



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области**

27.12.2019

№ 47

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.

Отсутствовали: Липатников С.Н.

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

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Ивонина З.Л., Обухова Н.Е., Решетникова О.В., Гавриличева Л.Н.,
Целищева С.Н., Земсков Д.Л., Кулешова И.Ю., Вепрева Н.Н.,
Шаклеина А.В., Сенникова В.И., Черных А.О., Самоделкина Г.В.

Приглашённые: .

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2020 – 2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

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

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на долгосрочный период 2020 – 2022 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период 2020 –

2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

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

7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

8. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2020 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна. Вопрос снимается в связи с предоставлением дополнительных материалов.

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-33-2017 Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

Обухова Н.Е.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/9-тэ-2020. Докладывает – Иволина Зоя Леонидовна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 20 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/1-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «МИР» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2021 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

3. Об установлении цен на 2020 год на твердое топливо. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

4. О плате за подключение к централизованной системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» на 2020 год. Докладывает – Обухова Наталья Евгеньевна.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лесстройкомплект», о долгосрочных параметрах регулирования, на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

6. О признании утратившим силу решение правления от 18.12.2018 № 45/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Жильмезьводоканал», о долгосрочных параметрах регулирования». Докладывает – Ивонина Зоя Леонидовна.

7. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП ЖКХ «Орловское» (Орловский район), на 2020-2022 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

8. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО имени Кирова (Уржумский район), на 2019-2022 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

9. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Пригородное» (Уржумский район), на 2020-2022 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

10. О признании утратившим силу решение правления от 15.10.2019 № 36/49-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Базис» Верхошижемского района Кировской области». Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

11. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Лузская Теплоснабжающая Компания» (Лузский район) на 2020-2022 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

12. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП «Куменские тепловые системы» (Куменский район) на 2020-2022 годы. Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

13. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/72-тко-2019 (ООО Центральный полигон).

14. 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 2020 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

15. 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 2020 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

16. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «ТеплоКомфорт» (Кирово-Чепецкий район) на 2020-2022 годы. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

17. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 45/136-кс-2019. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

18. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-33-2017 Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

19. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/9-тэ-2020. Докладывает – Ивонина Зоя Леонидовна.

20. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период 2020 – 2022 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, 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, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а также с целью подтверждения протяженности кабельной линии 10 кВ от распределительного пункта №1 фидер 25 трансформатора №6 110/10 кВ ПС Азот-1 до трансформаторной подстанции № 44, принадлежащей ООО «Промсервис» и расположенной по адресу: г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная ул. 6, региональная служба по тарифам Кировской области направляла запросы о предоставлении технической документации протяженности вышеуказанной кабельной линии 10 кВ в адрес арендодателя ООО «Промсервис», арендатора ООО «МИР», и АО «ОХК «Уралхим» филиал «КЧХК» в городе Кирово-Чепецке.

На основании ответа ООО «Промсервис» от 13.11.2019 № 112 (входящий от 13.11.2019 № 66-01-09-5105), протяженность кабельной линии на исполнительной схеме по прокладке кабельной линии 10 кВ составляет 0,924 км, письмом от (по договору аренды имущества передано 5 км). На основании дополнительной информации ООО «Промсервис» от 20.11.2019 № 115 (входящий от 20.11.2019 № 66-01-09-5245) направленная ранее исполнительная схема не соответствует действительности.

Региональной службой по тарифам Кировской области направлены дополнительные запросы о предоставлении технической документации в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.01.2003 № 6.

ООО «МИР» (входящий от 16.2.2019 №66-01-09-5826) предоставил пакет документов: паспорт кабельной линии 10 кВ от распределительного пункта №1 фидер 25 трансформатора №6 110/10 кВ ПС Азот-1 до трансформаторной подстанции № 44 протяженностью 1650 м и исполнительную схему прокладки данной КЛ-10 кВ.

На основании проведения анализа представленных в обоснование владения электросетевым оборудованием документов экспертами сделан вывод, что ООО «МИР» владеет воздушными и кабельными линиями, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, общей протяженностью 12,076 км и не соответствует пункту 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением 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).

На основании вышеизложенного предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/1-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «МИР» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2021 годы».

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

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

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

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП

Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/1-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «МИР» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2021 годы».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2019.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых ФАС России.

Приказом ФАС России от 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)
394,0	395,0	410,0	415,0

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р в среднем для Кировской области установлены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2020 год в размерах:

на период с 1 января по 30 июня 2020 года – 0,0%;

на период с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 4,0%.

Указом Губернатора Кировской области утверждены предельные (максимальные) изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период:

с 1 января по 30 июня 2020 года – в размере 0,0%;

с 1 июля по 31 декабря 2020 года – в размере 4,0%,

На основании вышеизложенного и с целью не превышения установленного предельного роста платы граждан за коммунальные услуги предлагается утвердить одноставочный тариф на электрическую энергию для городского населения, проживающего в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и электроотопительными установками в следующих размерах:

с 1 января по 30 июня 2020 года – в размере 395,0 коп./кВт.ч., на уровне второго полугодия 2019 года;

с 1 июля по 31 декабря 2020 года – в размере 410,0 коп./кВт.ч. или с ростом 3,8 процента.

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

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.

В отношении каждой категории потребителей, приравненных к населению, указанных в приложении № 1 Основ ценообразования, за исключением потребителей, указанных выше, к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании вышеизложенного предлагается:

Установить понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно приложению № 1 к заключению.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит в первом полугодии 276,0 коп./кВтч., во втором полугодии 287,0 коп./кВтч.

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э утверждены Методические указания 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 (далее - Методические указания).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы регулирования утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2020 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11- 16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент β , характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

На основании вышеизложенного предлагается установить на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 2.

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые</p>	0,7	0,7

	<p>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>		
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
3.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
3.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
3.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые,</p>	1	1

	энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
--	--	--	--

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт ч	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	293,20	274,68
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в</p>	151,45	141,89

	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.		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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.	171,68	160,84
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	11,21	10,50
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.	4,02	3,76
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,40	1,31
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.	0,07	0,06

4.5.	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>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.</p>	3,46	3,25
------	--	------	------

Кировская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных</p>			

	<p>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 <2>.</p>			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87

	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
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 <3>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
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 <3>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34

	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28

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

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

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП

Совет рынка»

РЕШИЛИ

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей согласно приложению к настоящему решению.

2. Установить балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно таблице № 1 приложения к настоящему решению.

3. Установить понижающие коэффициенты, примененные к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно таблице № 2 приложения к настоящему решению.

4. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по субъекту
Российской Федерации**

Кировская область					
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	
1	2	3	4	5	
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10	
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72	
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28	
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>				
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34	
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10	
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28	
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указаны				

	<p>с учетом НДС): 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 <2>.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): 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>			

3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,76	2,87
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,17	3,29
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,58	3,72
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,76	2,87
	Ночная зона	руб./кВт ч	2,21	2,29
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления, осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
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 <3>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
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 <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,95	4,10
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	4,54	4,72
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	5,14	5,34
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	3,95	4,10
	Ночная зона	руб./кВт ч	3,16	3,28

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Таблица № 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кировской области

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 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.	293,20	274,68
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые	151,45	141,89

	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.		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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.	171,68	160,84
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	11,21	10,50
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.	4,02	3,76
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,40	1,31
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	0,07	0,06

	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.		
4.5.	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.	3,46	3,25

Таблица № 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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.	0,7	0,7

2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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.</p>	0,7	0,7
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
3.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
3.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей,</p>	1	1

	указанным в данном пункте.		
3.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай).</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

Предметом настоящей экспертизы являются заявления об установлении цен на 2020 год на твёрдое топливо, реализуемое населению Кировской области, обосновывающие и расчётные материалы, представленные хозяйствующими субъектами, осуществляющими реализацию топлива твердого, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.

Расчёты проведены на основании материалов хозяйствующих субъектов, представленных в адрес региональной службы по тарифам Кировской области, в том числе:

- информация о действующей и прогнозируемой цене на твердое топливо;
- данные об уровне цен и себестоимости топлива, реализуемого населению, по состоянию на 1 июля текущего 2019 года;
- калькуляция на заготовку и доставку 1 складочного кубического метра дров на 2020 год.

В соответствии с пунктом 3.3.1. Административного регламента, основанием для начала выполнения административной процедуры является обращение заявителя до 1 октября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования (календарный год).

При рассмотрении представленных хозяйствующими субъектами материалов, экспертами учтены расходы хозяйствующих субъектов на заготовку твердого топлива, погрузочные работы, транспортные расходы с учетом нормативных показателей, прогнозные цены на материальные ресурсы и горюче-смазочные материалы (далее ГСМ).

Экспертиза предложений по установлению цен на дрова топливные, реализуемые населению на территории Кировской области на 2020 год

В результате экспертизы представленных хозяйствующими субъектами материалов экспертами внесены следующие корректировки.

Арбажский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 784,07 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов СПК колхоз «Рассвет», ООО «Сорвижи лес»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 574,3 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
569,1	411,3
813,7	588,2

Афанасьевский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 800,00 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ОАО «Афанасьевский мелиоратор», ООО «Надежда»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 544,8 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
566,5	427,6
810,2	611,5

Белохолуницкий район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 800,00 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ООО «Белфор»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 636,1 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
661,5	525,8
946,0	751,4

Богородский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 700,0 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ИП Урванцев Э.Н.). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 585,9 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
609,3	502,4
871,1	718,3

Верхнекамский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 917,42 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ФКУ ОИК-3 УФСИН по Кировской области, ФКУ ОИК-29 УФСИН России по Кировской области, АО «Кай», ООО «КирсЛесПром», ИП Гырдымов Анатолий Борисович,

ООО «Созимлес»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 612,2 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
636,6	487,1
910,5	696,6

Верхошижемский район

Заявленная цена на дрова топливные АО «Верхошижемский мехлесопункт» составляет 900,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 500,3 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
520,3	416,9
744,8	597,0

Зуевский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Эдем» составляет 960,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 799,6 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
831,5	748,1
1188,4	1069,4

Кикнурский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 1120,0 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов АО "Кикнурский Агронаб", ООО "Стимул"). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 561,2 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы накладные расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
583,6	478,0
834,8	683,6

Кильмезский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные (из расчёта заявленных материалов СХК колхоз «Надежда», ООО «Миссив») составляет 1007,14 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 539,9 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на доставку дров топливных, как экономически необоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
561,4	501,3
803,7	718,1

Кумёнский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Кумёны-Агролес» составляет 820,00 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 731,1 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
760,3	575,8
1088,4	822,7

Лебяжский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Лебяжский лес» составляет 965,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 500,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
520,0	468,0
743,5	669,7

Мурашинский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 1181,4 руб./скл.куб.м. (из расчета заявленных материалов ООО «Компания А1»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 485,2 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
504,6	426,5
721,5	610,3

Нагорский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 745,14 руб./скл.куб.м. (из расчета заявленных материалов СПК (колхоз) «Союз», ИП Самоделкин К.В.). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 394,2 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
409,9	325,5
586,2	465,0

Немский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 952,83 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ООО "Немалес", ИП Логинов Андрей Филиппович, ООО «Движение»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 426,6 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
443,6	336,7
633,8	481,1

Нолинский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Нолинская лесопромышленная компания» составляет 966,13 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 540,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
561,5	353,6
802,8	505,4

Оричевский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «БОР» составляет 1163,00 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 649,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ, доставка дров до потребителя, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
674,9	533,2
964,7	762,6

Орловский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 1293,94 руб./скл.куб.м (из заявленных материалов ИП Овичников Юрий Геннадьевич, ООО «Балчуг плюс»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 684,1 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
711,4	457,0
1018,2	654,2

Пижанский район

Заявленная цена на дрова топливные ИП Патрушев Александр Иванович составляет 1129 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 876,8 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы доставка дров до

потребителя и прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
911,8	633,8
1304,0	906,5

Санчурский район

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Заречье» составляет 1200,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 514,8 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
535,3	367,7
765,7	525,6

Свечинский район

Заявленная цена на дрова топливные ИП Берехиным Сергеем Геннадьевичем составляет 1550,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 450,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы доставка дров до потребителя, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
468,0	401,4
669,7	574,0

Слободской район

Заявленная цена на дрова топливные ИП Пономаревым Александром Сергеевичем составляет 1208,00 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 615,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ, амортизация, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
693,5	358,8

914,4	512,7
--------------	--------------

Советский район

Заявленная цена на дрова топливные ИП Патрушев Александр Иванович составляет 1166,00 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 719,5 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы расходы на доставку дров до потребителя, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
748,2	579,3
1068,9	827,3

Сунский район

Заявленная цена на дрова топливные ИП Александровым С.Л. составляет 1200,00 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 555,9 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
578,1	480,2
826,6	685,9

Тужинский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 666,53 руб./скл.куб.м (из заявленных материалов ИП Вешняков Н.А., ИП Рогожин А.А., ИП Оботнин В.А.). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 565,3 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы расходы по доставке дров до потребителя и прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
587,9	395,5
841,3	565,5

Унинский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 916,98 руб./скл.куб.м (из заявленных материалов МУП «Унинская МТС», МУП «Чуваши»). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 512,9 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы расходы на ГСМ и прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
533,4	414,7
763,2	593,3

Шабалинский район

Средневзвешенная заявленная цена на дрова топливные составляет 1283,21 руб./скл.куб.м (из заявленных материалов ООО "Имидж", ООО "Лес", ИП Соколов Александр Геннадьевич). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 561,2 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы расходы по доставке дров до потребителя и прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
583,6	485,8
834,8	694,8

Город Кирово-Чепецк

Заявленная цена на дрова топливные ООО «Партнер» составляет 1283,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 580,0 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость дров топливных определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./ руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м / руб./пл.куб.м
603,1	463,8
862,1	663,5

**Экспертиза предложений по установлению цен
на горбыль, отходы лесопиления, каменный уголь,
реализуемые населению на территории
Кировской области на 2020 год**

В результате экспертизы представленных хозяйствующими субъектами материалов экспертами внесены следующие корректировки.

Верхнекамский район

Заявленная цена на горбыль 400,0 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ИП Гырдымов Анатолий Борисович). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 165,5 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость горбыля определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./скл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м.
172,1	-

Верхошижемский район

Заявленная цена на горбыль АО «Верхошижемский мехлесопункт» составляет 530,0 руб./скл.куб.м. Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 108,5 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленных калькуляций хозяйствующих субъектов экспертной группой скорректированы прочие расходы, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость горбыля определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./скл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м.
112,8	-

Юрьянский район

Заявленная цена на горбыль 350 руб./скл.куб.м (из расчёта заявленных материалов ИП Дружинин Алексей Алексеевич). Средневзвешенная розничная цена, утвержденная РСТ Кировской области на 2019 год – 308,4 руб./скл.куб.м.

В результате проведенного анализа заявленной калькуляции хозяйствующего субъекта экспертной группой скорректированы расходы по доставке дров потребителю, как документально и экономически не обоснованные.

По итогам корректировки стоимость горбыля определена:

с доставкой до конечного потребителя, руб./скл.куб.м	без доставки до конечного потребителя, руб./скл.куб.м.
320,7	-

На основании выше изложенного, экспертная группа предлагает установить на 2019 год цены на твёрдое топливо, реализуемое организациями и

индивидуальными предпринимателями на территории Кировской области гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, в соответствии с:

1. Приложением № 1 – Таблица «Розничные цены на твердое топливо на 2019 год (дрова)» – на 2 листах в 1 экземпляре.
2. Приложением № 2 – Таблица «Розничные цены на твердое топливо на 2019 год (горбыль)» - на 1 листе в 1 экземпляре.

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

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

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить цены.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие цены на твердое топливо, реализуемое организациями и индивидуальными предпринимателями на территории Кировской области гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему решению.

2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют:

с 01 января по 30 июня 2020 года, указанные в приложении № 1;

с 01 июля по 31 декабря 2020 года, указанные в приложении № 2.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ЦЕНА

**на твердое топливо, реализуемое населению на территории
муниципальных образований Кировской области
с 01.01.2020 по 30.06.2020**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации	Единица измерения	Цена с учетом погрузки, выгрузки и доставки потребителю (с учетом НДС), руб	Цена без учета погрузки, выгрузки и доставки потребителю (с учетом НДС), руб
1	2	3	4	5
1	АРБАЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	547,3	395,5
		пл.куб.м	782,5	565,6
2	АФНАСЬЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	544,8	411,2
		пл.куб.м	779,1	588,0
3	БЕЛОХОЛУНИЦКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	636,1	505,6
		пл.куб.м	909,7	722,6
4	БОГОРОДСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	585,9	483,1
		пл.куб.м	837,7	690,7
5	ВЕРХНЕКАМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	612,2	468,4
		пл.куб.м	875,6	669,9
	Горбыль	скл.куб.м	165,5	
6	ВЕРХОШИЖЕМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	500,3	400,9
		пл.куб.м	716,2	574,1
	Горбыль	скл.куб.м	108,5	
7	ВЯТСКО-ПОЛЯНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	600,0	500,0
		пл.куб.м	858,0	715,0
8	ДАРОВСКОЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	491,9	419,1
		пл.куб.м	703,0	599,0
9	ЗУЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	799,6	719,4
		пл.куб.м	1142,8	1028,4
10	КИКНУРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	561,2	459,7
		пл.куб.м	802,8	657,4
11	КИЛЬМЕЗСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	539,9	482,1
		пл.куб.м	772,9	690,5
	КИРОВО-ЧЕПЕЦКИЙ РАЙОН			
12	Дрова топливные	скл.куб.м	634,4	447,2
		пл.куб.м	906,9	638,6
13	КОТЕЛЬНИЧСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	536,0	419,0
		пл.куб.м	766,0	599,0
14	КУМЕНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	731,1	553,7
		пл.куб.м	1046,6	791,1
15	ЛЕБЯЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	500,0	450,0

		пл.куб.м	715,0	644,0
16	ЛУЗСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	567,0	453,0
		пл.куб.м	811,0	649,0
17	МАЛМЫЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	625,0	425,0
		пл.куб.м	894,0	608,0
18	МУРАШИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	485,2	410,1
		пл.куб.м	693,8	586,9
19	НАГОРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	394,2	313,0
		пл.куб.м	563,7	447,2
20	НЕМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	426,6	323,8
		пл.куб.м	609,5	462,6
21	НОЛИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	540,0	340,0
		пл.куб.м	772,0	486,0
22	ОМУТНИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	610,0	373,0
		пл.куб.м	872,0	533,0
23	ОПАРИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	394,7	335,1
		пл.куб.м	564,3	478,0
24	ОРИЧЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	649,0	512,7
		пл.куб.м	927,7	733,3
25	ОРЛОВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	684,1	439,5
		пл.куб.м	979,1	629,1
	ПИЖАНСКИЙ РАЙОН			
26	Дрова топливные	скл.куб.м	876,8	609,5
		пл.куб.м	1254,0	871,7
27	ПОДОСИНОВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	400,9	224,5
		пл.куб.м	574,1	321,7
28	САНЧУРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	514,8	353,6
		пл.куб.м	736,3	505,4
29	СВЕЧИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	450,0	386,0
		пл.куб.м	644,0	552,0
30	СЛОБОДСКОЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	615,0	345,0
		пл.куб.м	879,0	493,0
31	СОВЕТСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	719,5	557,1
		пл.куб.м	1027,9	795,6
32	СУНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	555,9	461,8
		пл.куб.м	794,9	659,6
33	ТУЖИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	565,3	380,3
		пл.куб.м	809,0	543,8
34	УНИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	512,9	398,8

		пл.куб.м	733,9	570,5
35	УРЖУМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	550,0	451,0
		пл.куб.м	787,0	645,0
36	ФАЛЕНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	580,0	382,0
		пл.куб.м	829,0	546,0
37	ШАБАЛИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	561,2	467,2
		пл.куб.м	802,8	668,1
38	ЮРЬЯНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	572,5	395,7
		пл.куб.м	819,2	565,3
	Горбыль	скл.куб.м	308,4	
39	ЯРАНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	676,0	479,4
		пл.куб.м	967,0	685,0
40	ГОРОД КОТЕЛЬНИЧ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	520,0	460,0
		пл.куб.м	744,0	658,0
41	ГОРОД СЛОБОДСКОЙ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	625,0	351,0
		пл.куб.м	894,0	502,0
42	ГОРОД КИРОВ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	591,0	370,0
		пл.куб.м	844,9	529,4
43	ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК			
	Дрова топливные	скл.куб.м	580,0	446,0
		пл.куб.м	829,0	638,0
44	ГОРОД ВЯТСКИЕ ПОЛЯНЫ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	700,0	605,0
		пл.куб.м	1001,0	865,0

ЦЕНА

на твердое топливо, реализуемое населению на территории
муниципальных образований Кировской области
с 01.07.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации	Единица измерения	Цена с учетом погрузки, выгрузки и доставки потребителю (с учетом НДС), руб	Цена без учета погрузки, выгрузки и доставки потребителю (с учетом НДС), руб
1	2	3	4	5
1	АРБАЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	569,1	411,3
		пл.куб.м	813,7	588,2
2	АФНАСЬЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	566,5	427,6
		пл.куб.м	810,2	611,5
3	БЕЛОХОЛУНИЦКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	661,5	525,8
		пл.куб.м	946,0	751,4
4	БОГОРОДСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	609,3	502,4
		пл.куб.м	871,1	718,3
5	ВЕРХНЕКАМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	636,6	487,1
		пл.куб.м	910,5	696,6
	Горбыль	скл.куб.м	172,1	
6	ВЕРХОШИЖЕМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	520,3	416,9
		пл.куб.м	744,8	597,0
	Горбыль	скл.куб.м	112,8	
7	ВЯТСКО-ПОЛЯНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	623,9	520,0
		пл.куб.м	892,2	743,5
8	ДАРОВСКОЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	511,5	435,8
		пл.куб.м	731,0	622,9
9	ЗУЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	831,5	748,1
		пл.куб.м	1188,4	1069,4
10	КИКНУРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	583,6	478,0
		пл.куб.м	834,8	683,6
11	КИЛЬМЕЗСКИЙ РАЙОН			

	Дрова топливные	скл.куб.м	561,4	501,3
		пл.куб.м	803,7	718,1
12	КИРОВО-ЧЕПЕЦКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	659,7	465,0
		пл.куб.м	943,1	664,1
13	КОТЕЛЬНИЧСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	557,4	435,7
		пл.куб.м	796,6	622,9
14	КУМЕНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	760,3	575,8
		пл.куб.м	1088,4	822,7
15	ЛЕБЯЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	520,0	468,0
		пл.куб.м	743,5	669,7
16	ЛУЗСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	589,6	471,1
		пл.куб.м	843,4	674,9
17	МАЛМЫЖСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	649,9	442,0
		пл.куб.м	929,7	632,3
18	МУРАШИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	504,6	426,5
		пл.куб.м	721,5	610,3
19	НАГОРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	409,9	325,5
		пл.куб.м	586,2	465,0
20	НЕМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	443,6	336,7
		пл.куб.м	633,8	481,1
21	НОЛИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	561,5	353,6
		пл.куб.м	802,8	505,4
22	ОМУТНИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	634,3	387,9
		пл.куб.м	906,8	554,3
23	ОПАРИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	410,4	348,5
		пл.куб.м	586,8	497,1
24	ОРИЧЕВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	674,9	533,2
		пл.куб.м	964,7	762,6
25	ОРЛОВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	711,4	457,0
		пл.куб.м	1018,2	654,2
26	ПИЖАНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	911,8	633,8
		пл.куб.м	1304,0	906,5
27	ПОДОСИНОВСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	416,9	233,4
		пл.куб.м	596,9	525,6
28	САНЧУРСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	535,3	367,7
		пл.куб.м	765,7	525,6
29	СВЕЧИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	468,0	401,4

		пл.куб.м	669,7	574,0
30	СЛОБОДСКОЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	639,5	358,8
		пл.куб.м	914,1	512,7
31	СОВЕТСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	748,2	579,3
		пл.куб.м	1068,9	827,3
32	СУНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	578,1	480,2
		пл.куб.м	826,0	685,9
33	ТУЖИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	587,9	395,5
		пл.куб.м	841,3	565,5
34	УНИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	533,4	414,7
		пл.куб.м	763,2	593,3
35	УРЖУМСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	571,9	469,0
		пл.куб.м	818,4	670,7
36	ФАЛЕНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	603,1	397,2
		пл.куб.м	862,1	567,8
37	ШАБАЛИНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	583,6	485,8
		пл.куб.м	834,8	694,8
38	ЮРЬЯНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	595,3	411,5
		пл.куб.м	851,9	587,9
	Горбыль	скл.куб.м	320,7	
39	ЯРАНСКИЙ РАЙОН			
	Дрова топливные	скл.куб.м	703,0	498,5
		пл.куб.м	1005,6	712,3
40	ГОРОД КОТЕЛЬНИЧ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	540,7	478,4
		пл.куб.м	773,7	684,3
41	ГОРОД СЛОБОДСКОЙ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	649,9	365,0
		пл.куб.м	929,7	522,0
42	ГОРОД КИРОВ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	614,6	384,8
		пл.куб.м	878,6	550,5
43	ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК			
	Дрова топливные	скл.куб.м	603,1	463,8
		пл.куб.м	862,1	663,5
44	ГОРОД ВЯТСКИЕ ПОЛЯНЫ			
	Дрова топливные	скл.куб.м	727,9	629,1
		пл.куб.м	1040,9	899,5

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие положения об ООО УК «Азбука быта»

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта» (далее – ООО УК «Азбука быта»). Форма собственности – частная.

Основными видами деятельности общества являются:

- управление эксплуатацией жилого фонда;
- выработка, передача и реализация тепловой энергии.

Юридический адрес: 610050, г. Киров, ул. Садаковская, д. 10, пом.12.

Почтовый адрес: 610050, г. Киров, ул. Садаковская, д. 10, пом.12.

Реквизиты: **ИНН** 4345389770 **КПП** 434501001.

ОГРН 1144345015583. **ОКТМО** 33701000.

ООО УК «Азбука быта» применяет упрощенную систему налогообложения.

Руководитель – директор Дёмина Татьяна Викторовна.

Телефон: (8332) 20-70-80, 76-07-96.

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года», утверждённая приказом Минэнерго России от 19.09.2014 №631. Приказ Министерства энергетики РФ от 14.12.2105г № 961 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Киров».

Основание владения имуществом (котельная и тепловые сети): договор аренды от 26.10.2018 № 113-П, заключен с ООО Девелоперская компания «Железно» (ИНН 4345298272) на неопределенный срок.

Заявители на подключение: ООО Специализированный застройщик «Железно Киров» (ИНН 4345490152), ООО Специализированный застройщик «Железно» (ИНН 4345298272).

Источник теплоснабжения: котельная № 8.1 по ул. Капитана Дорофеева, соор.1к в жилом районе «Пересторонцы» города Кирова, эксплуатируемая ООО УК «Азбука быта».

Подключаемые объекты:

1. ООО Специализированный застройщик «Железно»:

- МКД № 4 в жилом комплексе «ZNAK» (3 очередь строительства) в г. Кирове по ул. Энтузиастов, д. 64, земельный участок кадастровый номер № 43:40:001030:272 (подключаемая тепловая нагрузка 0,4539 Гкал/час);

- МКД № 5 в жилом комплексе «ZNAK» (3 очередь строительства) в г. Кирове по ул. Энтузиастов, д. 62, земельный участок кадастровый номер № 43:40:001030:270 (подключаемая тепловая нагрузка 0,55 Гкал/час);

- группа МКД (№ 13,14,15) в жилом комплексе «ZNAK» в г. Кирове, земельный участок кадастровый номер № 43:40:001030:453 (подключаемая тепловая нагрузка МКД № 13 - 0,66704 Гкал/час, МКД № 14 - 0,61113 Гкал/час, МКД № 15 - 0,57124 Гкал/час).

2. ООО Специализированный застройщик «Железно Киров»:

- группа МКД (№ 6,7,8,9) в жилом комплексе «ZNAK» в г. Кирове, земельный участок кадастровый номер № 43:40:001030:341 (подключаемая тепловая нагрузка МКД № 6 - 0,56684 Гкал/час, МКД № 7 - 0,39482 Гкал/час, МКД № 8 - 0,39482 Гкал/час, МКД № 9 - 0,56684 Гкал/час);

- группа МКД (№ 10,11,12) в жилом комплексе «ZNAK» в г. Кирове, земельный участок кадастровый номер № 43:40:001030:457 (подключаемая тепловая нагрузка МКД № 10 - 0,61113 Гкал/час, МКД № 11 - 1,09783 Гкал/час, МКД № 12 - 0,571239 Гкал/час).

Тип прокладки тепловых сетей: подземная (бесканальная) прокладка.

Протяженность тепловых сетей – 1733,0 м (в двухтрубном исчислении).

Теплоизоляционный материал – пенополиуретан.

Технические условия для проектирования и строительства выданы ООО Специализированный застройщик «Железно Киров» от 26.12.2019 № 12/2019, ООО Специализированный застройщик «Железно» от 26.12.2019 № 12/2019. Срок действия технических условий составляет 3 года.

2. Методология, применяемая для формирования платы.

Экспертиза предложений об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «Правила подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

3. Анализ деятельности ООО УК «Азбука быта» по подключению к системе теплоснабжения за 2018 год

ООО УК «Азбука быта» работы по подключению к системе теплоснабжения ранее выполняло. Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» на 2018 год установлена решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.07.2018 № 26/1-тэ-2018.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» на 2018 год определена в соответствии с Методическими указаниями, дифференцированно по диапазонам диаметров тепловых сетей и по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).

В 2018 году было предусмотрено подключение нагрузки 0,5524 Гкал/ч.

Финансовые потребности для реализации мероприятий по подключению в 2018 году составляют 5291,42 тыс. руб. (строительство теплотрасс в соответствии с перечнем объектов капитального строительства, планируемых к подключению).

В 2018 году осуществлено 1 подключение заявителей, фактические расходы составили 2460,56 тыс. руб.

Работы по строительству и реконструкции теплотрасс в 2018 году производились подрядным способом.

Расходы ООО УК «Азбука быта» на создание и реконструкцию тепловых сетей, тепловая нагрузка за 2018 год.

Тепловая нагрузка	Установлено решением РСТ на 2018 год			Фактические затраты за 2018 год		
	тыс. руб.	Гкал/час	тыс. руб./ Гкал/час	тыс. руб.	Гкал/час	тыс.руб./ Гкал/час
от 0,1 Гкал до 1,5	2922,99	0,5524	5291,42	2 460,56	0,4237	5807,32

4. Анализ производственных показателей и экономической обоснованности расходов, расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта»

Заявляемый ООО УК «Азбука быта» размер платы за подключение к системе теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Киров» в жилом районе «Пересторонцы» объектов заявителей ООО Специализированный застройщик «Железно Киров», ООО Специализированный застройщик «Железно», подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, составляет 7638,4597 тыс. руб./Гкал/ч с НДС.

Ожидаемые результаты от строительства тепловых сетей – подключение строящихся объектов к системе теплоснабжения ООО Управляющая компания «Азбука быта» в жилом районе «Пересторонцы» города Кирова в соответствии с их потребностями в заявленных мощностях.

В соответствии с п. 108 Основ ценообразования, в случае, если подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом регулирования с учетом подключаемой тепловой нагрузки, включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством. Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

В соответствии с Методическими указаниями плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (тыс. руб./Гкал/ч), дифференцируется по диапазонам диаметров тепловых сетей и по типу прокладки тепловых сетей.

Согласно представленным ООО УК «Азбука быта» материалам расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, включает в себя следующие составляющие:

1) расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя - 4,8634 тыс. руб./Гкал/ч;

2) расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, по типу:

- подземная канальная прокладка с диапазоном диаметра сетей 50-250 мм - 2834,8155 тыс. руб./Гкал/ч;

- подземная канальная прокладка с диапазоном диаметра сетей 551-700 мм - 4790,7721 тыс. руб./Гкал/ч.

3) налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством - 8,0086 тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно п. 165 Методических указаний размер платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной по установленным формулам.

В качестве обоснования финансовой потребности для определения платы на подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» представлены:

- расчёт платы за подключение в соответствии с Методическими указаниями;
- заявления от Заявителей о выдаче технических условий;
- технические условия от 26.12.2019;
- планируемая схема прокладки сетей;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица и постановки на учет в налоговый орган;
- договор аренды № 113-П от 01.01.2018;
- проектные работы – договор от 04.12.2019 «На разработку рабочей документации», заключенный с ООО «Центр проектирования»;
- строительные работы - проектная документация (раздел 11), смета на строительство объектов капитального строительства № 40-19-ЦП-СМ на сумму 53812,39 тыс. руб. (с НДС), составленный согласно Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004 Постановление Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1), НЦС 81-02-13-2017 «Наружные тепловые сети».

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов на подключение к системе теплоснабжения ООО УК «Азбука быта» экспертами составляющие платы определены следующим образом:

1) расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя - **4,8634** тыс. руб./Гкал/ч;

2) расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:

- по типу подземному канальному прокладки с диапазоном диаметра сетей 50-250 мм определены экспертами в размере **2796,4593** тыс. руб./Гкал/ч.

- по типу подземному канальному прокладки с диапазоном диаметра сетей 50-250 мм определены экспертами в размере **4725,9520** тыс. руб./Гкал/ч.

3) налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством **8,0086** тыс. руб./Гкал/ч.

Заявленный ООО Управляющая компания «Азбука быта» налог на прибыль в размере 8,0086 тыс. руб./Гкал/ч экспертами включен в полном объеме, поскольку затраты по налогу на прибыль определяются исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования и плановой суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей. Фактически в 2018 году уплату налога на прибыль в бюджет ООО Управляющая компания «Азбука быта» произвела в размере 56,515 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, Административным регламентом предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства

Кировской области от 05.12.2014 № 14/180, предлагается установить плату за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта», объектов заявителей ООО Специализированный застройщик «Железно Киров» (ИНН 4345490152), ООО Специализированный застройщик «Железно» (ИНН 4345298272), подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, с общей расчетной тепловой нагрузкой потребителей 7,05682 Гкал/ч, согласно приложению.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.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?
 Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.
 Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч согласно приложению.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Приложение
 к решению правления
 РСТ Кировской области

Плата за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта» на территории города Кирова объектов заявителей, в том числе застройщика, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей)
 тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	4,8634
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе:	7522,4113

2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	Канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	Бесканальная прокладка	7522,4113
2.2.2.1	50 - 250 мм	2796,4593
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	4725,9520
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4	Налог на прибыль (Н)	8,0086

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Лесстройкомплект», (далее – Общество).
2. Основной вид деятельности: Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический адрес: 198216, г. Санкт-Петербург, проспект Народного ополчения, д. 10, кв. 1172.
4. Почтовый адрес: 612270, Кировская область, г. Орлов, ул. В. Сокованова, д. 65.
5. **ИНН/КПП/ОГРН** 4345379651/ 434501001/ 1144345004385
6. Месторасположение котельной №18: ул. Орловская, д. 132 А, г. Орлов, Кировская область **ОКТМО** 33645101.
7. Руководитель: Чупраков Александр Алексеевич, тел. (83330) 2-14-07
8. Система налогообложения регулируемого периода: общая система налогообложения.
9. Основание владения имуществом: концессионное соглашение № 1 от 02.09.2019, заключенное с администрацией Орловского городского поселения.
10. Схема теплоснабжения муниципального образования Орловское городское поселение Орловского района Кировской области на период с 2013 – 2028 г.г. (Постановление администрации от 16.06.2014 № 45-п, не актуализирована).
11. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
12. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов
13. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ИП Гордеева О.В., для которого тарифы на тепловую энергию с 01.07.2019 в размере 2406,8 руб./Гкал установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/19-тэ-2019.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Производство и передача тепловой энергии на котельной.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год

полезный отпуск тепловой энергии составит 2630,3 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Орловского городского поселения Орловского района.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 669,6 Гкал в соответствии с Концессионным соглашением № 1 от 02.09.2019 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Орловского городского поселения Орловского района Кировской области (основание: пункт 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 145,0 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3444,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 7577,5 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2019 год в размере 3556,9 тыс. руб. В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год исходя из годовых показателей деятельности в размере 2572,4 тыс. руб., исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2481,70 тыс. руб., в соответствии с условиями концессионного соглашения №1 от 02.09.2019;
- 2) ИПЦ на 2019 год – 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата» и «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» не заявлены Обществом.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 394,2 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 50,5 тыс.руб. на основании данных бухгалтерского учета (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарных карточек учета объекта основных средств: Котел КВр-1,5, насос КМ 100-80-160-5 15 кВт).

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 444,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 2556,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии определен экспертами в соответствии с Концессионным соглашением – 170,2 кг.у.т/Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 2111,4 куб. м.

Цена на дрова определена на уровне предложения Общества – 1211,0 руб./м³ (без НДС). В обоснование стоимости дров представлена калькуляция на заготовку и доставку 1 куб.м. дров на 2019 год. ООО «Лесстройкомплект» использует собственно заготовленные дрова.

В результате, расходы на топливо на II полугодие 2019 года определены в размере 2 556,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 739,6 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 105,2 тыс. кВтч, исходя из перечня работающего оборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 730,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для низкого уровня напряжения (без НДС).

Расходы на холодную воду определены экспертами в размере 91,6 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/160-кС-2019 для ООО «Орловский водоканал» на 2019 – 2023 годы. Объем воды учтен экспертами в количестве 1378,0 м³ на основании заявки Общества и представленного расчета.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 3379,2 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 192,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 6588,2 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Лесстройкомплект» (Орловский район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены на основании представленного регулируемой организацией концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения от 02.09.2019 № 1 с администрацией Орловского городского поселения Орловского района Кировской области.

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Лесстройкомплект» (котельная № 18, ул. Орловская, д. 132 А, г. Орлов) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг. у. т/Гкал	Гкал		
2019	2572,4	-	-	-	170,2	669,6	-	-
2020	-	1	-	-	170,2	669,6	-	-
2021	-	1	-	-	170,2	669,6	-	-
2022	-	1	-	-	170,2	669,6	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	103,4	104,0	103,9
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,7	104,6	104,8

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2020 год	6 796,6	тыс. руб.;
на 2021 год	7 032,1	тыс. руб.;
на 2022 год	7 500,9	тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Лесстройкомплект» (котельная № 18, ул. Орловская, д. 132 А, г. Орлов) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 27 декабря по 31 декабря 2019 года	2 504,7
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 504,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 584,0
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 584,0
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 673,5
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 673,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 851,7
Для населения	
с 27 декабря по 31 декабря 2019 года	3 005,64
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 005,64
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 100,80
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 100,80
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 208,20
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 208,20
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 422,04

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов для населения)

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Лесстройкомплект» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лесстройкомплект», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 27.12.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
«Лесстройкомплект» (котельная №18,
ул. Орловская, д.132 А, г. Орлов)
для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	2572,4	-	-	-	170,2	669,6	-	-
2020		1	-	-	170,2	669,6	-	-
2021	-	1	-	-	170,2	669,6	-	-
2022	-	1	-	-	170,2	669,6	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной
ответственностью «Лесстройкомплект» (котельная №18, ул. Орловская, д.132 А, г.
Орлов)**

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 27 декабря по 31 декабря 2019 года	2 504,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 504,7					
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 584,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 584,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 673,5	-	-	-	-	-

	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 673,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 851,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2019 года	3 005,64	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 005,64					
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 100,80	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 100,80	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 208,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 208,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 422,04	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов для населения)

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кильмезьводоканал», о долгосрочных параметрах регулирования». Основание: письмо ООО «Кильмезьводоканал» (вход. от 03.10.2019 № 66-01-09-4330) о прекращении деятельности по теплоснабжению, письмо администрации Кильмезского района (вход. от 07.10.2019 № 66-01-09-4374) о прекращении деятельности по теплоснабжению ООО «Кильмезьводоканал» в связи с окончанием договора аренды котельной.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

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 признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кильмезьводоканал», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Орловское», основанное на праве хозяйственного ведения (далее – МУП ЖКХ «Орловское»).

1.2. Юридический адрес: Школьная ул., д. 2, д. Кузнецы, Орловский район, Кировская область, 612273.

1.3. ОГРН 1124313000756, ИНН 4336003941, КПП 433601001.

1.4. Руководитель: директор - Двинин Александр Юрьевич, тел. (83365) 2-40-24.

1.5. Контактное лицо: главный бухгалтер - Медведева Марина Анатольевна, тел. (83365) 2-40-24.

1.6. Система налогообложения на период регулирования: упрощенная система налогообложения.

1.7. Действующие тарифы: тарифы устанавливаются впервые.

Ранее услуги по питьевому водоснабжению и водоотведению на территории Орловского сельского поселения оказывало Цепелевского МУП ЖКХ по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/68-кс-2019, в следующем размере:

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 01.01.2019 по 30.06.2019	76,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	121,26
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	121,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	123,05
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	123,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	106,85
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	106,85
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	95,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	95,42
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	97,10	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	76,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	121,26
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	121,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	123,05
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	123,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	106,85
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	106,85
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	95,42
с 01.01.2023 по 30.06.2023		95,42	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	97,10		
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4,88
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4,89
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,89
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,14
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7,50
с 01.01.2023 по 30.06.2023	7,50		

Прочие потребители	с 01.07.2023 по 31.12.2023	7,72
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4,88
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	4,89
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,89
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,14
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,14
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5,79
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5,79
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	7,50
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	7,50
с 01.07.2023 по 31.12.2023	7,72	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.8. Заявляемые тарифы:

- питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 212,84 руб./м³;
- водоотведение – 81,46 руб./м³, в том числе на очистку сточных вод – 19,85 руб./м³.

1.9. Производственная программа на 2020-2022 годы представлена и согласована с органами местного самоуправления в установленном порядке.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические показатели системы водоснабжения и водоотведения

МУП ЖКХ «Орловское» оказывает услуги в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения потребителям на территории д. Епиховщина и д. Цепели МО Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области.

Процесс холодного водоснабжения осуществляется от двух артезианских скважин, расположенных в д. Епиховщина и д. Цепели, через водонапорные башни и по сетям протяженностью 8,7 км вода подается потребителям.

Процесс водоотведения в д. Цепели осуществляется самотеком по сетям протяженностью 1,1 км.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
Объемы реализации – 2,50 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 2,50 тыс.м ³ (100,0 % от общего объема)	Объемы реализации – 9,20 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 8,70 тыс.м ³ (94,57% от общего объема)

Ранее оказывавшее услуги водоснабжения и водоотведения Цепелевское МУП ЖКХ реорганизовано в форме присоединения к МУП ЖКХ «Орловское» (является правопреемником) в соответствии с постановлением администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области от 15.07.2019 № 178-П.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: объекты водоснабжения и водоотведения переданы в хозяйственное ведение в МУП ЖКХ «Орловское» постановлением администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области от 08.08.2019 № 200-П «О приеме-передаче муниципального имущества».

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на первый долгосрочный период 2020-2022 годы регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

МУП ЖКХ «Орловское» для обоснования тарифов представлены планируемые затраты на 2020 год по производству и реализации услуг в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения с расшифровками по статьям затрат.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы на запасные части для автомобиля исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 0,2 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием МУП ЖКХ «Орловское» (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и размером среднемесячной заработной платы, рассчитанным при корректировке тарифов на 2020 на питьевое водоснабжение МУП ЖКХ «Орловское», установленным решением правления РСТ Кировской области от 03.12.2019 № 43/31-кс-2020. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - экспертной группой определены расходы по контролю качества воды из скважин на основании договора об оказании услуг от 28.05.2013 № 1362-03 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», по предложению предприятия в размере 15,00 тыс. рублей.

4. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой проанализированы и учтены расходы на материалы для обустройства объектов водоснабжения в д.Цепели, д.Елиховщина в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности по оказанию услуг водоснабжения, локальными сметными расчетами. Расходы распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов. Исключены накладные расходы и сметная прибыль в связи с тем, что указанные работы будут выполняться хоз. способом.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы определены экспертной группой на оплату услуг связи и интернет, обслуживание компьютеров (в соответствии с представленным расчетом на 2020 год). Расходы распределены в соответствии с учетной политикой и с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Орловское».

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,05 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием МУП ЖКХ «Орловское» (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и размером среднемесячной заработной платы, рассчитанным при корректировке тарифов на 2020 на питьевое водоснабжение МУП ЖКХ «Орловское», установленным решением правления РСТ Кировской области от 03.12.2019 № 43/31-к-2020. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на энергетические ресурсы

1. «Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из удельного объема электрической энергии, рассчитанного по установленной мощности насосов (с учетом КПД), планируемого объема подъема воды и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», (удельный расход эл. энергии — 0,53 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию – 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС)).

Неподконтрольные расходы

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

Амортизация

. «Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения» - расходы на амортизацию определены экспертной группой на 2020 год на основании ведомости амортизации по объектам водоснабжения по девятой амортизационной группе с учетом остатка срока полезного использования ОС, переданных в хозяйственное ведение в хозяйственное ведение в МУП ЖКХ «Орловское» постановлением администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области от 08.08.2019 № 200-П «О приеме-передаче муниципального имущества».

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи

расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Орловское» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 310,37 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 195,45 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 11,63 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 3,51 тыс. руб.;
 - амортизация – 99,78 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Орловское» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении МУП ЖКХ «Орловское» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	105,4	103,3	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Орловское» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	195,45	-	0	0,53
	2021	-	1,00	0	0,53
	2022	-	1,00	0	0,53

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Орловское» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля, исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 314,71 тыс. руб., на 2022 год – 320,44 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП ЖКХ «Орловское» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области (д.Цепели, д. Епиховщина) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

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 01.01.2020 по 30.06.2020	121,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	124,15
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	124,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	125,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	125,89

	Прочие потребители	с 01.07.2022 по 31.12.2022	128,17
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	121,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	124,15
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	124,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	125,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	125,89
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	128,17

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоотведения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы на запасные части для автомобиля исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 0,2 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием МУП ЖКХ «Орловское» (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и размером среднемесячной заработной платы, рассчитанным при корректировке тарифов на 2020 на питьевое водоснабжение МУП ЖКХ «Орловское», установленным решением правления РСТ Кировской области от 03.12.2019 № 43/31-к-2020. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - экспертной группой определены расходы по контролю сточных вод на основании договора об оказании услуг от 28.05.2013 № 1362-03 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», по предложению предприятия в размере 15,00 тыс. рублей.

4. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой проанализированы и учтены расходы на материалы для обустройства объектов водоотведения в д.Цепели в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности по оказанию услуг водоотведения, локальными сметными расчетами. Расходы распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов. Исключены накладные расходы и сметная прибыль в связи с тем, что указанные работы будут выполняться хоз. способом.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы определены экспертной группой на оплату услуг связи и интернет, обслуживание компьютеров (в соответствии с представленным расчетом на 2020 год). Расходы распределены в соответствии с учетной политикой и с учетом предложенного

предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Орловское».

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,05 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием МУП ЖКХ «Орловское» (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и размером среднемесячной заработной платы, рассчитанным при корректировке тарифов на 2020 на питьевое водоснабжение МУП ЖКХ «Орловское», установленным решением правления РСТ Кировской области от 03.12.2019 № 43/31-кс-2020. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Орловское» по производству и реализации услуги водоотведения с 1 июля 2020 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 144,70 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 143,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1,45 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Орловское» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении МУП ЖКХ «Орловское» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	105,4	103,3	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Орловское» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии

		тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
Водоотведение	2020	143,25	-	0
	2021	-	1,00	0
	2022	-	1,00	0

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Орловское» по производству и реализации услуги водоотведения с 1 июля, исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 147,55 тыс. руб., на 2022 год – 151,48 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП ЖКХ «Орловское» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области (д.Цепели, д. Епиховщина) тарифы на водоотведение в следующих размерах:

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 01.01.2020 по 30.06.2020	15,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,73
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,47
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,73
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,47

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

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. Утвердить на 2020-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунальное хозяйство «Орловское», основанное на праве хозяйственного ведения.

2. Установить на 2020-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунальное хозяйство «Орловское», основанное на праве хозяйственного ведения, согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунальное хозяйство «Орловское», основанное на праве хозяйственного ведения, на территории

муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2022.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2020 решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/68-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для Цепелевского МУП ЖКХ (Орловский район)».

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
жилищно-коммунальное хозяйство «Орловское», основанное на праве
хозяйственного ведения**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	195,45	-	0	0,53
	2021	-	1,00	0	0,53
	2022	-	1,00	0	0,53
Водоотведение	2020	143,25	-	-	0
	2021	-	1,00	-	0
	2022	-	1,00	-	0

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для
муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунальное
хозяйство «Орловское», основанное на праве хозяйственного ведения,
на территории муниципального образования Орловское сельское
поселение Орловского района Кировской области (д. Цепели,
д.Епиховщина)

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 01.01.2020 по 30.06.2020	121,61	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	124,15	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	124,15	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	125,89	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	125,89	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	128,17	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	121,65	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	124,15	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	124,15	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	125,89	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	125,89	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	128,17	
	Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,27
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,73
с 01.01.2021 по 30.06.2021			15,73	
с 01.07.2021 по 31.12.2021			16,04	

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,47
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,73
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,47

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью имени Кирова (далее – ООО им.Кирова).
2. Юридический адрес: Советская ул., д. 2а, д.Теребиловка, Уржумский район, Кировская область, 612270.
3. ИНН 4334008630, КПП 433401001.
4. Руководитель: генеральный директор – Евсеев Олег Иванович, тел. (83363) 2-02-75.
5. Контактное лицо: экономист – Сметанина Оксана Николаевна, тел. (83363) 2-80-08.
6. Система налогообложения: общая система налогообложения.
7. Действующие тарифы: тарифы устанавливаются впервые.
8. Заявляемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение):
- на 2019 год – 32,75 руб./м³ (с учетом НДС); на 2020 год – 33,57 руб./м³ (с учетом НДС); на 2021 год – 35,22 руб./м³ (с учетом НДС); на 2022 год – 36,94 руб./м³ (с учетом НДС).
9. Производственная программа на 2019-2022 годы представлена.
10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические показатели системы водоснабжения и водоотведения

ООО им.Кирова осуществляет водозабор (подъем) и распределение водных ресурсов на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды населения, а также на производственные нужды для предприятий и организаций на территории д.Теребиловка, д.Антонково, д.Дюково, с.Цепочкино Уржумского сельского поселения.

Водоснабжение	
Источник	подземный
Скважина, шт.	5
Насос, шт.	5
Водонапорная башня, шт.	4
Протяженность сетей, км.	15,614

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 83,74 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 39,90 тыс.м ³ (47,65 % от общего объема)

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: артезианские скважины и водонапорные башни являются собственностью ООО им.Кирова. Водопроводные сети для оказания услуги по водоснабжению на территории Уржумского сельского поселения переданы МУ администрация Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области в ООО им.Кирова по договору аренды муниципального имущества от 14.02.2019 № 1.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на первый долгосрочный период 2019-2022 годы регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

ООО им.Кирова для обоснования тарифов представлены планируемые затраты на 2019 год по производству и реализации услуг в сфере питьевого водоснабжения с расшифровками по статьям затрат.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Горюче-смазочные материалы» - экспертной группой расходы на ГСМ исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена;

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы на запасные части для автомобиля исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 1 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием на содержание основного производственного персонала на 2020 год (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями,

утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и среднемесячной заработной платы по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,6 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - экспертной группой определены расходы по контролю качества воды из скважин по договору возмездного оказания услуг от 22.12.2017 № 1706-01, заключенному с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», по предложению предприятия в размере 80 тыс. рублей.

4. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой проанализированы и учтены расходы на материалы для текущего ремонта водопровода в д. Антонково (650 метров) в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности по оказанию услуг водоснабжения, локальными сметными расчетами. Расходы распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов. Исключены накладные расходы и сметная прибыль в связи с тем, что указанные работы будут выполняться хоз. способом.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы определены экспертной группой на оплату услуг связи и интернет, расходы на охрану труда (в соответствии с представленным расчетом на 2019 год). Расходы распределены в соответствии с учетной политикой и с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения ООО им.Кирова.

Расходы на энергетические ресурсы

«Электроэнергия» - расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из фактического объема электроэнергии за прошедшие месяцы текущего периода в пересчете на полный календарный год и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2019 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», (удельный расход эл. энергии — 0,97 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию – 6,94 руб./кВт.ч. (без НДС)).

Неподконтрольные расходы

«Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация

Расходы на амортизацию ООО им.Кирова определены экспертной группой на основании ведомости амортизации за 10 месяцев 2019 года, в пересчете на полный календарный год, с учетом остатка срока полезного использования ОС.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО им.Кирова по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 950,68 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 349,14 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 562,31 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 35,23 тыс. руб.;
- амортизация – 4,00 тыс. руб.;

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО им.Кирова для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении ООО им.Кирова применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	107,2	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО им.Кирова для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	349,14	-	0	0,97
	2020	-	1,00	0	0,97
	2021	-	1,00	0	0,97
	2022	-	1,00	0	0,97

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО им.Кирова по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 999,06 тыс. руб., на 2021 год – 1031,86 тыс. руб., на 2022 год – 1063,39 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО имени Кирова на территории муниципального образования Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области (д.Теребиловка, д.Антонково, д.Дюково, с.Цепочкино) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

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 27.12.2019 по 31.12.2019	13,62
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	13,62
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	14,32

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	15,24
	Прочие потребители	с 27.12.2019 по 31.12.2019	11,35
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,93
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,93
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,32
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,32
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	12,70

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., 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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2019-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью имени Кирова.
2. Установить на 2019-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью имени Кирова согласно приложению № 1.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью имени Кирова на территории муниципального образования Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области согласно приложению № 2.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 27.12.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью имени Кирова

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	349,14	-	0	0,97
	2020	-	1,00	0	0,97
	2021	-	1,00	0	0,97
	2022	-	1,00	0	0,97

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с
ограниченной ответственностью имени Кирова на территории
муниципального образования Уржумское сельское поселение
Уржумского района Кировской области (д.Теребиловка, д.Антонково,
д.Дюково, с.Цепочкино)

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 27.12.2019 по 31.12.2019	13,62
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	13,62
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	14,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	15,24
	Прочие потребители	с 27.12.2019 по 31.12.2019	11,35
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,93
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,93
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,32
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,32
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	12,70

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Пригородное» (далее – ООО «Пригородное»).

1.2. Юридический адрес: Яранский тракт ул., д. 22, г.Уржум, Уржумский район, Кировская область, 613530.

1.3. ОГРН 1044311500980, ИНН 4334006224, КПП 433401001.

1.4. Руководитель: директор – Семиглазов Фёдор Николаевич, тел. (83363) 2-80-05.

1.5. Контактное лицо: экономист – Сметанина Оксана Николаевна, тел. (83363) 2-80-08.

1.6. Система налогообложения: общая система налогообложения.

1.7. Действующие тарифы: тарифы устанавливаются впервые.

1.8. Заявляемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение):
- на 2020 год – 30,95 руб./м³ (с учетом НДС); на 2021 год – 31,81 руб./м³ (с учетом НДС); на 2022 год – 33,38 руб./м³ (с учетом НДС).

9. Производственная программа на 2020-2022 годы представлена.

10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические показатели системы водоснабжения и водоотведения

ООО «Пригородное» оказывает услуги в сфере питьевого водоснабжения потребителям на территории д. Фролята, д.Петряево, д. Поповка МО Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области.

Процесс холодного водоснабжения осуществляется от трёх артезианских скважин, расположенных в д. Фролята, д.Петряево, д. Поповка через водонапорные башни и по сетям протяженностью 10,81 км вода подается потребителям.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 55,04 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 40,18 тыс.м ³ (73,0 % от общего объема)

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: разведочно-эксплуатационные скважины, водонапорные башни и водопроводные сети в д. Фролята и д.Поповка являются собственностью ООО «Пригородное». Водопроводные сети и артезианская скважина для оказания услуги по водоснабжению на территории д.Петряево Уржумского сельского поселения переданы МУ администрация Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области в ООО «Пригородное» по договору аренды муниципального имущества от 14.02.2019 № 2.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на первый долгосрочный период 2020-2022 годы регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

ООО «Пригородное» для обоснования тарифов представлены планируемые затраты на 2020 год по производству и реализации услуг в сфере питьевого водоснабжения с расшифровками по статьям затрат.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Горюче-смазочные материалы» - экспертной группой расходы на ГСМ исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена;

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы на запасные части для автомобиля исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 1 штатной единицы в соответствии со штатным расписанием на содержание основного производственного персонала на 2020 год (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и среднемесячной заработной платы по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,6 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - экспертной группой определены расходы по контролю качества воды из скважин по договору на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы от 18.06.2019 № 3731-КОМ, заключенному с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», по предложению предприятия в размере 78,80 тыс. рублей.

4. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой проанализированы и учтены расходы на материалы для замены насосов и электросчетчиков на скважинах д. Фролята, д.Петряево, д. Поповка в соответствии с планом мероприятий по повышению эффективности деятельности по оказанию услуг водоснабжения, локальными сметными расчетами. Расходы распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов. Исключены накладные расходы и сметная прибыль в связи с тем, что указанные работы будут выполняться хоз. способом.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы определены экспертной группой на оплату услуг связи и интернет, обслуживание компьютеров (в соответствии с представленным расчетом на 2020 год). Расходы распределены в соответствии с учетной политикой и с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения ООО «Пригородное».

Расходы на энергетические ресурсы

«Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из фактического объема электроэнергии за прошедшие месяцы текущего периода в пересчете на полный календарный год и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», (удельный расход эл. энергии — 1,31 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию – 7,317 руб./кВт.ч. (без НДС)).

Неподконтрольные расходы

«Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация

- «Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения» - расходы на амортизацию определены экспертной группой на 2020 год на основании ведомости амортизации по объектам водоснабжения по девятой амортизационной группе с учетом остатка срока полезного использования ОС.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Пригородное» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 840,42 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 304,00 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 529,29 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6,91 тыс. руб.;
- амортизация – 0,22 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пригородное» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении ООО «Пригородное» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	105,4	103,3	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пригородное» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	304,00	-	0	1,31
	2021	-	1,00	0	1,31
	2022	-	1,00	0	1,31

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО «Пригородное» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля, исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 864,79 тыс. руб., на 2022 год – 887,30 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Пригородное» на территории муниципального образования Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области (д. Фролята, д.Петряево, д. Поповка) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

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 01.01.2020 по 30.06.2020	23,72
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,78
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,78
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,50
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,50
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,17
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,65

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,25
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,25
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,81

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., 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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Пригородное».

2. Установить на 2020-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Пригородное» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Пригородное» на территории муниципального образования Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Пригородное»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	304,00	-	0	1,31
	2021	-	1,00	0	1,31
	2022	-	1,00	0	1,31

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «Пригородное» на территории муниципального образования
Уржумское сельское поселение Уржумского района Кировской области
(д. Фролята, д. Петряево, д. Поповка)

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 01.01.2020 по 30.06.2020	23,72
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,78
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,78
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,50
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,50
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,17
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,25
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,25
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,81

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 и письмом муниципального унитарного предприятия «Базис» Верхошижемского района Кировской области от 10.12.2019 № 107, предлагается:

Признать утратившим силу с 27.12.2019 решение правления РСТ Кировской области от 15.10.2019 № 36/49-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Базис» Верхошижемского района Кировской области».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Черных А.О.

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 признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления РСТ Кировской области от 15.10.2019 № 36/49-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Базис» Верхошижемского района Кировской области».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2019.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество ограниченной ответственностью «Лузская Теплоснабжающая Компания» (далее – ООО «ЛТК»).

1.2. Юридический адрес: 610913, Кировская область, г. Киров, п. Садаковский, ул. Московская, д. 40, корпус 9, офис 4.

1.3. ИНН 4345491692, ОГРН 1194350005618, КПП 434501001.

1.4. Руководитель: Огарков Антон Леонидович, тел. 8-905-870-50-25.

1.5. Система налогообложения: УСНО (доходы-расходы).

1.6. Действующие тарифы: нет.

Ранее тарифы были установлены для МУП «Лузские коммунальные системы» решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/78-к-2017 (от 18.12.2018 45/114-к-2019) в следующих размерах:

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 01.01.2018 по 30.06.2018	51,01	2641,4
	с 01.07.2018 по 26.11.2018	55,39	2736,6
	с 27.11.2018 по 31.12.2018	98,97	2736,6
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,97	2736,6
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	72,86	2835,2
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86	2835,2
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,46	2938,9
	Прочие потребители		
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	51,01	2641,4
	с 01.07.2018 по 26.11.2018	55,39	2736,6
	с 27.11.2018 по 31.12.2018	98,97	2736,6
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,97	2736,6
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	72,86	2835,2
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86	2835,2
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,46	2938,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.7. Производственная программа представлена.

1.8. Заявляемый тариф на горячую воду (горячее водоснабжение):

компонент на холодную воду – 72,86 руб./м³;

компонент на тепловую энергию – 3823,08 руб./Гкал.

1.9. Основание владения имуществом: концессионное соглашение №258/01/2019 от 20.09.2019.

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Централизованное снабжение потребителей горячей водой осуществляется посредством эксплуатации котельной в количестве 2 единиц. Технология производства горячей воды предусматривает подогрев холодной воды теплоносителем до необходимой

температуры через теплообменные аппараты различных типов и мощностей. Из котельной горячая вода направляется потребителям по распределительным сетям.

Котельная ул. Дорожников, 1б – Потребители горячей воды – 1 многоквартирный дом, в котором проживает 12 человек.

Котельная ул. Заводская, 8а – Потребители горячей воды – 10 многоквартирных домов, в которых проживает 523 человека.

Общая протяженность сетей горячего водоснабжения – 3400 м.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

горячую воду (горячее водоснабжение)
1. Объемы реализации – 14,446 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 14,446 тыс. м ³ (100,00% от объема реализации).

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

Установление тарифов осуществлено в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) включены следующие затраты:

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения.

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на территории МО Лузское городское поселение Лузского района Кировской области, ООО «ЛТК» приобретает у МУП «Лузские коммунальные системы» (в соответствии с договором холодного водоснабжения и водоотведения от 25.09.2019) по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/30-к-2018 (в ред. от 12.11.2019 №40/56-2020) в следующих размерах:

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 27.11.2018 по 31.12.2018	98,97
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,97
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	72,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,89

	Прочие потребители	с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,47
		с 27.11.2018 по 31.12.2018	98,97
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,97
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	72,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,47

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования равным сумме следующих составляющих:

1) тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию, используемую для производства горячей воды, для ООО «ЛТК» установлены решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/17-тэ-2019 в следующих размерах:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 29 октября по 31 декабря 2019 года	3185,90
с 01 января по 30 июня 2020 года	3185,90
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3274,40
с 01 января по 30 июня 2021 года	3274,40
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3383,30
с 01 января по 30 июня 2022 года	3383,30
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3499,10
Для населения	
с 29 октября по 31 декабря 2019 года	3823,08
с 01 января по 30 июня 2020 года	3823,08
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3929,28
с 01 января по 30 июня 2021 года	3929,28
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4059,96
с 01 января по 30 июня 2022 года	4059,96
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4198,92

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

2) финансовых потребностей организации коммунального комплекса на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и указанной организации, отнесенные на единицу тепловой энергии — не заявлены.

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса, отнесенной на единицу тепловой энергии, — не заявлены;

4) расходов, связанных с транспортировкой горячей воды – не заявлены.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Лузская Теплоснабжающая Компания» на территории муниципального образования Лузское

городское поселение Лузского района Кировской области тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2022 годы в следующих размерах:

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 01.01.2020 по 30.06.2020	87,43	3823,08
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,07	3929,28
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,07	3929,28
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	92,96	4059,96
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	92,96	4059,96
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	96,68*	4198,92
	Прочие потребители		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86	3185,90
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,89	3274,40
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,89	3274,40
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,47	3383,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	77,47	3383,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	80,57*	3499,10

* Компонент на холодную воду на 2022 год рассчитан в соответствии с пунктом 41 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Черных А.О.

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. Утвердить на 2020-2022 годы производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Лузская Теплоснабжающая Компания».

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Лузская Теплоснабжающая Компания» на территории муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области согласно приложению к настоящему решению.

3. Признать утратившими силу с 27.12.2019:

3.1. Решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/78-кс-2017 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Лузские коммунальные системы» (Лузский район)».

3.2. Решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/114-кс-2019 «О внесении изменения решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/78-кс-2017».

4. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2022.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «Лузская Теплоснабжающая Компания» на территории
муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района
Кировской области

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 01.01.2020 по 30.06.2020	87,43	3823,08
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,07	3929,28
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,07	3929,28
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	92,96	4059,96
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	92,96	4059,96
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	96,68	4198,92
	Прочие потребители		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,86	3185,90
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,89	3274,40
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,89	3274,40
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,47	3383,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	77,47	3383,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	80,57	3499,10

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Куменские тепловые системы» (далее – Предприятие).

2. Юридический адрес: ул. Северная, д. 30, пгт Кумены, Куменский район, Кировская область, 613400.

3. ОГРН 1064314003357, ИНН 4314005173, КПП 431401001.

4. Система налогообложения: УСНО.

5. Действующий тариф: устанавливается впервые.

Ранее услуги водоснабжения оказывало ООО «Плюс», тарифы для которого были установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.09.2015 № 34/55-к-2016 на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 и отменены 24.10.2017 года в следующем размере:

- на питьевую воду (питьевое водоснабжение) - 26,08 руб. метр куб. на 2 пг 2017 года.

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

6. Заявляемые тарифы, руб. метр куб:

Наименование тарифы	2020
на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	128,18

7. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления муниципального образования.

8. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

9. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – имущество находится в аренде по договору аренды имущественного комплекса объектов водоснабжения от 01.08.2019 № б/н, заключенному с муниципальным учреждением администрацией муниципального образования Верхобыстрицкое сельское поселение Куменского района Кировской области.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.

Водоснабжение осуществляется двумя подземными артезианскими скважинами, находящимися в с. Верхобыстрица.

Со скважин вода подается в водонапорные башни, далее самотеком в водопроводные сети с. Верхобыстрица.

Протяженность водопроводных сетей составляет 6,217 км.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить Предприятию производственную программу, с учетом корректировки объемов оказываемых услуг на питьевое водоснабжение, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, разделом II Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 20,28 тыс. м ³ в год, в том числе населению 11,50 тыс. м ³ в год (56,71% от общего объема).

Потери воды скорректированы МУП «Куменские тепловые системы» в соответствии с Приказом Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке».

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

Тарифы устанавливаются на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

МУП «Куменские тепловые системы» для обоснования тарифов представило планируемые затраты на производство услуги водоснабжения на 2020 год с расшифровками по статьям затрат.

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов»

«Горюче-смазочные материалы» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

- «Материалы и малоценные основные средства» - учтены расходы на спецодежду с учетом расчета, представленного Предприятием, срока использования и численности.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 1,5 штатные единицы (в том числе 1 штатная единица производственного персонала заявлена Предприятием и 0,5 штатные единицы, перенесены из ремонтного персонала), ставки рабочего 1 разряда – 10303 руб. с 01.07.2019 года (с учетом индекса роста номинальной заработной платы 1,03), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы, разрядного коэффициента 1,69, районного коэффициента 15%. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

- «Расходы на оплату труда цехового персонала» - затраты определены исходя из численности цехового персонала в количестве 0,5 штатные единицы по предложению Предприятия, ставки рабочего 1 разряда – 10303 руб. с 01.07.2019 года (с учетом индекса роста номинальной заработной платы 1,03), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы, разрядного коэффициента 2,16, районного коэффициента 15%. Отчисления на социальные

нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

3. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой проанализирована дефектная ведомость, локальный сметный расчет, и акт технического состояния водопроводных сетей, согласованные главой Верховбыстрицкого сельского поселения. Учтены расходы из локального сметного расчета № 181 «Замена водопровода с. Верховбыстрица ул. Заречная» на зарплату машинистов, эксплуатацию машин, и материалы, исключены накладные расходы и сметная прибыль. Расходы распределены на весь период действия долгосрочных тарифов.

- «Расходы на оплату труда ремонтного персонала» - перенесены в «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала».

4. «Прочие производственные расходы»:

- «Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

4. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,46 штатных единиц в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66, и заработной платы исходя из базовой тарифной ставки рабочего первого разряда –10303 руб. с 01.07.2019 года в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением (с учетом индекса роста номинальной заработной платы 1,03), тарифного коэффициента – 2,76, районного коэффициента 15%. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Расходы на энергетические ресурсы.

- «Электрическая энергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из объема электрической энергии, рассчитанного исходя из мощности установленного оборудования по питьевой воде (питьевому водоснабжению), КПД и цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, равных прогнозной стоимости электрической энергии, по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС)).

Неподконтрольные расходы.

«Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП «Куменские тепловые системы» в сфере оказания услуг по водоснабжению с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1170,27 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1044,49 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 104,92 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 20,86 тыс. руб.;

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Куменские тепловые системы» для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

В отношении МУП «Куменские тепловые системы» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	1044,49	-	2,97	0,57
2021	-	1,00	2,97	0,57
2022	-	1,00	2,97	0,57

Величина необходимой валовой выручки МУП «Куменские тепловые системы» в соответствии с Основами ценообразования с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 1203,25 тыс. руб., на 2022 год – 1239,55 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Куменские тепловые системы» на территории муниципального образования Верхобьстрицкое сельское поселение Кумёнского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

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 01.01.2020 по 30.06.2020	56,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,13
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	56,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,13

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы».

2. Установить на 2020-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» на территории муниципального образования Верхобьстрицкое сельское поселение Куменского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности МУП «Куменские тепловые системы»**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	1044,49	-	2,97	0,57
	2021	-	1,00	2,97	0,57
	2022	-	1,00	2,97	0,57

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного
предприятия «Куменские тепловые системы» на территории муниципального
образования Верхобьстрицкое 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 01.01.2020 по 30.06.2020	56,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,13
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	56,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,13

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 03.12.2019 № 43/58-тко-2020, предлагается:

Внести в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/72-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон» изменение, изложив приложение № 2 «Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон» на полигоне, расположенном на территории Ленинского сельского поселения Слободского района Кировской области северо-западнее д. Осинцы» в новой редакции согласно приложению к решению.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

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.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/72-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон» изменение, изложив приложение № 2 «Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон» на полигоне, расположенном на территории Ленинского сельского поселения Слободского района Кировской области северо-западнее д. Осинцы» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.11.2018 № 42/72-тко-2019

ТАРИФЫ

**на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон»
на полигоне, расположенном на территории Ленинского сельского поселения
Слободского района Кировской области северо-западнее д. Осинцы**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Захоронение твердых коммунальных отходов	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,49
		с 01.07.2019 по 31.08.2019	733,01
		с 01.09.2019 по 31.12.2019	628,09
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	385,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	388,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	261,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	263,32
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	631,24
		с 01.07.2019 по 31.08.2019	610,84
		с 01.09.2019 по 31.12.2019	523,41
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	321,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	323,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	218,13
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	219,43

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: 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. ба

1.4. Руководитель: генеральный директор Кузнецов Анатолий Геннадьевич.

1.5. Система налогообложения базового периода: общая (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 18.12.2018 № 48/9-тр-2019 на 2019 год	Предложение АО «ВВППК» на 2020 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	37,59	42,96

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 2019 год	руб./зону	25	25	24	24	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	16	16
Предложение АО «ВВППК» на 2020 год	руб./зону	26	26	25	25	24	23	23	23	21	21	21	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 26.07.2019 № 1346, 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 министерства транспорта Кировской области № 49547-48-06-04/л от 26.11.2019.

В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «ВВППК» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» за 2018 год, с учетом планируемых в 2020 году вагонооборота – 8 201 949 ваг-км и фактической средней населенности вагона за 2018 год – 19,7157 чел., экспертная группа, в соответствии с пунктом 49.1.1. Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом

ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика № 1649/17), определила расчетную величину пассажирооборота на 2020 год в размере 161 707 166 пасс-км.

В соответствии с пунктом 49.1.4. Методики, в случае отклонения планового значения пассажирооборота на период регулирования (2018 год) и фактически сложившегося пассажирооборота по отчетным данным этого периода (2018 год), орган регулирования учитывает данные изменения при рассмотрении размера экономически обоснованного тарифа в последующие периоды. Планируемая РСТ Кировской области величина пассажирооборота на 2018 год составила 167 953 363 пасс-км, при фактическом значении – 160 913 715 пасс-км. Учитывая положения пункта 49.1.4. Методики планируемый экспертами РСТ Кировской области пассажирооборот принимается на 2020 год для установления экономически обоснованного тарифа в размере 160 913 715 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 № 1649/17 и приказом Минтранса России от 23.10.2018 № 373 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Приказ № 373).

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 18.01.2019 № 6/19/ЦДМВ, от 18.01.2019 № 7/19/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 28.12.2018 №443-18/ф(ГРК)(ЛВЧД-7).

АО «ВВППК» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2020 год, ожидаемое значение 2019 года, факт за 2018 год, 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 регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России). Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2020 год определена экспертами в соответствии с пунктом 25 Методики № 1649/17 исходя из необходимой валовой выручки 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 2020 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 26.11.2019 № 1557/19 «О внесении изменений в приказы ФАС России от 10 декабря 2015 года № 1226/15, от 20 сентября 2019 года № 1232/19 и приказ ФСТ России от 18.12.2012 года № 398-т/3».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 18.01.2019 № 6/19/ЦДМВ, от 18.01.2019 № 7/19/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 – 104,6%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт, на 2020 год - на индекс потребительских цен – 103,0%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт и транспортной работы подвижного состава на 2020 год в целом по АО «ВВППК». На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 со ставками аренды установленными договором аренды отдельных пассажирских вагонов от 28.12.2018 № 443-18/ф(ГРК)(ЛВЧД-7) в размере: межобластной вагон – 11336,50 руб./ваг-сут, купейный вагон – 12 783,12 руб./ваг-сут, индексом потребительских цен на 2020 год – 103%, установленного прогнозом СЭР МЭР России и планируемой транспортной работой – 3939 вагоно-суток. Использование арендуемых у АО «ФПК» вагонов (4,8 межобластных и 6 купейных) 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 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2020 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 104,6%, установленный прогнозом СЭР

МЭР России, минус 0,1 процентный пункт; на 2020 год – на индекс потребительских цен 103%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт. На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2020 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 104,6%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт; на 2020 год – на индекс потребительских цен 103%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт. На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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, не превышающего стоимости, установленной договором на выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту железнодорожного подвижного состава от 12.12.2019 рег. №564/2019, заключенным между АО «ВВППК» и ОАО «РЖД». На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- приобретение материалов, связанных с продажей проездных документов (билетов), в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- 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 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

На Кировскую область затраты отнесены в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

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 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

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 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2018 года с учетом индексов потребительских цен на 2019 год – 104,7% и 2020 год – 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, за исключением расходов по элементу затрат «Прочие».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 пропорционально установленным критериям распределения (показатель: Доходы), 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.

4.10. Статья «Некомпенсированная часть недополученных доходов за 2018 год» – расходы по данной статье, возникшие в связи с государственным регулированием тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении за 2018 год, не компенсированные из бюджета Кировской области, предлагается возместить за счет реализации АО «ВВППК» мероприятий по оптимизации затрат в течение 2019 года и последующих периодов регулирования в соответствии с предложением АО «ВВППК», направленным в РСТ Кировской области письмом от 26.12.2019 № 2325.

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 2020 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 574 967 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении – 426 074 тыс. руб.
- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок - 85 312 тыс. руб.;
- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 54 907 тыс. руб.
- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 3 560 тыс. руб.
- Прибыль – 5 114 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 января 2020 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 35,73 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2020 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	26	26	25	25	24	23	23	23	21	21	21	20	20	20	20	20	18	18	16	16

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 01.01.2020 экономически обоснованный предельный максимальный 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 35,73 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.02.2020 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 26 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 25 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.3. За пятую по маршруту следования зону в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.4. С шестой по восьмую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.5. С девятой по одиннадцатую по маршруту следования зоны в размере 21 рубль за одну десятикилометровую зону.

2.6. С двенадцатой по шестнадцатую по маршруту следования зоны в размере 20 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.7. С семнадцатой по восемнадцатую по маршруту следования зоны в размере 18 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.8. С девятнадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2020 пункт 1 решения правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/9-тр-2019 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

4. Признать утратившими силу с 01.02.2020 решения правления РСТ Кировской области:

4.1. От 28.12.2018 № 48/9-тр-2019 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

4.2. От 16.05.2019 № 15/4-тр-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/9-тр-2019».

5. Указанные в пунктах 1 и 2 тарифы могут снижаться акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» самостоятельно.

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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 2019 год	Первоначальное предложение АО «Содружество» на 2020 год	Уточненное предложение АО «Содружество» на 2020 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	48,82	53,61	45,95

Год	Тарифы для граждан				
	Зона	1	2	3	4
Установленный на 2019 год	руб./ зону	25	25	24	24
Предложение АО «Содружество» на 2020 год	руб./ зону	25	25	24	24

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 от 26.11.2019 № 49547-48-06-04/л. 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 2018 год, ожидаемого значения 2019 года, с учетом планируемых в 2020 году вагонооборота – 809 896 ваг-км и фактической средней населенности вагона за 2018 год – 10,39729 чел. экспертная группа, в соответствии с пунктом 49.1.1. Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика № 1649/17), определила расчетную величину пассажирооборота на 2020 год в размере 8 420 724 пасс-км. Учитывая рост плановой средней населенности вагона в размере 11,126 чел., предложенную министерством транспорта Кировской

области на 2020 год, 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 9 010 907 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 23.10.2018 № 373 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Приказ № 373).

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 2020 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2018 год, ожидаемое значение 2019 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, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России). Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2020 год определена экспертами исходя из необходимой валовой выручки 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 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 26.11.2019 № 1557/19 «О внесении изменений в приказы ФАС России от 10 декабря 2015 года № 1226/15, от 20 сентября 2019 года № 1232/19 и приказ ФСТ России от 18.12.2012 года № 398-т/3».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 2020 году предоставленными АО «Содружество» и подтвержденными служебной запиской министерства транспорта Кировской области от 26.11.2019 № 49547-48-06-04/л, 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 – 104,6%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт, на 2020 год - на индекс потребительских цен – 103,0%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 министерства транспорта Кировской области от 26.11.2019 № 49547-48-06-04/л, 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 – 104,6%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт, на 2020 год - на индекс потребительских цен – 103,0%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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 министерства транспорта Кировской области от 26.11.2019 № 49547-48-06-04/л, 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 – 104,6%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт, на 2020 год - на индекс потребительских цен – 103,0%, установленный прогнозом СЭР МЭР России, минус 0,1 процентный пункт.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с таблицей 3.5. приложения 3 приказа № 373 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».

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».

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 по предложению АО «Содружество».

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;

4.9. Статья «Корректировка НВВ, в связи с возникновением дополнительной выручки АО "Содружество", взимаемой сверх утвержденных тарифов в вагонах повышенной комфортности» - затраты по статье определены экспертами в соответствии с информацией о выручке, числе перевезенных пассажиров и пассажирообороте в вагонах повышенной комфортности, представленной АО «Содружество» письмом от 29.12.2019 №3178.

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 2020 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 40 469 тыс. руб., в том числе:

- Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении» – 28 175 тыс. руб.

- Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» – 7 542 тыс. руб.;

- Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» – 4506 тыс. руб.

- Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» – 731 тыс. руб.

- Статья «Прибыль» – 357 тыс. руб.

- Статья «Корректировка НВВ, в связи с возникновением дополнительной выручки АО "Содружество", взимаемой сверх утвержденных тарифов в вагонах повышенной комфортности» – -843 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 2020 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 44,91 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2020 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону			
	1	2	3	4
Тарифы для граждан, руб./зону	26	25	25	25

Приложение: 1. Сводная таблица затрат, прибыли и пассажирооборота, учитываемых при формировании экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемую АО «Содружество» на полигоне Кировской области в 2020 году, на 1 л. в 1 экз.

2. Зонные тарифы для АО «Содружество» оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2020 год, на 1 л. в 1 экз.

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 Мищикина 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 01.01.2020 экономически обоснованный предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Содружество» на территории Кировской области в размере 44,91 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.02.2020 тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

2.1. За первую по маршруту следования зону в размере 26 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. Со второй по четвертую по маршруту следования зоны в размере 25 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Установить и ввести в действие тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемые акционерным обществом «Содружество», в вагонах повышенной комфортности по маршруту следования Казань - Кизнер - Казань дополнительно к тарифам, установленным пунктом 2, в следующих размерах:

- 60 рублей в вагоне 1 класса;

- 40 рублей в вагоне 2 класса.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 пункт 1 решения правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/10-тр-2019 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

5. Признать утратившими силу с 01.02.2020 решения правления РСТ Кировской области:

5.1. От 28.12.2018 № 48/10-тр-2019 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

5.2. От 16.05.2019 № 15/3-тр-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/10-тр-2019».

6. Указанный в пункте 1 тариф может снижаться акционерным обществом «Содружество» самостоятельно.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ТеплоКомфорт» (далее – ООО «ТеплоКомфорт»).

1.2. Юридический адрес: 6131012, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Солнечная, д. 12.

1.3. ИНН 4312154934, КПП 431201001, ОГРН 1184350014991.

1.4. Руководитель: директор - Коковихин Сергей Геннадьевич, тел. (83361) 70-566, 8-909-130-94-26, конт. лицо – Коковихина Ольга Аркадьевна (83361) 70-566.

1.5. Система налогообложения: УСНО (доходы-расходы).

1.6. Действующие тарифы: нет.

Ранее на территории муниципального образования Федяковское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области осуществляло деятельность ООО «Сервиском» по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 05.06.2018 № 20/17-кс-2018 (в редакции от 19.12.2018 № 46/25-кс-2019). Отменены решением правления РСТ Кировской области от 19.11.2019 № 41/56-кс-2019:

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 05 июня по 30 июня 2018 года	70,36	1494,80
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	80,44	1534,70
		с 01 января по 30 июня 2019 года	80,44	1534,70
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	84,69	1560,30
		с 01 января по 30 июня 2020 года	84,69	1560,30
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	85,61	1631,30
		с 01 января по 30 июня 2021 года	85,61	1631,30
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	88,36	1654,50
	Прочие потребители			
		с 05 июня по 30 июня 2018 года	70,36	1494,80
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	80,44	1534,70
		с 01 января по 30 июня 2019 года	80,44	1534,70
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	84,69	1560,30
		с 01 января по 30 июня 2020 года	84,69	1560,30
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	85,61	1631,30
		с 01 января по 30 июня 2021 года	85,61	1631,30
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	88,36	1654,50	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.7. Производственная программа представлена.

1.8. Основание владения имуществом: договор аренды № 1 от 02.10.2019, заключенный с АО «Кировская региональная ипотечная корпорация».

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Централизованное снабжение потребителей горячей водой осуществляется посредством эксплуатации котельной в количестве 1 единицы. Котельная и коммуникационные системы теплоснабжения и горячего водоснабжения находятся в аренде ООО «ТеплоКомфорт» на основании договора аренды № 1 от 02.10.2019, заключенного с АО «Кировская региональная ипотечная корпорация». Общая

протяжённость сетей горячего водоснабжения в четырехтрубном исполнении составляет 680 метров.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

горячую воду (горячее водоснабжение)
1. Объемы реализации – 5,533 тыс. м3 в год, в том числе населению – 4,748 тыс. м3 (85,51% от объема реализации).

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

Установление тарифов осуществлено в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) включены следующие затраты:

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения.

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на территории МО Федяковское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области, ООО «ТеплоКомфорт» приобретает у ООО «Сервиском» (в соответствии с договором на поставку технической воды № 01/10-2019 от 08.10.2019, протоколом согласования разногласий № 1 к договору на поставку технической воды № 01/10-2019 от 08.10.2019) по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 05.06.2018 № 20/17-к-2018 (в редакции от 10.12.2019 № 44/50-к-2020) в следующих размерах:

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 05.06.2018 по 30.06.2018	70,36
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	80,44
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	80,44
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	84,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36	
	Прочие потребители	с 05.06.2018 по 30.06.2018	70,36

	с 01.07.2018 по 31.12.2018	80,44
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	80,44
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	84,69
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования равным сумме следующих составляющих:

1) тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию, используемую для производства горячей воды, для ООО «ТеплоКомфорт» установлены решением правления РСТ Кировской области от 12.11.2019 № 40/10-тэ-2019 в следующих размерах:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 12 ноября по 31 декабря 2019 года	3585,80
с 01 января по 30 июня 2020 года	3585,80
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3669,00
с 01 января по 30 июня 2021 года	3669,00
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3766,30
с 01 января по 30 июня 2022 года	3766,30
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3872,50
Для населения	
с 12 ноября по 31 декабря 2019 года	3585,80
с 01 января по 30 июня 2020 года	3585,80
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3669,00
с 01 января по 30 июня 2021 года	3669,00
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3766,30
с 01 января по 30 июня 2022 года	3766,30
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3872,50

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

2) финансовых потребностей организации коммунального комплекса на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и указанной организации, отнесенные на единицу тепловой энергии — не заявлены.

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса, отнесенной на единицу тепловой энергии, — не заявлены;

4) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды — не заявлены.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «ТеплоКомфорт» на территории муниципального образования Федяковское сельское поселение (мкр Верхние Черемушки) Кирово-Чепецкого района Кировской области тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020-2022 годы в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду,	Компонент на тепловую
---------------------	------------------------	-----------------------------	-----------------------

		руб./м ³ .	энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69	3585,80
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44	3669,00
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44	3669,00
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36	3766,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,36*	3766,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	91,89*	3872,50
	Прочие потребители		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69	3585,80
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44	3669,00
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44	3669,00
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36	3766,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,36*	3766,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	91,89*	3872,50

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Компонент на холодную воду на 2022 год рассчитаны в соответствии с пунктом 41 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

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 тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоКомфорт» на территории муниципального образования Федяковское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2022.

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «ТеплоКомфорт» на территории муниципального образования
Федяковское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение) мкр Верхние Черемушки	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69	3585,80
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44	3669,00
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44	3669,00
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36	3766,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,36	3766,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	91,89	3872,50
	Прочие потребители		
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,69	3585,80
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,44	3669,00
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,44	3669,00
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	88,36	3766,30
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,36	3766,30
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	91,89	3872,50

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, уведомлением ООО «Сельская теплоснабжающая компания» от 13.12.2019 № 66-01-10-5777, предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/136-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания» (Верхошижемский район)».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

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 признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/136-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания» (Верхошижемский район)».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2019.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, 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, ввиду технической опечатки предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017-2021 годов», изложив Приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» в новой редакции.

Признать утратившим силу пункт 1.2 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/3-ээ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017» с 27.12.2019.

При подготовке решения правления РСТ Кировской области 10.12.2019 № 44/3-ээ-2020 была допущена техническая ошибка, в связи с чем предлагается

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

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

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

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

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

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 - 2021 годы», изложив приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Изменение, указанное в пункте 1 настоящего решения, вступает в силу с 01.01.2020.

3. Признать утратившим силу пункт 1.2 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/3-ээ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.12.2016 № 51/5-ээ-2017» с 27.12.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная сеть»	2017	17 343,31
	2018	16 450,46
	2019	19 767,22
	2020	24 132,70
	2021	23 507,38

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/9-тэ-2020 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области», заменив в пункте 2 слова «от 18.12.2018 № 45/45-кв-2019» словами «от 18.12.2018 № 45/45-тэ-2019».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

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.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/9-тэ-2020 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области», заменив в пункте 2 слова «от 18.12.2018 № 45/45-кв-2019» словами «от 18.12.2018 № 45/45-тэ-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Акционерное Общество «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»).

2. ИНН/КПП 7704726225/526343001.

3. Юридический адрес: 119160, г. Москва, ул. Знаменка, д.19

4. Почтовый адрес: 603003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177

5. Директор Филиала «Волго-Вятский» – Варгузин Юрий Петрович, тел.: 8 (831) 272-52-80, факс 8 (831) 272-52-80, электронная почта: info@vt.oen.su

6. Долгосрочный период регулирования: 2020 – 2022 годы.

7. Система налогообложения – общая система налогообложения.

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для Акционерного Общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» на период с 25.12.2018 по 31.12.2019 решением правления от 25.12.2018 № 47/3-ээ-2018.

9. Заявляемые величины тарифов на 2020-2022 годы:

Акционерное Общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» письмом от 29.04.2019 № ВЛГ/030/1538 (входящий от 29.04.2019 № 66-01-09-1833) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2020-2022 годы с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ме с.	886 336,71	904 194,57	917 485,90
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	211,91	220,38	229,2
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2 058,44	2 104,12	2 140,63

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 «Оборонэнерго» на 2020-2022 год проведена в соответствии с:

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

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

приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

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

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

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

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа определила показатели надежности и качества услуг в следующих параметрах:

Наименование показателя	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,5055	0,1657	1
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P saifi), шт.	0,4979	0,1632	1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	0,4904	0,1608	1

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в полном объеме несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.20019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3261-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2022 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09, от 23.08.2019 № 2620-66-01-09, от 18.10.2019 № 3262-66-01-09, от 09.12.2019 № 4116-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 29.04.2019 № ВЛГ/030/1538 (входящий от 29.04.2019 № 66-01-09-1833), от 23.08.2019 № ВЛГ/030/2997 (входящий от

06.09.2019 №66-01-09-3927) от 01.10.2019 №ВЛГ/030/3417 (входящий от 07.10.2019 №66-01-09-4398), от 04.10.2019 №ВЛГ/030/3472 (входящий от 10.10.2019 №66-01-09-4455), от 28.10.2019 №ВЛГ/030/3752 (входящий от 28.10.2019 №66-01-09-4780), от 29.10.2019 №ВЛГ/030/3779 (входящий от 29.10.2019 №66-01-09-4845), от 27.11.2019 №ВЛГ/030/4242 (входящий от 28.11.2019 №66-01-09-5432), от 17.12.2019 № ВЛГ/030/4504 (входящий от 18.12.2019 № 66-01-09-5917).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

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

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом АО «Оборонэнерго» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка за 2018 год по организации составила 10 878,249 млн. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 10 878,249 млн. руб. Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 100% от общего объема выручки.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2018 год по АО «Оборонэнерго» составила 9 325,430 млн. руб., по услуге передачи электрической энергии 9 325,430 млн. руб. Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 100,00% от общего объема затрат.

Валовая прибыль по предприятию за 2018 год сформирована в сумме 1 552,819 млн. руб.

Чистая прибыль за 2018 год составила 85,334 млн. руб.

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

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть АО «Оборонэнерго» на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 21,72 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,55 млн. кВтч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 20,17 млн.кВт.ч

Поступление мощности в сеть на 2020 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 3,77 МВт. Потери мощности составят 0,27 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2020 год составит 3,50 МВт.

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

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

АО «Оборонэнерго» заявлено 1 034,1 условная единица на основании приказов и распоряжений Министерства обороны РФ.

АО «Оборонэнерго» владеет электросетевыми объектами на основании права собственности и праве безвозмездного использования имущества Минобороны России в границах Кировской области, в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 21,74 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 66,8974 км, НН 111,553 км.

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

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

Экспертной группой проанализирован состав оборудования ПС и ТП: скорректировано количество воздушных выключателей на основании однолинейных схем и правоустанавливающих материалов. Также скорректирована протяженность линейных объектов, исключены объекты, по которым достоверность которых не подтверждена.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере 990,1 условных единиц.

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

АО «Оборонэнерго» начало осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 25.12.2018, в связи с этим коэффициенты надежности и качества оказываемых услуг РСТ Кировской области не устанавливались.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(800) 222-32-20

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – [http: www.oboronenergo.su](http://www.oboronenergo.su).

Отсутствуют во владении объекты по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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

Определение необходимой валовой выручки в отношении АО «Оборонэнерго» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом

пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

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

Материальные затраты заявлены сетевой организацией АО «Оборонэнерго» на 2020 год в размере 7239,82 тыс. руб.

Затраты по статье «*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*» заявлены сетевой организацией в размере 6660,17 тыс. руб.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Заявка
ГСМ	405,57
Материалы на техобслуживание ЭСХ и трансформаторное масло	1129,28
Материалы на техобслуживание приборов учета	2847,79
Инструмент	96,16
Техническое обслуживание и ремонт оргтехники	57,46
Канцтовары	37,13
Хозяйственные средства	12,40
Аварийно-страховой запас	1166,16
Материалы на ремонт и техобслуживание автотранспорта и спец техники	171,04
Материалы на ремонт ЭСХ	737,18
ИТОГО	6660,17

В ходе проведения экспертизы, материалов тарифной заявки было выявлено отсутствие фактических данных по подстатьям заявки. В составе табл. 1.15 (стр. 157 тарифного дела) присутствует расшифровка на ГСМ и материалы на ремонт и техобслуживание за 2018 год.

Организацией дополнительно представлены анализ бухгалтерского счета 20.1 за 2018 год и 10 месяцев 2019г.

Фактические затраты за 2018 год составили по статье «*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*» 1 493 тыс. руб, за 10 мес. 2019 года 941,72 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» предоставило информацию о фактическом расходовании ГСМ в 2018 году в сумме 624,2 тыс. руб. (табл 1.15), в том числе расходы по ИА составили 329,97 (диск № 1 папка ГСМ).

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с Основами ценообразования N 1178, подтверждением экономической обоснованности заявленных расходов является наличие обосновывающих документов (данных бухгалтерской отчетности, обоснование необходимости затрат, данных о фактических затратах за отчетный период, актов выполненных работ/оказанных услуг и др.). В рамках рассмотрения заявления, установлено, что в составе обосновывающих материалов по подконтрольным расходам исполнительного аппарата АО «Оборонэнерго» не представлено документов, подтверждающих экономическую обоснованность затрат в соответствии с положениями

пункта 29 Основ ценообразования N 1178, а также бухгалтерских документов, подтверждающих фактические затраты Заявителя в отчетном периоде.

Расходы на ГСМ учтены экспертами в сумме 317,29 тыс. руб. на осуществление деятельности в рамках филиала «Волго-Вятский». Затраты на ГСМ для нужд исполнительного аппарата, исключены на основании п.7 и п.29 Основ ценообразования, как экономически необоснованные.

По подстатье «Материалы на техобслуживание ЭСХ и трансформаторное масло» экспертная группа отмечает, что заявленные затраты на техобслуживание ЭСХ включают в себя затраты на текущий ремонт, не относящиеся к вспомогательным материалам. Установить размер заявленных затрат на материалы, связанные с техобслуживанием не представляется возможным. Затраты приняты на основании фактических затрат с учетом индексов ИПЦ в размере 700,96 тыс. руб.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой из норматива масла на долив по РД № 34.10.552, утвержденных Минэнерго ССР от 14.07.1987 с учетом стоимости на основании протоколов подведения торгов электронных аукционов на поставку трансформаторного масла в 2019 году с применением индекса потребительских цен прогноза на 2020 год. Расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 8,98 тыс. руб.

Всего по подстатье «Материалы на техобслуживание ЭСХ и трансформаторное масло» затраты составили 709,95 тыс. руб.

По подстатье «Материалы на техобслуживание приборов учета» организацией включены затраты на оснащение, установку измерительных приборов (2 744,61 тыс. руб) и замену измерительных приборов (103,18 тыс. руб).

Экспертная группа отмечает, что Организация имеет чистую прибыль в размере 85 млн. руб, таким образом включение заявленных инвестиционных затрат на оснащение и установку интеллектуальных систем учета, является экономически необоснованным.

Затраты на замену измерительных приборов, так же исключены экспертной группой, в связи с отсутствием фактических затрат.

По подстатье «Материалы для текущего ремонта, техобслуживания автотранспорта и спецтехники» экспертная группа отмечает, что заявленные затраты на техобслуживание автотранспорта и спецтехники включают в себя затраты на текущий ремонт, не относящиеся к вспомогательным материалам. Факт затрат за 2018 год составил 71,66 тыс. руб, в том числе затраты по автотранспорту исполнительного аппарата. Вспомогательные затраты по автотранспорту и спецтехнике заявлены на комплектование транспортных средств шинами. Экспертами проанализирована заявка на соответствие рыночной цены. Затраты по статье приняты по заявке АО «Оборонэнерго» на нужды филиала «Волго-Вятский» в размере 18,924 тыс. руб. Затраты на комплектование автотранспорта класса люкс (Nissan, BMW) по исполнительному аппарату не имеют обосновывающих материалов, автомобили класса люкс не являются экономически обоснованными.

По подстатье «Инструменты» эксперты отмечают, что фактические затраты составили 31,524 тыс. руб. В соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования затраты на 2020 год определены в размере 34,00 тыс. руб.

По подстатье «Техническое обслуживание и ремонт оргтехники» организацией заявлены заправка картриджей и запасные части. Экспертной группой проанализированы рыночные цены, затраты приняты в рамках заявки в сумме 57,46 тыс. руб.

По подстатье «канцтовары» организацией заявлены затраты на нужды филиала «Волго-Вятского» и исполнительного аппарата. Обосновывающих документов по затратам, относящимся к исполнительному аппарату не представлено. Экспертной группой проанализированы рыночные цены, затраты приняты в рамках заявки на нужды филиала в сумме 18,49 тыс. руб.

По подстатье «хозяйственные средства» организацией заявлены затраты на нужды филиала «Волго-Вятского» и исполнительного аппарата. Обосновывающих документов по затратам, относящимся к исполнительному аппарату не представлено. Экспертной

группой проанализированы рыночные цены, затраты приняты в рамках заявки на нужды филиала в сумме 8,59 тыс. руб.

По подстатье «Аварийно-страховой запас» экспертная группа отмечает, что на 2019 год предприятию были включены средства на формирование запаса в размере 1453,23 тыс. руб. Анализ бухгалтерских оборотных ведомостей указывает на отсутствие факта формирования аварийно-восстановительного запаса по состоянию на 01.11.2019 год.

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

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

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	РСТ
ГСМ	317,29
Материалы на техобслуживание ЭСХ и трансформаторное масло	709,95
Материалы на техобслуживание приборов учета	0
Материалы на ремонт и техобслуживание автотранспорта и спец техники	18,92
Инструмент	33,99
Содержание офисной техники	57,46
Канцтовары	18,49
Хозяйственные средства	8,59
Аварийно-страховой запас	0
ИТОГО	1164,70

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены АО «Оборонэнерго» по следующим подстатьям

	тыс. руб.
Проверка и калибровка средств измерений	50,25
Техническое освидетельствование объектов электро-сетевого хозяйства	456,00
Расходы на техобслуживание автотранспорта и специальной техники	123,65
ИТОГО	629,90

Эксперты отмечают, что организацией в расчетах ошибочно указана итоговая величина в размере 579,65 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, экспертная группа включила расходы на проверку и калибровку средств измерений согласно графика представленного АО «Оборонэнерго» проверку электрооборудования на основании договора на оказание услуг по проверке, калибровке в размере 50,25 тыс. руб. Расходы на техобслуживание автотранспорта и специальной техники включены на проведение экспертизы промышленной безопасности, техническое обслуживание и освидетельствование по автогидроподъемнику ПМС 212-02, крану манипулятору МКМ 200 в сумме 123,65 тыс. руб. Стоимость работ соответствует рыночным ценам.

Затраты на «Техническое освидетельствование объектов электросетевого хозяйства» исключены в полном объеме, так как год освидетельствования указан 2023 и находится за рамками долгосрочного периода.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) определены экспертной группой в размере 173,90 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 13 147,27 тыс. руб. с численностью 28 штатных единиц и среднемесячной заработной 39 128,79 руб. Экспертная группа проанализировала представленные материалы, на основании бухгалтерской отчетности и расчетов по страховым взносам за 2018 год было выявлено, фонд оплаты труда составил 8 767 тыс. руб. (в том числе затраты управленческого персонала 2 248 тыс. руб.). На основании данных раскрытия информации таблица 1.6 за 2018 год средняя численность 16 человек. Среднемесячная зарплата в целом составила 45 621,46 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 6 790,39 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

АО «Оборонэнерго» в составе всех филиалов, в том числе «Волго-Вятского» является участником общероссийского объединения РаЭл и руководствуется принципами ОТС.

Экономически обоснованные средства на оплату труда определены согласно п.3.3. указанного Соглашения исходя из нормативной численности персонала Филиала 16,97 ед., планируемой тарифной ставки 1-го разряда на 2020 г. до 1 июля – 8 643 руб. http://www.orael.ru/inside/labour_market/tariff_rates/ (с учетом индексации в течение года на 1,015), кроме того, применены следующие размеры доплат, надбавок и премиальных выплат:

- доплаты за вредные условия труда, многосменный режим работы, разъездной характер и др. — 12,5% тарифной составляющей расходов на оплату труда, согласно заявки Филиала;

- премия за основные результаты хозяйственной деятельности — 75% тарифной составляющей расходов на оплату труда с учётом суммы доплат и надбавок;

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

- вознаграждение по итогам работы за год — 33% тарифной составляющей расходов на оплату труда;

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

Фонд оплаты труда рабочих определен экспертной группой в размере 5 610,43 тыс. руб. Нормативная численность основного производственного персонала (14,40 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого АО «Оборонэнерго». Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, текущего премирования утвержденных «Положением об оплате труда», и составила 32467 руб.

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 1208,07 тыс. руб. Нормативная численности ИТР и АУП (2,57 единиц) определена в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена

экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и сформирована в размере 39 135 руб.

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

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 8 498,46 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и данные расходы учтены экспертной группой в объеме 1 671,13 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 5 356,43 тыс. руб., на капитальные и текущие ремонты.

В обоснование капитальных и текущих ремонтов не представлены акты осмотров, дефектные ведомости, а так же заключенные по результатам конкурсных процедур договоры на выполнение ремонтов. В рамках раскрытия информации по таблице 1.6 отсутствуют затраты на ремонт. Сетевая организация не представила информацию о проведенных ремонтах в 2018 году.

Экспертной группой проанализирована бухгалтерская оборотная ведомость по счету 20.01.

Фактические затраты составили:

Затраты на ремонт, тыс. руб	Факт 2018	10 месяцев 2019
Текущий ремонт транспортных средств	199,796	194,472
Капитальный ремонт электросетевого хозяйства	111,814	272,318
Текущий ремонт электросетевого хозяйства	42,502	86,996

По статье затрат «Ремонт производственных фондов», экспертная группа учла расходы на текущий ремонт в части затрат на специальную технику и материалы для текущих ремонтов автотранспорта в размере заявленном АО «Оборонэнерго» 176,37 тыс. руб. на долгосрочный период 2020-2022 годов. Затраты на текущий ремонт учтены экспертами исходя из факта 2019 года с учетом ИПЦ в сумме 107,53 тыс. руб. на долгосрочный период 2020-2022 годов. Затраты на капитальный ремонт учтены экспертами исходя из факта 2019 года с учетом ИПЦ в сумме 336,59 тыс. руб. на долгосрочный период 2020-2022 годов. Среднегодовая стоимость затрат на ремонты основных фондов 620,48 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены обществом в размере 1 225,42 тыс. руб., в том числе:

Оплата работ и услуг сторонних организаций, тыс. руб.	1 225,42
Услуги связи	213,04
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	452,57
Транспортные услуги	158,80
Услуги банка	15,12
Прочие услуги сторонних организаций	385,89

Экспертная группа изучила представленные материалы и пришла к выводу о включении затрат по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 585,75 тыс. руб. в том числе

-услуги связи (проводная связь, мобильная связь, услуги почты, интернет) 154,50 тыс. руб. на основании факта за 2018 года без учета затрат на исполнительный аппарат, в соответствие с п 7 Основ ценообразования, с ростом в размере индекса ИПЦ. В обоснование затрат представлен договор № ФД-11/36 от 06.06.2012 с актами оказания услуг, договор №248-юр от 27.09.2011, акты выполненных работ к договору №266242 от 27.09.2011, договор №47-ММ/Т от 01.09.2011 с актами выполненных работ, договор №636-юр от 20.11.2012, договор №395-ВЛГ-2016 от 23.12.2016 с актами выполненных работ, договор №6522ММ/И от 01.09.2012 с актами оказания услуг, договор №32-2018 от

13.08.2018 Протокол заседания центральной закупочной комиссии №20181129/ЕП от 29.11.2018, организации услуг на 2019 год.

- затраты на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 3,83 тыс. руб на основании факта за 2018 года без учета затрат на исполнительный аппарат, в соответствие с п 7 Основ ценообразования с ростом в размере индекса ИПЦ. Экспертной группой не принят факт 2018 года по договору возмездного оказания услуг по охране объектов от 01.11.2017 № 290-ВЛГ-2017 по охране объектов заключен с ООО Частная Охранная Организация «Персей» для охраны помещений и территории общей площадью 10835,0 кв.м., а именно, здание контрольно-пропускного пункта № 112, заправочная № 116, здание хранилища № 111, КПП (карпом) на 2 поста № 118, по адресу г. Киров, ул. Московская, д. 121, переданных по договорам безвозмездного пользования. Перечисленные объекты не являются объектами электросетевого хозяйства. Кроме того, данные расходы экспертной группой не учтены, как экономически необоснованные, в связи с тем, что подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования допускается включение расходов на оплату услуг только вневедомственной охраны. На основании постановления Правительства РФ от 14.08.1992 № 587 «Вопросы частной детективной (сыскной) и частной охранной деятельности» частная охранная деятельность не распространяется на объекты электрической энергии.

- транспортные услуги 103,97 тыс. руб. на основании факта за 2018 года без учета затрат на исполнительный аппарат, в соответствие с п 7 Основ ценообразования с ростом в размере индекса ИПЦ. В обоснование затрат АО «Оборонэнерго» представлены расчеты, выполненные нормативным способом.

- «Услуги банка» в размере 15,12 тыс. руб. учтены экспертной группой по заявке АО «Оборонэнерго» на основании договора банковского обслуживания ОАО «АБ Россия 1111512 от 17.03.2014, с ОАО Банк ВТБ №4155-ДО60 от 06.02.2011.

- В составе затрат на подстатью «Прочие услуги сторонних организаций» учтены затраты в сумме 308,34 тыс. руб. на:

- Юридические услуги исключены экспертной группой в полном объеме как экономически необоснованные. В материалах дела отсутствуют материалы, подтверждающие данные затраты. Отсутствует нормативный расчет на 2020 год.

- Информационные услуги по договорам на внедрение, поддержку программного обеспечения: антивирус Касперского, СПС КонсультантПлюс, Smeta.ru №24-2018 от 03.07.2018, №31-2018 от 08.08.2018, №17-2017 от 10.05.2017, №30-2016 от 25.04.2016, № БСС01736 от 23.04.2018 в сумме 308,34 тыс. руб. на основании факта за 2018 года с ростом в размере индекса ИПЦ.

- Консультационные услуги исключены экспертной группой как экономически необоснованные. АО «Оборонэнерго» в обоснование затрат представлен расчет стоимости определения рыночной величины арендной ставки для целей определения внереализационного дохода. Данную функцию возможно выполнить посредством штатных специалистов - бухгалтеров.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в размере 601 тыс. руб. Данные расходы приняты экспертной группой на уровне факта в сумме 23,19 тыс. руб на основании факта за 2018 года без учета затрат на исполнительный аппарат, в соответствие с п 7 Основ ценообразования с ростом в размере индекса ИПЦ.

В обосновании затрат АО «Оборонэнерго» представлен расчет расходов на командировки из ПУ «Кировский» ПУ «Первомайский» в РЭС «Казанский», расчет затрат на командировочные расходы АУП филиала «Волго-Вятский». Экспертная группа отмечает, что на территории Кировской области функционирует автономное некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «Кировский учебный центр «Энергетик», является специализированным учебным центром для энергетических предприятий. Таким образом, командировочные расходы в республику Татарстан для электромонтеров и мастеров являются экономически не обоснованными. Командировочные расходы по обучению общего исполнительного

аппарата не подтверждены долгосрочным планом обучения. Командировочные расходы по обучению исполнительного аппарата филиала «Волго-Вятский» носят многократный характер в течение 1 года (от 3 и выше раз), что является нарушением Положения об обучении работников АО «Оборонэнерго».

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием в размере 77,91 тыс. руб., Данные расходы приняты экспертной группой на уровне факта в сумме 40,34 тыс. руб. на основании факта за 2018 года без учета затрат на исполнительный аппарат, в соответствии с п 7 Основ ценообразования с ростом в размере индекса ИПЦ. В обосновании затрат АО «Оборонэнерго» представлены прогнозные планы повышения квалификации и переподготовки работников филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», принимающих участия в оказании услуг по передаче электрической энергии на территории Кировской области на 2020-2024гг (по исполнительному аппарату, по руководителям филиала «Волго-Вятский», по ППП). Экспертная группа отмечает, план по исполнительному аппарату не подписан ответственными лицами и не утвержден руководителем, планы по филиалу не утверждены руководителем организации, таким образом, документы не могут выступать экономическим обоснованием потребности.

Фактические затраты подтверждены договором №199/1-ВЛГ-2018 от 26.09.2018, пролонгация подтверждается протоколом заседания центральной закупочной комиссии №20180830/ЕП/2 от 30.08.2018.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 752,44 тыс. руб. при этом факт понесенных затрат за 2018 год составил 221,57 тыс. руб., за 10 месяцев 2019 года 216,55 тыс. руб. Сумма затрат на плановый период 2018-2019 годов утвержденных в тарифе 556,5 тыс. руб. ежегодно. Общая сумма на статью «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определена экспертами как 228,42 тыс. руб.

Учтены затраты на «*Спецодежду и СИЗ*» в размере 147,17 тыс. на уровне факта за 2018 года с ростом в размере индекса ИПЦ. АО «Оборонэнерго» в расчете расходов на спецодежду и средства индивидуальной защиты, не указало срок последней выдачи СИЗ, оценить текущую обеспеченность невозможно. С учетом отсутствия факта использования средств предоставленных в тарифе 2019 года, можно сделать вывод о том, что персонал укомплектован СИЗ полностью. Средства требуются на поддержание необходимого количества комплектов.

Затраты на оказание «*медицинских услуг*» в сумме 45,65 тыс. руб. приняты по заявке АО «Оборонэнерго», на основании расчета плановых предрейсовых медицинских осмотров водителей и периодических медицинских осмотров. В подтверждение фактических затрат представлен договор №310/ВЛГ-2017 от 09.11.2017, №300-ВЛГ-2017 от 08.11.2017.

Затраты на «*Аттестацию рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий*» приняты экспертной группой на проведение специальной оценки условий труда в соответствии с ФЗ № 426-ФЗ от 28.12.2013 в сумме, заявленной АО «Оборонэнерго» 6,78 тыс. руб. На укомплектование помещений и транспорта первичными средствами пожаротушения в сумме 28,82 тыс. руб.

«Расходы на страхование» учтены экспертной группой на уровне, заявленном сетевой организацией уровне в размере 46,06 тыс. руб. на основании представленных договоров страхования гражданской ответственности транспортных средств.

«Другие прочие расходы» заявлены сетевой организацией в размере 439,21 тыс. руб.,

в том числе:

Другие прочие расходы, тыс. руб.	439,21
Центральный аппарат управления	23,49
Содержание аппарата управления филиала «Волго-Вятский»	16,01
Содержание Центра обслуживания клиентов	96,25

Затраты на формирование охранных зон	303,46
--------------------------------------	--------

Расходы учтены экспертной группой в размере 126,9 тыс. руб.

Расходы на содержание центрального аппарата управления исключены в полном объеме в соответствии с Основами ценообразования N 1178, подтверждением экономической обоснованности заявленных расходов является наличие обосновывающих документов (данных бухгалтерской отчетности, обоснование необходимости затрат, данных о фактических затратах за отчетный период, актов выполненных работ/оказанных услуг и др.). В рамках рассмотрения заявления, установлено, что в составе обосновывающих материалов по подконтрольным расходам исполнительного аппарата АО «Оборонэнерго» не представлено документов, подтверждающих экономическую обоснованность затрат в соответствии с положениями пункта 29 Основ ценообразования № 1178, а также бухгалтерских документов, подтверждающих фактические затраты Заявителя в отчетном периоде.

Расходы на содержание аппарата управления филиала «Волго–Вятский» исключены в полном объеме, во избежание двойного учета. Экономически обоснованные затраты включены по статьям подконтрольных расходов.

Содержание центра обслуживания клиентов (ЦОК) исключены в полном объеме. Центр находится в г. Нижний Новгород и не имеет отношений к Кировской области. Функции ЦОК учтены в составе нормативной численности и могут быть оказаны представителями филиала «Волго-Вятский».

Затраты на формирование охранных зон приняты в соответствие с расчетом затрат АО «Оборонэнерго» (том 3 стр. 366) в сумме 126,9 тыс. руб. Остальные суммы не имеют документального подтверждения.

«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли»
 Экспертами расходы учтены в соответствии с «Положением о выплатах социального характера АО «Оборонэнерго» № 43 от 19.02.2015 на уровне факта за 2018 года (раскрытие информации табл. 1.6 стр. 197 том 1) с ростом в размере индекса ИПЦ в размере 324,6 тыс. руб.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 10 152,82 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования

В отношении АО «Оборонэнерго» в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов в размере 16 840,66 тыс. руб.

Индекс эффективности определен в соответствие с п 14 методических указаний №421-Э от 18.03.2015 составил 3%.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 2020 год составил 12 159,17 тыс. рублей.

7.2. Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены экспертной группой на основании фактических расходов за 2018 год и индекса цен производителей, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 в размере 1 222,51 тыс. руб. Затраты соответствуют заявке АО «Оборонэнерго» без учета затрат центрального исполнительного аппарата. Факт затрат по филиалу «Волго-Вятский» имеет подтверждается договором с АО «ЭнергосбытПлюс» №

159-ВЛГ-2016, 194-ВЛГ-2018, факт по центральному исполнительному аппарату не имеет экономически обоснованного подтверждения в соответствии п.7 Основ ценообразования.

Расходы по статье **«Теплоэнергия»** исключены экспертной группой как экономически необоснованные. Заявленные затраты относятся к центральному исполнительному аппарату не имеют экономически обоснованного подтверждения в соответствии п.7 Основ ценообразования.

Заявленные предприятием затраты на водоснабжение и вывоз мусора не относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и предусмотрены экспертной группой в составе неподконтрольных расходов.

Расходы по статье **«Плата за аренду имущества и лизинг»** заявлены сетевой организацией в размере 265,71 тыс. руб. (аренда помещений по адресам: г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Коминтерна, д.177, ул. Свободы д.15). 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. Расходы экспертной группой не учтены в виду отсутствия документов, подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы.

Расходы по статье **«Налоги»** заявлены сетевой организацией в размере 32,51 тыс. руб., в том числе налог на имущество 15,95 тыс. руб., транспортный налог 16,56 тыс. руб. Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2020 год в сумме 32,51 тыс. руб. в соответствии с декларациями за 2018 год.

Расходы по статье **«Отчисления на соц. нужды»** заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 3 996,77 тыс. руб. Расходы на 2020 год экспертами определены в сумме 2 072,82 тыс. руб., исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и процента отчислений (30,4%) определенный 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).

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 (2018 год).

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2018 год и расчет доли налога на прибыль, приходящейся на обособленное подразделение филиал «Волго-Вятский» Кировская область за 2018 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 666 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» – 681 тыс. руб. и «Технологическое присоединение» - 251 тыс. руб., прочие виды деятельности минус 267 тыс. руб, что подтверждается раскрытием информации табл 1.6

Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** заявлены сетевой организацией в размере 1074,21 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана исходя из максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы

скорректированы на основании представленной сетевой организацией ведомости ОС и учтены в размере 527,09 тыс. руб.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 4 535,93 тыс. руб.

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

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

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2022 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2022 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э. Сумма необходимой валовой выручки на 2020 год составит 16 695,10 тыс. руб.

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

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

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

Экспертами на 2020 - 2022 годы для АО «Оборонэнерго» определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00
2.	Количество активов	у.е.	990,1	990,1	990,1
Долгосрочные параметры					
3.	Базовый уровень неподконтрольных расходов	тыс. руб.	12 159,17	-	-
4.	Индекс эффективности неподконтрольных расходов	%	3,0	3,0	3,0
5.	Коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	7,15	-	-
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0,50550	0,49792	0,49045
		Psaifi	0,16570	0,16321	0,16077
		Птпр	1	1	1

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

тыс. руб.	
2020	16 695,10
2021	16 824,16
2022	17 000,85

9. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2020 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии для АО «Оборонэнерго» определен в размере 2 803,23 руб./МВт ч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем

переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для АО «Оборонэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2022 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
АО «Оборонэнерго» на территории Кировской области*	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	397 316,21	215,89	1,04364
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	397 316,21	215,89	1,04364
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	400 387,62	215,97	1,05012
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	400 387,62	215,97	1,05012
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	404 592,52	216,06	1,05896
с 01.07.2022 по 31.12.2022			
404 592,52	216,06	1,05896	

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, ввиду технической опечатки предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017-2021 годов», изложив Приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» в новой редакции.

Признать утратившим силу пункт 1.2 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/3-ээ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017» с 27.12.2019.

При подготовке решения правления РСТ Кировской области 10.12.2019 № 44/3-ээ-2020 была допущена техническая ошибка, в связи с чем предлагается

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

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

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

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП

Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2022 годы акционерного общества «Оборонэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку акционерного общества «Оборонэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2022 годов согласно приложению № 2.

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

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Оборонэнерго»	2020	12,16	3,0	0,75	7,15	0,5055	0,1657	1
		2021	x	3,0	0,75	x	0,4979	0,1632	1
		2022	x	3,0	0,75	x	0,4904	0,1608	1

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
АО «Оборонэнерго»	2020	16 695,10
	2021	16 824,16
	2022	17 000,85

Приложение № 33

к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Оборонэнерго»	397 316,2 1	215,8 9	1,04 364	397 316,2 1	215,8 9	1,04 364	400 387,6 2	215,9 7	1,05 012	400 387,6 2	215, 97	1,05 012

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Оборонэнерго»	404 592,5 2	216,0 6	1,05 896	404 592,5 2	216,0 6	1,05 896

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ М.И. Зыков

_____ Н.Е. Обухова _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина _____ А.В. Вычегжанин

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков