Знамя Ленина» (Куменский район)» следующие изменения:

1.1. в приложении № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности сельскохозяйственного производственного кооператива (колхоз) «Знамя Ленина» (Куменский район)» значение «708,86» заменить значением «682,82»;

1.2. приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива (колхоз) «Знамя Ленина» (Куменский район) на территории муниципального образования Большеперелазское сельское поселение Куменского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива (колхоза) «Знамя Ленина» (Куменский район) на территории муниципального образования Большеперелазское сельское поселение Куменского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,23
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,18
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,64
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,64
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,40
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,18
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,36
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,82
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	16,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,74
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,83
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,83
с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,48		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 346.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

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 2018 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 2019 год и плановый период 2020 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018) 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 2019 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 2019 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 5 ТСО, фактически осуществившим технологические присоединения в 2015-2017 годах.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД», ООО «РСК». Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году.

Исходя из выборки, получены следующие значения:

1. С_{1.1} Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2015	6 673,15	5 730,45	942,71	12 403,60	4 958,16
2016	9 444,59	11 538,14	-2 093,55	20 982,73	4 713,73
2017	8 756,77	8 379,51	377,26	17 136,27	4 696,02

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной ставки С_{1.1} выполнен в соответствии с формулой 8 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2016 -2019 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

ИПЦ 2016 = 1,071

ИПЦ 2017 = 1,037

ИПЦ 2018 = 1,027

ИПЦ 2019 = 1,046

$C_{1.1} = (4\,958,16 * 1,071 * 1,037 + 4\,713,73 * 1,037 + 4\,696,02) / 3 * 1,027 * 1,046 = 5\,403,74$
руб./за 1 присоединение.

2. $C_{1.2}$ Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Наименование	Среднее значение по выборке	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2015	10 681,92	6 839,09	3 842,83	17 521,00	10 196,52
2016	13 095,59	10 764,63	2 330,96	23 860,22	15 447,24
2017	11 977,44	7 848,65	4 128,79	19 826,10	15 395,04

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной ставки $C_{1.1}$ выполнен в соответствии с формулой 9 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2016 -2019 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

$C_{1.2} = (10\,196,52 * 1,071 * 1,037 + 15\,447,24 * 1,037 + 15\,395,04) / 3 * 1,027 * 1,046 = 15\,303,78$ руб./ за 1 присоединение

В результате стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
C_1	C_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:	20 707,52	20 707,52
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 403,74	5 403,74
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15 303,78	15 303,78

2. Стандартизированные тарифные ставки (C₂, C₃, C₄, C₅)

Для расчета ставок была проанализирована выборка по 5 ТСО, фактически осуществлявшим строительство и ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2015-2017 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».

Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году.

Исходя из выборки получены следующие значения:

C₂ Строительство ВЛ на напряжении 0,4 кВ

Город

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2015	1 449 849,60	2 803 813,47	-1 353 963,87	4 253 663,07	1 046 889,41
2016	1 104 863,92	1 427 982,08	-323 118,16	2 532 845,99	958 077,04
2017	1 686 990,01	12 439 094,94	-10 752 104,93	14 126 084,95	1 101 699,85

Область

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2015	1 404 293,42	5 417 866,87	-4 013 573,45	6 822 160,30	1 092 235,16
2016	1 386 172,61	2 550 825,27	-1 164 652,65	3 936 997,88	1 132 301,46
2017	1 497 811,99	1 025 900,21	471 911,78	2 523 712,20	1 289 979,08

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированных ставок выполнен в соответствии с формулой 29 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2016 -2019 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. Таким образом,

$C_{2 \text{ по ВЛ } 0,4 \text{ город}} = 1\,166\,601,53 \text{ руб./км}$

$C_{2 \text{ по ВЛ } 0,4 \text{ область}} = 1\,316\,749,10 \text{ руб./км}$

Аналогичным образом, произведен расчет стандартизированных ставок C₃, C₄, C₅. Информация представлена в Приложениях 1-4.

Стандартизированные тарифные ставки (C₂, C₃, C₄, C₅) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены экспертами исходя из фактических средних расходов сетевых организаций за три предыдущих года и локальных сметных расчетов в текущих ценах на строительство воздушных линий электропередачи, кабельных линий и подстанций.

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	1 166 601,53	1 316 749,10
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 975 477,12	2 285 605,72
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 423 206,54	1 613 522,99
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 911 230,08	2 012 648,58
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт.:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 036,66	-
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	17 232,53	17 954,42
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 432,88	13 021,34
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 365,76	4 245,45
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 930,56	3 967,31
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА	4 438,84	4 318,67

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	-	-

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4, C_5) рассчитаны и установлены в текущих ценах.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций рассчитываются отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических данных за 3 последних года, а также исходя из общего количества технологических присоединений и суммарной максимальной мощностью энергопринимающих устройств.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последняя миля»), включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены экспертами в текущих ценах.

В результате ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующих таблицах:

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
$C1^{\max N}$ - 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:	991,40	
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	253,35	
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	738,05	
Строительство воздушных линий ($C2^{\max N}$) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 466,43	9 347,08
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 851,34	7 319,57
Строительство кабельных линий ($C3^{\max N}$) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 753,68	2 647,31
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 625,13	2 721,04
Строительство пунктов секционирования ($C4^{\max N}$), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	723,84	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ ($C5^{\max N}$), 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> 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, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0 (12).$$

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;

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 соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

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 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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.

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 на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те 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 1:

$$T_{руб} = C * N, \text{ руб.}; (1)$$

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.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату и стандартизированные тарифные ставки.

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, дачных некоммерческих объединений 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 сетевой организации.

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 сетевой организации.

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 сетевой организации.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4, C_5) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 3 к настоящему решению.

6. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему решению.

7. 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 2019 год, согласно приложению № 5 к настоящему решению.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

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:	20 707,52	20 707,52
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 403,74	5 403,74
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15 303,78	15 303,78

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка 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	1 166 601,53	1 316 749,10
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 975 477,12	2 285 605,72
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 423 206,54	1 613 522,99
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 911 230,08	2 012 648,58
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 036,66	-
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	17 232,53	17 954,42
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 432,88	13 021,34
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 365,76	4 245,45
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 930,56	3 967,31
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных	4 438,84	4 318,67

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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$

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:	991,40	
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	253,35	
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	738,05	
Строительство воздушных линий ($C_2^{\max N}$) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 466,43	9 347,08
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 851,34	7 319,57
Строительство кабельных линий ($C_3^{\max N}$) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 753,68	2 647,31
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 625,13	2 721,04
Строительство пунктов секционирования ($C_4^{\max N}$), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	723,84	-
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:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0 (12).$$

Приложение № 4

к решению правления
РСТ Кировской области

**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 соответствии 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 , C_6 , C_7 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 1:

$$T_{\text{руб}} = C * N, \text{руб.}; (1)$$

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

	Наименование ТСО	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 2019 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 2019 год, тыс. руб.
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	62 569,96	123,02
2	ОАО «Коммунэнерго»	71 246,3	153,12
3	МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	68 797,68	-
4	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»	144,69	-
5	ООО «РСК»	1 492,54	-

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Соколова Максима Геннадьевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

• Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Горьковская дирекция по энергообеспечению).

- ИНН/КПП 7708503727/770801001.
- Юридический адрес: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.
- Юридический адрес / Почтовый адрес Горьковской дирекции по энергообеспечению: 603002, г. Н. Новгород, ул. Николая Пахомова, д. 14.
- Руководитель – начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению – Корнеев Вячеслав Александрович, тел.: 8(831) 248-47-06.
- Контактное лицо – Наумова Ксения Вячеславовна - начальник сектора тарифного регулирования тел.: 8(831) 248-81-65.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2018 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2019 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	151 907,26 руб./МВт.мес.	157 243,96 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	68,36 руб./МВт.ч.	65,85 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	427,83 руб./МВт.ч.	335,06 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 Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2019 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 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 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для Горьковской дирекции по энергообеспечению 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 Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2019 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 80,06790 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 2,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,0; Птпр – 1,0; Птсо – 1,0102.

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 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2017 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 05.09.2018 № исх-4762/ГОРЬК НТЭ (входящий от 10.09.2018 № 66-01-09-4770).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является одним из видов 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 Горьковской дирекцией по энергообеспечению представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2017 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 40 411,01 тыс. руб. (в 2016 году 39 757,35 тыс. руб.).

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 60 386,84 тыс. руб. (в 2016 году 55 266,90 тыс. руб.).

Валовая прибыль по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет (-19 975,83) тыс. руб. (в 2016 году (-15 509,55) тыс. руб.)

6. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети на регулируемый период заявлен и определен в объеме 785,72 млн. кВтч., с учетом представленной ф. 3.1 Горьковской дирекции по энергообеспечению.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 21,21 млн. кВт.ч (2,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 764,51 млн. кВт.ч., в том числе транзит 96,17 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 112,17 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 3,03 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 109,14 МВт, в том числе транзит мощности 18,97 МВт.

Количество условных единиц составляет – 8 263,64 у.ед.

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

На основании права собственности, Горьковская дирекция по энергообеспечению бесспорно владеет электросетевыми объектами:

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

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, указанным выше, по уровням напряжения ВН – 0,342 км., СН1 – 244,9 км, СН2 – 98,62 км, НН – 95,393 км.

В отношении Горьковской дирекции по энергообеспечению за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровней тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и 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.

У Горьковской дирекции по энергообеспечению 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 Горьковская дирекция по энергообеспечению соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 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 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, 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 2019 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2019 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 80 067,90 тыс. рублей, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,00 %,
- 4) Индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2019 год экспертами определены в размере **92 818,78 тыс. руб.**

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2019 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **51 622,14 тыс. руб.**, в том числе:

Расходы по статье «**Налоги**» на 2019 год приняты экспертной группой в сумме **1 549,30 тыс. рублей**, в том числе по «Аренде за земли / Налогу на землю» и «Транспортному налогу» приняты на уровне фактических затрат 2017 года (112,07 тыс. рублей и 52,78 тыс. рублей, соответственно), а так же по «Налогу на имущество» (1 384,46 тыс. рублей) сформированы исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования, с учетом переоценки, произведенной ТСО на основании распоряжения ОАО «РЖД» от 04.07.2016 № 1310р, ставок определенных с учетом ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации и остаточной стоимости (среднегодовой) относимых на регулируемый вид деятельности объектов.

«**Отчисления на социальные нужды**» определены экспертами в размере 15 669,74 тыс. рублей, 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, уведомление ФСС)

«**Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (плата ФСК)**» приняты в размере 22 690,19 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 2019 год планового объема и стоимости услуг на оказание услуг по передаче эл. энергии в отношении смежных субъектов электроэнергетики между ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС». Также заявленные организацией выпадающие расходы 2017 года на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 195,01 тыс.руб. учтены в полном объеме, на основании представленных документов (счет-фактуры, акты).

Заявленные расходы по статье «**Налог на прибыль**» в сумме 663,78 тыс. рублей, исключены в полном объеме, с учетом требований п. 20 Основ ценообразования, в связи с отсутствием подтвержденных фактических данных предшествующего периода.

«**Прибыль на прочие цели**» (проценты за кредит, услуги банка) заявленные в размере 3 192,20 исключены экспертной группой в полном объеме т.к. учитывались в

составе подконтрольных расходов и соответственно с учетом п. 7 Основ ценообразования, не подлежат повторному учету.

Заявленные Горьковской дирекцией по энергообеспечению фактические расходы по компенсации выпадающих доходов по технологическому присоединению (в соответствии с п. 34 и 87 Основ ценообразования) в размере 1 668,43 тыс. руб., скорректированы на основании предоставленного расчета произведенного на основании приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. Так за 2017 год определены на основании заявленных натуральных показателей, по предоставленным договорам и актам в сумме 395,67 тыс. рублей. В итоге на 2019 год экспертами учтены расходы в размере 144,69 тыс.руб.

«Плановые расходы, связанные с компенсацией выпадающих» заявленные в размере 3 697,93 тыс. руб., экспертами исключены в полном объеме в связи с отсутствием обосновывающих материалов, а также в соответствии с Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", данные расходы учитываются по факту завершеного периода.

Заявленные Горьковской дирекцией по энергообеспечению фактические расходы на проведение работ по сертификации электроэнергии (309,78 тыс. рублей) за 2017 год исключены в полном объеме, т.к. учитывались при корректировке 2015 года и соответственно с учетом п. 7 Основ ценообразования, не подлежат повторному учету.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 года в сумме 16 881,65 тыс. рублей, исключены в полном объеме, признаны не подлежащими включению в НВВ, на основании решения ФАС России об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «РЖД» о досудебном рассмотрении спора с РСТ КО № 31516/17 от 03.03.2017 и в соответствии с методологией, п. 9 и 11 Методических указаний № 98-э (так 2015 год не относится к последнему истекшему году долгосрочного периода регулирования), а так же в связи с отсутствием в балансе 2015 года объемов.

«Амортизация основных средств» определена в размере **11 568,22 тыс. рублей** 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). Так же с учетом требований п. 27 Основ ценообразования при тарифном регулировании для целей определения размера амортизационных отчислений не принята переоценка, осуществлённая на основании распоряжения ОАО «РЖД» от 04.07.2016 № 1310р, ввиду отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

8.5.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 (-10,878,69) тыс. рублей, в том числе:

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

6.

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2016 год, тыс. руб.

$ПР_{i-3}^{ycm}$

85 133,0

Индекс эффективности подконтрольных расходов 2017 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	3,7%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2017 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0
Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уд}$	87 996,4
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-596,30

7. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Фактические расходы за 2017	Экономически обоснованные расходы за 2017 год	Утверждено на 2017 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	25,66	-25,66
Налоги	5 516,56	1 815,64	2 565,06	-749,42
Аренда за землю / Налог на землю	112,07	112,07	33,79	78,28
Налог на имущество	5 351,71	1 650,80	2 509,05	-858,25
Транспортный налог		52,78	0,00	52,78
Прочие налоги и сборы	52,78	0,00	22,22	-22,22
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	29 397,85	14 634,43	14 855,62	-221,19
Прочие неподконтрольные расходы (плата ФСК)	19 278,90	19 278,90	19 083,89	195,01
Налог на прибыль	663,78	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы/экономия средств		0,00	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели (проценты за кредит; услуги банка)	3 192,20	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	1 668,43	395,67	0,00	395,67
Плановые расходы, связанные с компенсацией выпадающих	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы/экономия средств, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
сертификация электроэнергии за 2016(2017) год	0,00	0,00	0,00	0,00
"Выпадающие расходы 2015 года на Оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».	0,00	0,00	0,00	0,00
"Выпадающие расходы 2016 года на Оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие расходы 2017 года на Оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».	0,00	0,00	0,00	0,00
"Выпадающие расходы 2017 года на Оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация основных средств	43 198,26	20 150,40	30 607,55	-10457,15
ИТОГО	102 915,98	56 865,7	67 137,79	-10 272,1

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.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	37 301,1
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	37 311,4

руб.		
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-10,3

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определен экспертами по основании 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 21.02.2008 № 70480051 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран индивидуальный одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из объема переданной электрической энергии (103,93 МВт,ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2017	План 2017
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	785,722	797,372
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	21,214	21,529
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		2,7
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	764,507	775,843
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 169,2	2 205,390
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	-1,46	

10. Корректировка необходимой валовой выручки завершённого периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила (- 2 020,51) тыс. руб, в связи с не достижением планового значения показателя надежности оказываемых услуг.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования Горьковская дирекция по энергообеспечению на 2019 год по расчету экспертов составит 131 541,72 тыс. руб. (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год (для учета в котловом тарифе) определена в размере 36 859,56 тыс. рублей.

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

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

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

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

11. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 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 2019 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 2 660,95 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 Горьковская дирекция по энергообеспечению для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2019 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
Горьковская дирекция по энергообеспечению *	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
	161 909,44	73,84	457,10
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	161 909,44	73,84	457,10

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Соколов М.Г.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

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 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период 2015 – 2019 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» филиал «Кировэнерго» 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 января 2019 года.

Приложение № 1
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» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 год			2 полугодие 2015 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
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	105656,36	56,75	0,23695	105656,36	56,75	0,23695

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 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
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	101 148,03	58,09	0,25202	101 148,03	58,09	0,25202	151 698,52	61,20	0,42019	151 698,52	61,20	0,42019

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			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
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	151907,26	68,36	0,42783	151907,26	68,36	0,42783	161 909,44	73,84	0,45710	161 909,44	73,84	0,45710

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 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).

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).

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.
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	132 446,16
	2016	150 111,09
	2017	155 423,80
	2018	137 438,41
	2019	36 859,56

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Соколова Максима Геннадьевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» (далее – ООО «КИРЭС»).
- Вид деятельности: передача и распределение энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей и подстанций.
- Юридический/почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория Подстанции 110/6, помещение: Литер А
- ИНН 4345479720, КПП 434501001;
- Директор / Контактное лицо – Ефимов Дмитрий Валерьевич, тел.: 7(964) 253-01-19
- Адрес официального сайта: <http://kires.ru>
- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: 8 800 350 41 95;
- Система налогообложения – общая;
- Заявляемые величины тарифов на 2019 год:

Наименование	Предложение (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	
- ставка на содержание электрических сетей	414 913,27 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	100,64 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 398,48 руб./МВт.ч.

Соответствие критериям отнесения к территориальным сетевым организациям:

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование на основании договоров аренды.

1. Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 97,75 МВА. Линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) непосредственно соединенные с ТП по уровням напряжения – ВН- 4,00 км, СН2 – 24,943 км, НН – 13,655 км.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8 800 350 41 95.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <http://kires.ru>

5. 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, 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».

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в отношении территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по

электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается. Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «КИРЭС» осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

Расчет тарифов на регулируемый 2019 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2).

2. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «КИРЭС» на регулируемый период заявлен 116,18 млн. кВт.ч, определен экспертами в размере 123,98 млн. кВт.ч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина потерь электрической энергии в объеме 3,46 млн. кВт.ч. (уровень потерь 2,79 %) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 120,52 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 120,52 млн. кВт.ч

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 31,97 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 0,67 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 29,19 МВт, в том числе транзит мощности – 29,19 МВт

Объем условных единиц заявлен ООО «КИРЭС» в количестве 1 313,66 у. ед. Вместе с тем, на основании представленных организацией договоров аренды, схем электросетевого хозяйства и актов разграничения балансовой принадлежности экспертной группой скорректировано заявленное количество условных единиц. В связи с полученной информации от ЗАО «ВяткаТорф» (письмо № 5-1/05-181 от 20.12.2018) о расторжении договора аренды между ЗАО «ВяткаТорф» и ООО «Региональная распределительная сетевая компания», а также отсутствия согласия на передачу имущества по договору №3/1-1185/2018 от 01.10.2018 в субаренду третьим лицам, определено фактическое количество в размере – 1016,57 у. ед.

Объем воздушных линий и кабельных линий электропередач в условных единицах скорректирован и определен в размере 81,769 у.е.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов 0,4-20 кВ в условных единицах скорректирован и определен экспертами в размере 934,8 у.е.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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».

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «КИРЭС» на 2019 год в размере 18 654,74 тыс. рублей.

В ходе проведения экспертизы представленных предложений, материальные затраты на 2019 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 скорректированы и определены экспертной группой в сумме 5 144,60 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 3 648,11 тыс. руб.

Расходы на масло трансформаторное определены в размере 139,17 тыс. рублей. Экспертной группой определен (скорректирован) 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. Цена на масло определена, как не превышающая рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках.

Расходы резервного запаса оборудования и материалов заявленные в размере 2 152, 8 тыс. руб. определены экспертной группой в соответствии с утвержденными нормами РД 34.10.381, РД 34.10.171, РД 34.10.174, РД 34.10.178-88, РД 34.10.172-86 в размере 1344,91 тыс. руб.

Заявленные ООО «КИРЭС» расходы на приобретение инструмента, заявленные в размере 475, 7 тыс. руб. скорректированы экспертной группой, с учетом принятой нормативной численности, срока службы оборудования и годовой потребности, и приняты в размере 175,0 тыс.руб.

Так же в результате корректировки статьи затрат производственных расходов «Материалы для ремонта» (исключения стоимости работ) учтен объем и стоимость материалов (1 901,22 тыс. рублей) для текущего ремонта и капитального ремонта (выделенный из локальных сметных расчетов).

Расходы на приобретение основных средств стоимостью до 40 тыс. рублей (мебель), экспертной группой с учетом Основ ценообразования скорректированы и учтены в размере 87,80 тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера» определены экспертной группой в размере 1 496,48 тыс. рублей из заявленных организацией 9 459,33 тыс. руб.

Расходы по ТО устройств РЗА определены экспертами в размере 946,83 тыс. руб, из заявленных организацией 1 315,49 тыс. руб. в соответствии с представленным договором с ООО Энергопромэксплуатация (№ К-ТО-01/2018 от 02.10.2018). Учтены расходы по ТО устройств РЗА по подстанциям НИИ СВТ, Стрижи, БМЗ. В данной статье не учтены расходы в размере 368, 65 тыс. руб. (затраты на техническое обслуживание ТЭЦ-1) в связи с тем, что данные работы учитывались в тарифе ООО РРСК на 2018 год. Информация о выполнении/невыполнении вышеуказанных работ в соответствии с запросом предоставлено не было.

Расходы на проведение хроматографического анализа растворенных газов в масле, физико-химического анализа трансформаторного масла и метрологи средств изменения приняты в заявленном размере (316,19 тыс. рублей и 55,96 тыс. рублей, соответственно), ввиду отсутствия лаборатории.

Расходы по ТО и предоставление услуг по оперативному обслуживанию объектов ЭСХ ПС 110/6 кв определены экспертами в размере 162,10 тыс. руб. из заявленных 2787,16 тыс. руб. в соответствии с договором № 214/2018 от 15.10.2018, заключенным с АО «НИИ СВТ» на предоставление услуг по оперативному обслуживанию объектов

электросетевого хозяйства. Экспертами были учтены расходы без оплаты труда и прочих расходов.

Расходы на тепловизионное обследование электрооборудования (1 006,12 тыс. руб) и расходы на техническое освидетельствование зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет (1 565,34 тыс. руб.) исключены, в связи с отсутствием мероприятий по программе энергосбережения в утвержденной инвестиционной программе.

Расходы по мероприятиям энергоэффективности приняты на заявленном организацией уровне в размере 15,40 тыс. руб. в соответствии с предоставленным перечнем мероприятий.

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 учтенного в нормативной численности..

«*Расходы на оплату труда*» заявлены сетевой организацией в размере 46 465,07 тыс. руб. Расходы на 2019 год, с учетом требований п.26 Основ ценообразования, определены экспертной группой в размере 9 579,24 тыс. руб. исходя из рассчитанной нормативной численности 16,91 единиц, в т.ч. основных рабочих (17,99 единиц) и АУП, ИТР, служащие (5,42 единиц) с учетом норматива численности, определенной по фактическому количеству условных единиц электросетевого хозяйства, с учетом тарифной ставки в отрасли электроэнергетики (32 589,00 рублей средняя заработная плата по отрасли).

Расчет норматива численности произведен в соответствии с заявленным расчетом норматива численности выполненного в соответствии с рекомендациями («Норматив численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей») разработанный ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденный ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – Норматив численности).

Норматив численности рабочих скорректирован с учетом фактического количества электросетевого оборудования и без округления.

«*Прочие расходы производственного характера*» на 2019 год заявлены сетевой организацией в размере 55 990,43 тыс. рублей. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в сумме 5 557,35 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

«Ремонт основных фондов» заявленный организацией в размере 7 628, 38 тыс. руб определен экспертами в размере 4 151,53 тыс. руб. Экспертами учтены расходы на материалы по капитальным ремонтам по следующим договорам: №К-Р-02/2018 от 08.10.2018 с ООО СервисЭнергоРемонт в сумме 336,45 тыс.руб, № К-Р-03/2018 от 08.10.2018 с ООО Энергия + в сумме 338,38 тыс. руб., К-Р-04/2018 от 08.10.2018 с ООО ЭПЭ в сумме 816,75 тыс. руб., К-Р-05/2018 от 08.10.2018 с ООО Энергия + в сумме 124,36 тыс.руб. По договору К-Р-07/2018 от 08.10.2018 с ООО ЭнергоПромЭксплуатация экспертами учтена заявленная организацией сумма в размере 2 535,59 тыс. руб. (оборудование, материалы).

Оплата работ и услуг сторонних организаций заявлены сетевой организацией в размере 16 975,31 тыс. руб., определены экспертной группой в размере 2 294,89 тыс. руб. в том числе по подстатьям:

«Услуги связи» определены в сумме 981,89 тыс. рублей, для целей оплаты почтовых услуг и услуг связи, в т.ч. доступ к сети Интернет. Расходы на почтовые услуги скорректированы с учетом уменьшения количества планируемых услуг, в соответствии с тарифными расценками в предоставленном расчете и количества оказанных услуг.

Расходы на оплату услуг связи и интернет приняты в соответствии с предоставленным расчетом стоимости услуг на предоставление канала связи с ПАО «МТС» и ПАО «Мегафон (в размере 576 423,99 тыс. руб.), а также представленному

расчету по предоставлению доступа к сети интернет (в размере 239,74 тыс. руб.). Услуги мобильной связи определены в соответствии с представленным в расчете размером абонентской платы, а также с учетом ИПЦ на 2019 год. (138,67 тыс. руб.)

«Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» заявлены организацией в размере 5 802,66 тыс. руб., экспертами расходы приняты в размере 54,03 тыс. руб. Приняты расходы по договору с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кировской области.

«Транспортные услуги» по доставке персонала, до объектов для целей осуществления ремонтных работ и обслуживания определены в сумме 899,56 тыс. рублей из заявленных 7 320,69 тыс. руб. 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 120,00 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 901,00 тыс. руб., приняты экспертами в сумме 239,42 тыс. руб. Расходы на программное обеспечение приняты в размере 152,01 тыс. руб., канцелярские расходы в размере 66,91 тыс. руб., расходы на юридические услуги 20,50 тыс. руб.

Расходы на командировки заявленные в размере 4 028,00 тыс. руб. а также расходы на подготовку кадров в размере 2 257,88 тыс руб, исключены экспертами в полном объеме, как экономически необоснованные.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности заявлены сетевой организацией в размере 18 870,66 тыс. руб. приняты экспертной группой в размере 1 589,29 тыс. руб. в соответствии с п. 7, 28 и 29 Основ ценообразования, на основании предоставленных цен по коммерческим предложениям поставщиков.

Расходы на страхование приняты экспертной группой в размере 170,44 тыс. руб. в соответствии с предоставленным расчетом по виду расходов страхование имущества и оказание услуг по добровольному медицинскому страхованию сотрудников от укуса клеща с ИПЦ на 2019 год.

Другие прочие расходы приняты экспертной группой в размере 223,37 тыс. руб. в соответствии с предоставленным перечнем объектов для установления охранных зон на 2019 год.

Расходы на социальное развитие приняты в размере 76,00 тыс. руб. Материальная помощь в размере 7600 рублей в количестве 10 штук. 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 23 229,35тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «электроэнергия на хоз. нужды» определены экспертами в размере 65,58 тыс. руб, исходя из потребности в электроэнергии по расходу на 4 компьютера и 2 устройства МФУ с потреблением 1.3 кВтч и 1,5 кВтч соответственно.

Расходы по статье «Теплоэнергия» приняты в размере 44,95 тыс.руб . Расходы по оплате коммунальных услуг (плата за тепловую энергию) учтены в размере 36,621 тыс. руб. в соответствии с потребностью по отоплению офисного помещения. Также в данной статье учтены расходы по объему твердых бытовых отходов в размере 8,33 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 6 877,88 тыс. руб., определены экспертной группой в размере 3 620,64 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы по договорам (№ К-01/2018 от 07.09.2018 с ООО «А-Рент», № Э/1-14/2018 от 12.09.2018 с ООО «Энергосетьюинвестхолдинг», №215/2018 от 15.10.2018 с НИИ СВТ, № 3/1-110/2017 от 23.11.2017 с ООО «Стройконструкция», № 10/18 от 15.10.2018 ИП Казмалы В.Ю., Б/05-02-2018 от 10.10.2018 ООО Базком) учтены экспертами в полном объеме в соответствии с представленными данными бухгалтерского учета арендодателя. По договору №3/1-1185/2018 от 01.10.2018 с ЗАО «ВяткаТорф» заявленная аренда в размере 22 229,88 тыс.руб. исключена в полном объеме в соответствии с полученной информацией о расторжении договора аренды между ООО «РРСК» и ЗАО «ВяткаТорф» от 30.11.2018, а также об отсутствии согласия Арендодателя на передачу имущества по договору субаренды по письму № 5-1/05-181 от 20.12.2018. Кроме того на основании имеющейся информации по стоимости сетевого оборудования за предыдущие периоды арендная плата по договору № И/1-37/2018 от 12.09.2018 с ООО «ИнтерСпецИнвест-М» принята в размере 520 816,45 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» определены экспертами в размере 2 912,09 тыс. рублей, 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, уведомление ФСС)

Неподконтрольные расходы, определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 6 643,27 тыс. руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетей ООО «КИРЭС» на территории Кировской области на 2019 год по расчету экспертов составит 29 872,61 тыс. руб. (Приложение 1).

5. 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 2019 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 2656,18 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 «КИРЭС» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2019 год в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	ООО «КИРЭС» *	85 273,34	

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

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

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления,
«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП
Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению.

Приложение
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	1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
	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
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Кировские электрические сети»	85 273,34	76,31	0,32418	85 273,34	76,31	0,32418

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 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).

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).

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/112-кс-2019 «О внесении изменения решение правления РСТ Кировской области от 21.08.2018 № 30/5-кс-2018», предлагается изложить приложение «Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью Межотраслевое Предприятие «Октябрьское» на территории муниципального образования Мурашинское сельское поселение Мурашинского района Кировской области (п. Октябрьский)» в новой редакции.

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/112-кс-2019 «О внесении изменения решение правления РСТ Кировской области от 21.08.2018 № 30/5-кс-2018» следующие изменения:

1.1. В названии решения слова «О внесении изменения решение» заменить словами «О внесении изменения в решение».

1.2. Изложить приложение «Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью Межотраслевое Предприятие «Октябрьское» на территории муниципального образования Мурашинское сельское поселение Мурашинского района Кировской области (п. Октябрьский)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью Межотраслевое Предприятие «Октябрьское» на территории муниципального образования Мурашинское сельское поселение Мурашинского района Кировской области (п. Октябрьский)

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 21.08.2018 по 31.12.2018	18,03	2445,70
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,34	2445,70
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,90	3270,07
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,90	3270,07
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,70	3417,23
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,70	3417,23
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,33	3553,92
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,33	3553,92
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,04	3696,07
	Прочие потребители		
	с 21.08.2018 по 31.12.2018	15,28	2445,70
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,28	2038,08
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,75	2725,06
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,75	2725,06
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,42	2847,69
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,42	2847,69
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,94	2961,60
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,94	2961,60
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,53	3080,06

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Корпорация развития Кировской области», о долгосрочных параметрах регулирования».

В связи с технической ошибкой решением правления от 11.12.2018 № 44/5-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017» не произведена корректировка тарифа в решении от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017 на 1 полугодие 2019 года в связи со снижением тарифа на тепловую энергию.

Предлагается изложить приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Корпорация развития Кировской области» (г. Вятские Поляны (промышленный парк))» в новой редакции.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Обухова Н.Е.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.09.2017 № 34/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Корпорация развития Кировской области», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Корпорация развития Кировской области» (г. Вятские Поляны (промышленный парк))» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом
«Корпорация развития Кировской области» (г. Вятские Поляны (промышленный парк))

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 сентября по 31 декабря 2017 года	3 627,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	3 627,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	3 676,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2 587,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 587,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 587,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 778,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 сентября по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов для населения).

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования» заменив в пункте 3 слова «действуют с 20.11.2018 по 31.11.2021» словами «действуют с 20.11.2018 по 31.12.2021».

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

В прениях выступили: Обухова Н.Е., 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?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменение в решение правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в пункте 3 слова «действуют с 20.11.2018 по 31.11.2021» словами «действуют с 20.11.2018 по 31.12.2021».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

**Общие сведения об организациях заявителей,
осуществляющих регулируемую деятельность**

• Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Киров».

○ Юридический адрес: 610035 г. Киров, ул. Техническая, 13/1.

○ Руководитель: генеральный директор Клевачкин Константин Евгеньевич, телефон 25-53-46.

○ Основной вид деятельности: торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

○ Система налогообложения: общая.

○ Заявляемые цены: газ сжиженный в баллонах – 37,65 руб./кг газ сжиженный емкостной – 88,86 руб./кг с НДС.

○ Право владения имуществом: недвижимое имущество передано ООО «Газэнергосеть Киров» по договору аренды № 379 от 07.04.2017 (арендодатель ООО «Газпром сжиженный газ»). Движимое и часть недвижимое имущество принадлежит на праве собственности ООО «Газэнергосеть Киров» (договор купли-продажи № 17-227-ОИКР).

• Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью ФИРМА «АЛЕКС».

○ Юридический адрес: 610002, г. Киров, ул. Ленина, 127-а, оф.1.

○ Руководитель: Дмитриевых Леонид Александрович, тел. 37-19-00.

○ Основные виды деятельности: - торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами, сдача имущества в аренду.

Объемы сжиженного газа, поставляемого населению на территории Кировской области, представлены ниже:

№ п/п	Поставщик	Плановый объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности на 2019 год, тонн	Доля
1	ООО «Газэнергосеть Киров»	5244.10	99,6
2	ООО фирма «Алекс»	20	0,4
	ИТОГО	5264.10	100,0

Основным поставщиком сжиженного газа населению для бытовых нужд по заявленным объемам является ООО «Газэнергосеть Киров».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО ФИРМА «АЛЕКС»

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности 2017 год и сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и плановый период 2020 – 2024 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2018 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО ФИРМА «АЛЕКС» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению в баллонах» без доставки до потребителя на 2019 год выполнен исходя из годовых показателей по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» определена в размере 656,05 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 20,0 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2019 года 32 159,15 руб./тонну и во 2 полугодии 2019 года с применением индексом роста цен на газ 1,04 в размере 33 445,52 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению определены в сумме 199,60 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» определены в размере 62,40 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,4 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2019 года в размере 1,046 к текущему уровню зарплаты.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и определены в размере 18,85 тыс. руб.

2.2. Расходы по статье «Материальные затраты» определены в размере 26,05 тыс. руб., в том числе расходы на материалы в размере 26,05 тыс. руб.

2.3. Расходы по статье «Амортизация» приняты в размере 33,10 тыс. руб.

2.4. Расходы по статье «Прочие затраты» - приняты в сумме 59,20 тыс. руб., в том числе:

2.4.1. Расходы по статье «Аренда» прочего имущества определены в сумме 16,80 тыс. руб.

2.4.2. Расходы по статье «Страховые платежи» определены в сумме 0,80 тыс. руб. на уровне, заявленном предприятием.

2.4.3. Расходы по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» - определены в размере 3,00 тыс. руб. на уплату налога на землю и транспортного налога.

2.4.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - определены в размере 32,70 тыс. руб., в том числе транспортные расходы определены в размере 15,2 тыс. руб., прочие – в размере 15,1 тыс. руб., услуги средств связи - в размере 2,40 тыс. руб.

2.4.5. Расходы по статье «Другие затраты» - определены на канцелярские, почтовые расходы, охрану труда и прочие расходы в сумме 4,9 тыс. руб.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы приняты на заявленном уровне в сумме 6,40 тыс. руб.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний и определена в размере 129,63 тыс. руб.

5. В связи с применением общей системы налогообложения включены расходы на уплату налога на прибыль в размере 25,93 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2019 году определена экспертами в размере 1 017,60 тыс. руб. с учетом календарной разбивки.

В результате произведенной экспертизы экспертной группой розничная цена на сжиженный газ в баллонах для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя определена в следующих размерах:

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	60,14	61,97

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО «Газэнергосеть Киров»

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской, статистической отчетности ООО «Газэнергосеть Киров», а также расчетов, дополнительных документов и расшифровок, представленных ООО «Газэнергосеть Киров» в соответствии с Методическими указаниями, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2018) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Плановый объем реализации газа населению заявлен ООО «Газэнергосеть Киров» на 2018 год в размере 5 216,07 тонны.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за 2018 год.

Фактический объем реализации газа населению в среднем за 8 месяцев 2018 года составил 3455,852 тонн. Ожидаемый объем реализации газа населению за 4 мес. 2018 года составит 1985,545 тонн.

Экспертами предлагается учесть плановый объем реализации газа населению на 2019 год в объеме 5 305,80 тонн.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ООО «Газэнергосеть Киров» определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья затрат «Оплата газа по оптовой цене» определена экспертами в размере 59 775,14 тыс. руб. Расчет произведен, исходя из ожидаемого объема реализации сжиженного газа населению в 2019 году - 5 305,80 тонн, в том числе: I полугодие 2510,76 тонн и II полугодие 2795,04 тонн. Оптовая цена газа учтена в размере 11 266,00 руб./тонну (в соответствии с приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/б).

2. Транспортные расходы по доставке газа железнодорожным транспортом определены в размере 26 614,53 тыс. руб., исходя из стоимости транспортных услуги по доставке газа в соответствии с договором поставки – 5 016,12 руб./тонну в I и II полугодиях.

3. Эксплуатационные расходы определены экспертами в сумме 195 041,32 тыс. руб. по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда определены исходя из среднемесячной заработной платы в размере 19 299,91 рублей и 422,63 штатных единиц в соответствии с представленным утвержденным штатным расписанием. В результате ФОТ определен в размере 97 880,33 тыс. руб.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены в размере 29 559,86 тыс. руб. на основании учтенного фонда оплаты труда и процента отчислений на социальные нужды – 30,2%.

3.3. Материальные затраты определены в размере 18 615,16 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Материалы» затраты определены в размере 18 054,20 тыс. руб.;

- по статье «Технологические (эксплуатационные) потери газа» затраты определены в размере 560,96 тыс. руб.

3.4. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертами в размере 5 401,15 тыс. руб. на основании представленной ведомости амортизационных отчислений.

3.5. Прочие затраты определены в размере 43 516,19 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статье «Аренда (лизинг) имущества» определены в размере 6 924,03 тыс. руб. на основании представленного реестра договоров

и перечня транспортных средств, приобретаемых в лизинг и обоснование размеров лизинговых платежей;

- Расходы по статье «Страховые платежи» определены в размере 318,20 тыс. руб. на основании представленного реестра транспортных средств с указанием сумм обязательного страхования гражданской ответственности и договора на страхование опасного объекта;

- Расходы по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» определены в размере 281,49 тыс. руб. на уплату транспортного налога;

- Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» определены в размере 32 012,19 тыс. руб. (в том числе услуги средств связи, услуги вневедомственной охраны, аудиторские услуги и прочие).

- Расходы на капитальный ремонт учтены в размере 3 520,74 тыс. руб. на основании представленного плана капитальных ремонтов на 2019 год.

- Расходы по статье «Другие затраты» определены в размере 459,54 тыс. руб., в том числе затраты на командировочные расходы – 134,94 тыс. руб., на охрану труда – 127,62 тыс. руб., на канцелярские и почтово-телеграфные расходы – 196,98 тыс. руб.

4. Внереализационные расходы (сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, по данным бухгалтерского учета) определены в размере -68,63 тыс. руб., в том числе расходы на выплаты социального характера в соответствии с положением об оплате труда.

В результате необходимая валовая выручка определена в размере 281 362,37 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО «Газэнергосеть Киров» определены в следующих размерах:

№ п/п	Категория франкирования	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	38,29	39,35
3.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	90,37	93,04

Учитывая вышеизложенное, эксперты предлагают установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, исходя из необходимой валовой выручки в следующих размерах:

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме

газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки
автотранспортных средств, на 2019 год

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	38,29	39,35

С учетом налога на добавленную стоимость.

Розничные цены на сжиженный газ из групповых резервуарных установок, реализуемый Акционерным обществом «Газпром газораспределение Киров» населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, на 2019 год

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	90,37	93,04

С учетом налога на добавленную стоимость.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить розничные цены.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, согласно приложениям № 1, 2 к настоящему решению.

2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности с учетом налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	38,29	39,35

Примечание: в соответствии с пунктом 79 Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» размер платы за доставку бытового газа в баллонах к месту, указанному потребителем, устанавливается по соглашению потребителя и исполнителя - продавца бытового газа в баллонах.

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

Розничные цены на сжиженный газ из групповых газовых резервуарных установок, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности с учетом налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	90,37	93,04

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Докладчика по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.04.2018 № 13/1-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» на территории Кировской области на 2018 год» были установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восточная электрическая компания».

В обоснование владения электросетевыми объектами Обществом были предоставлены договоры купли продажи электросетевого оборудования от 05.10.2017 № 10/17 и от 16.10.2017 № 10/17, акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, а также схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи (далее – Схемы).

Согласно предоставленной информации была проведена оценка соответствия ООО «Восточная электрическая компания» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее Критерии). Общество было признано соответствующим Критериям. Общая трансформаторная емкость (мощность) составила 31,17 МВА, линии электропередачи (воздушные и кабельные) непосредственно соединенные с ТП по уровням напряжения - СН2 – 28,204 км, НН - 0,847 км.

18.04.2018 ООО «Восточная электрическая компания» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением об установлении тарифов на передачу электрической энергии на долгосрочный период регулирования на 2019-2023 годы (входящий от 18.04.2018 № 66-01-09-1716).

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами: б/н (входящий от 18.05.2018 № 66-01-09-3088), от 29.08.2018 №8 (входящий от 29.08.2018 № 66-01-09-4571), от 20.11.2018 № 11 (входящий от 20.11.2018 № 66-01-09-6135).

В процессе проведения экспертизы предложений ООО «Восточная электрическая компания» по установлению долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 – 2023 годы, РСТ Кировской области была получена информация ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» о поставке электрической энергии в точках присоединения потребителей к объектам электросетевого хозяйства ООО «Восточная электрическая компания», обозначенных на Схемах.

Согласно информации ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» в части точек присоединения не осуществляется поставка электрической энергии. Документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности в этой части точек поставки в РСТ Кировской области ООО «Восточная электрическая компания» не предоставлялись.

В соответствии с абзацем 11 пункта 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее Правила) под точкой присоединения к электрической сети понимается место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах

которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В соответствии с абзацем девятым пункта 2 Правил сетевыми организациями являются организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Таким образом, часть электросетевого оборудования ООО «Восточная электрическая компания» не используется для оказания услуг по передаче и не может учитываться для оценки соответствия Критериям.

Без учета вышеуказанного электросетевого оборудования общая трансформаторная емкость (мощность) составит 17,29 МВА, линии электропередачи (воздушные и кабельные) непосредственно соединенные с ТП по уровням напряжения - СН2 – 6,9 км, НН - 0,847 км.

На основании проведенного анализа представленных документов экспертами сделан вывод, что ООО «Восточная электрическая компания» не соответствует пункту 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (сумма протяженностей воздушных и (или) кабельных линий по трассе, непосредственно соединенных с трансформаторными подстанциями, должна составлять не менее 15 км) (согласно Приложения к пояснительной записке).

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

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

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю признать, что организация не соответствует пункту 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления,

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

ООО «Восточная электрическая компания» не соответствует пункту 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (сумма протяженностей воздушных и (или) кабельных линий по трассе, непосредственно соединенных с трансформаторными подстанциями, должна составлять не менее 15 км).

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ А.В. Вычегжанин

_____ М.И. Зыков _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина _____ С.Н. Липатников

_____ Н.Е. Обухова

Секретарь правления _____ Ю.Л. Видякина