



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

25.12.2018

№ 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.
 Мищикина И.А. - с правом совещательного голоса
 Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики

Секретарь: Видякина Ю.Л.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Соколов М.Г., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Свиридова О.Г., Муравьева А.С., Голубева С.В., Грудцына А.А., Гавриличева Л.Н., Мусихина Е.А., Ивонина З.Л.

Приглашённые: Правделова В.Ю. - заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Оборонэнерго».

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю из повестки дня снять вопросы:

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

Вопрос перенесен на 28.12.2018.

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

Вопрос перенесен на 28.12.2018.

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

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант», на 2019 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО УК «Почин» на 2018 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя

Леонидовна.

3. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области. Докладывает – Иволина Зоя Леонидовна.

Зыков М.И.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительный вопрос:

1.О внесении изменений в решение правление РСТ Кировской области от 30.10.2018 №38/60-кс-2019. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 12 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

2. О признании утратившим силу решения РСТ Кировской области (ООО «РРСК»). Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на территории Кировской области на 2018 - 2019 годы. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Кирсинская управляющая компания», на 2018 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

5. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Краснополянский водоканал» на 2019-2021 годы (по ул. Сосновая, пгт. Красная Поляна). Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

6. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» на 2019-2023 годы (пгт Свеча). Уполномоченный по делу – Грудцына Анастасия Андреевна.

7. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» на 2019-2021 годы (Унинский район). Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

8. О внесении изменений в решение правление РСТ Кировской области от 30.10.2018 №38/60-кс-2019. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант», на 2019 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

10. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО УК «Почин» на 2018 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

11. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области. Докладывает – Иволина Зоя Леонидовна.

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Энергоресурс», на 2019 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Голубева Светлана Владимировна.

1. По первому 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 Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФАС России от 12.11.2018 № 1544/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2019 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Минимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)
с 01.07.2019 по 31.12.2019	
380	388
с 01.07.2019 по 31.12.2019	
389	398

Минимальный тариф на второе полугодие установлен с ростом 2,36 процента по отношению к тарифу первого полугодия того же года. Максимальный тариф с ростом 3,38 процента по отношению к максимальному тарифу первого полугодия.

Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019 год» для Кировской области утвержден индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту с 01.01.2019 - 1,7 процента, с 01.07.2019 - 2,8 процента.

Указом Губернатора Кировской области утверждены предельные (максимальные) изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области с 01.01.2019 - 1,7 процента, с 01.07.2019 - 2,8 процента по всем муниципальным образованиям.

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, на первое полугодие 2019 года в размере 385,00 коп./кВт.ч., на второе полугодие 2018 года в размере 395,00 коп./кВт.ч. или с ростом тарифа первого полугодия к декабрю предыдущего года 1,58 процента, второго полугодия к первому полугодию 2019 года 2,6 процента. Рост тарифа второго полугодия 2019 года по отношению к тарифу декабря 2018 года составил 4,22 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 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 2,69 коп./кВтч., во втором полугодии 2,76 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 2019 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 2019 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей.

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

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

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против», так как расчет тарифа в пиковой зоне и ночных зонах на первое полугодие 2019 г. произведен не в соответствии с формулами 3, 7, 9 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФАС России от 16.09.2014 N 1442-э (некорректное округление), одноставочного тарифа на второе полугодие 2019 г. – не в соответствии с формулой 16 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФАС России от 16.09.2014 N 1442-э (некорректное округление).

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления,

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

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2019 года понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей, согласно таблице 2 приложения к настоящему решению.

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			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 указываются 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;</p> <p>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>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,85	3,95
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,42	4,54
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	5,01	5,14
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,85	3,95
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются 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;</p> <p>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>			

2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,69	2,76
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,09	3,17
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,49	3,58
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,69	2,76
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются 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;</p> <p>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	2,69	2,76
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,09	3,17
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,49	3,58
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,69	2,76
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</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>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,69	2,76
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,09	3,17
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,49	3,58
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,69	2,76
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,15	2,21
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,85	3,95
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,42	4,54

	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	5,01	5,14
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,85	3,95
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
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.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,85	3,95
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,42	4,54
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	5,01	5,14
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,85	3,95
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,85	3,95
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,42	4,54
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	5,01	5,14
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,85	3,95
	ночная зона	руб./кВт.ч	3,08	3,16

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

Таблица 1

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

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
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;</p> <p>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>	299,54	286,45
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p>	149,01	142,31

	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.	183,50	160,10
4	Потребители, приравненные к населению:	18,56	20,15
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	8,78	11,63
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	4,14	3,87
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,62	1,18
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	0,04	0,04
4.5	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	3,98	3,43

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ¹	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном 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 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</p>	0,7	0,7

	<p>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	<p>Потребители, приравненные к населению</p>		
	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
	<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
	<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, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</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

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Соколова Максима Геннадьевича, который доложил членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, а также в связи с информацией о переходе 01.01.2019 права пользования на все электросетевые объекты, ранее заявленные для целей тарифного регулирования ООО «Региональная распределительная сетевая компания», к ООО «Кировские электрические сети» по договорам аренды, предлагается с 01 января 2019 года признать утратившими силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 12.12.2017 № 45/2-ээ-2018.

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

В прениях выступили: Шаклеина А.В., Соколов М.Г.

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»:
Голосует «за».

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 12.12.2017 № 45/2-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2018 - 2022 годы».

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

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» - на территории Кировской области, на 2018 и 2019 годы и отмечает следующее:

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное Общество «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»).
2. Вид деятельности: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.
3. Юридический адрес: 119160, город Москва, ул. Знаменка, д.19;
4. Почтовый адрес: 603006 Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Свободы, д.15;
5. ИНН 7704726225, КПП 526343001;
6. Директор филиала «Волго-Вятский» – Варгузин Юрий Петрович
7. Контактное лицо Камаева Оксана Вячеславовна, тел.: 8 (831) 272-52-80 (доп. 130), электронная почта OKamaeva@vt.oen.su.
8. Адрес официального сайта: <https://oboronenergo.su>.
9. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: 8 (831) 272-52-80.
10. Система налогообложения – общая система налогообложения.
11. Заявляемые величины тарифов на 2019 год:

Наименование	Предложение (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	
- ставка на содержание электрических сетей	1432919,82 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	411,69 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	3396,94 руб./МВт.ч.

12. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория Кировской области (г. Киров, Слободской, Котельничский, Оричевский, Юрьянский районы Кировской области).

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

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» - на территории Кировской области, на 2019 год проведен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

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

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 19.11.2018 № 4111-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 9 месяцев 2018 года.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 26.11.2018 №РЛГ/030/3673 «О предоставлении информации» (входящий от 03.12.2018 № 66-01-09-6403).

4. Анализ производственных показателей

По заявлению отпуск электроэнергии в сети АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на регулируемый период составляет 20,892 млн. кВт.ч. Сальдированный переток – 17,900 млн. кВт.ч. Заявленные потери электроэнергии – 2,992 млн. кВт.ч. Мощность – 3,627 МВт, потери мощности – 0,519 МВт.

Отпуск электроэнергии в сеть АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Кировской области на регулируемый период определен экспертной группой на основании фактических данных (Ф46-ЭЭ (передача), приказ Росстата от 03.07.2013 №257, Отпуск электроэнергии) за 2017 год.

В результате отпуск электроэнергии в сети АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Кировской области на регулируемый период определен в объеме 21,106 млн. кВт.ч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина потерь электрической энергии в объеме 0,946 млн. кВт.ч. (4,48%) - 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».

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 20,160 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 20,160 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 3,664 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 0,538 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 3,126 МВт, в том числе транзит мощности – 3,126 МВт.

Объем условных единиц заявлен АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в количестве 1379,07 у.ед. Вместе с тем на основании представленных организацией документов на право пользования объектами электросетевого оборудования (приказ и договоры), схем электросетевого хозяйства экспертной группой скорректировано

заявленное количество условных единиц и определено фактическое количество в размере – 1058,44 у.ед.

Объем воздушных линий и кабельных линий электропередач в условных единицах скорректирован и учтен в размере 534,60 у.е.

Объем трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ в условных единицах скорректирован согласно представленным документам на право пользования объектами электросетевого оборудования (приказ Министра обороны РФ от 23.12.2009 № 1446 и договоры безвозмездного пользования), а именно, исключена ТП-1045, расположенная по адресу: пр. Строителя д.9/1, выведена из эксплуатации ТП-2 (п. Ганино) и ТП-922 (исключена из перечня, введена АО «Оборонэнерго» ошибочно), скорректировано количество воздушных выключателей. В результате корректировок объем трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ в условных единицах определен экспертами в размере 523,836 у.е.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 21,67 МВА. Сети электропередач протяженностью 182,40 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения СН2 – 6,81 км и НН – 15,12 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 66,98 км и НН – 93,49 км.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – Кировская область (г. Киров, Слободской, Котельничский, Оричевский, Юрьянский районы Кировской области).

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование на основании приказа Министра обороны РФ от 23.12.2009 № 1446, договоров безвозмездного пользования от 12.12.2011 № ВВ-К-1, от 12.12.2014 № ВВ-К-2, от 09.01.2013 № ВВ 3789-К-1.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 21,67 МВА (40 трансформаторная подстанция), линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН2 – 73,79 км, НН – 108,61 км.

В отношении АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8 (831) 272-52-80.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <https://oboronenergo.su>.

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

По результатам проведенного анализа, АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» 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».

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в отношении территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается. Определение необходимой валовой выручки в отношении АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с п. 30 Методических указаний № 20-э/2 «Калькулирование расходов, связанных с производством электрической и тепловой энергии, осуществляется в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Материальные затраты заявлены сетевой организацией АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на 2019 год в размере 4 448,07 тыс. рублей. В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2019 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 скорректированы и определены экспертной группой в сумме 4 136,98 тыс. рублей, в том числе по подстатьям.

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 2 755,32 тыс. руб.

Расходы на масло трансформаторное определены в сумме 90,0 тыс. рублей на основании нормы расхода (объема) на долив и заявленной цены продукции, как не превышающей рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках. Экспертной группой определен (скорректирован) объем расхода трансформаторного масла в соответствии с РД 34.10.552 «Индивидуальные нормы расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий» (утв. Минэнерго СССР 14.07.1987).

Расходы на приобретение основных и вспомогательных материалов скорректированы и определены экспертами в сумме 2665,32 тыс. руб. В расходы включены затраты на материалы для технического обслуживания сетевого оборудования в размере 536,71 тыс. руб., кроме того согласно РД 34.10.174. «Нормы аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6 - 20/0,38 кВ в., предусмотрены расходы на создание запаса оборудования, коммутационных аппаратов, кабелей и соединительных муфт в размере 1453,23 тыс. руб., горюче-смазочные материалы для автомобилей (УАЗ, ГАЗ (Кран автомобильный), Грузовой фургон) в размере 675,38 тыс. руб. Заявляемые сетевой организацией расходы на канцелярские товары в размере 32,48 тыс. руб. из данной статьи расходов исключены и включены в статью «Другие прочие расходы».

«Работы и услуги производственного характера» – заявлены сетевой организацией на проведение ремонтных работ электросетевого оборудования в размере 133,51 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт электросетевого оборудования определены обязанностью сетевой организации поддерживать сетевое оборудование в рабочем состоянии. На основании проведенного анализа представленных локальных смет на проведение ремонтных работ электросетевого оборудования заявленные расходы скорректированы с учетом требований Методических указаний № 20-э/2 и Основ ценообразования, в целях исключения двойного включения (учета) затрат.

В результате расходы на проведение ремонтных работ в соответствии с Годовым планом – графиком производства работ по текущему ремонту электросетевого оборудования определены экспертами согласно представленных локальных смет в размере 2546,46 тыс. руб. (данные расходы АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» предусмотрены по статье «Ремонт основных фондов».)

Кроме того, предусмотрены расходы на ремонт средств измерения в размере 40,1 тыс. руб. и поверку оборудования в размере 92,07 тыс. руб. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» определены экспертной группой в размере 2 678,63 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда» заявлены сетевой организацией в размере 18 606,17 тыс. руб.

Расходы на 2019 год определены экспертной группой в размере 11 801,25 тыс. руб. исходя из рассчитанной нормативной численности 23,26 единиц, (в т.ч. основных рабочих – 13,13 единиц и АУП, ИТР – 10,13 единиц) в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68.

Нормативная численность определена исходя из количества условных единиц электросетевого хозяйства и среднемесячной оплаты труда на 1 работника:

- ставка первого разряда – 7772 рублей на основании информационного письма АО «Оборонэнерго» и прочих выплат (доплат), с учетом предоставленного положения об оплате труда, положения о премировании и коллективного договора.

- тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда в соответствии с рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики РФ,

- процент выплат, связанных с режимом работы с условиями труда 1 работника (принят на основании положения об оплате труда сетевой организации в размере 20% от величины месячной заработной платы)

- процент выплат текущего премирования (принят на основании положения о премировании сетевой организации в размере 75% от величины месячной заработной платы),

- районный коэффициент к заработной плате в г. Кирове установлен постановлением Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановлением Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5 и применен в размере 1,15.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» сложилась в размере 42,280 тыс. руб., что не превышает средней сложившейся заработной платы по фактическим расходам за 2017 год (П-4) с ИПЦ за 2018 и 2019 годы.

В результате фонд оплаты труда основного персонала определен экспертами в размере 7352,74 тыс. руб., фонд оплаты труда административно-управленческого персонала – 4448,51 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2019 год заявлены сетевой организацией в размере 17 330,20 тыс. рублей. В соответствии с п. 7 Основ

ценообразования п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в размере 3 387,27 тыс. руб., в том числе по подстатьям.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены сетевой организацией в размере 12 597,43 тыс. руб. на проведение капитального и текущего ремонта трансформаторных подстанций и электросетевого оборудования. В обоснование включения расходов в необходимую валовую выручку сетевой организацией не представлены документы о необходимости проведения работ капитального характера на электросетевом оборудовании (воздушных и кабельных линий). Экспертной группой проанализированы виды работ в представленных локальных сметах по текущему ремонту трансформаторных подстанций и электросетевого оборудования и учтены расходы в размере 1 088,26 тыс. руб. По данной статье не учтены локальные сметы с видом работ капитального характера, т.к. в договорах безвозмездного пользования электросетевого оборудования исключена обязанность АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» проведения капитального, восстановительного ремонта имущества и иные работы капитального характера.

«Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлена сетевой организацией в размере 1 231,65 тыс. руб. Экспертной группой расходы на 2019 год по данной статье скорректированы и определены в размере 337,93 тыс. руб., в том числе «Услуги мобильной связи» (договоры на оказание услуг корпоративной мобильной связи), исходя из численности основного и административно управленческого персонала и предельных лимитов, установленных приказом директора АО «Оборонэнерго» от 01.09.2016 №217, в размере 73,20 тыс. руб., «Услуги прочих сторонних организаций» (обслуживание оргтехники, техническое обслуживание транспортных средств, расходы на информационное обслуживание), в размере 264,73 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства заявлены сетевой организацией в размере 382,51 тыс. руб. Договор 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.

Данные расходы на 2019 год 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.

«Услуги банка» в размере 20,79 тыс. руб. не учтены экспертной группой в виду отсутствия подтверждающих документов.

По статье «Прочие услуги сторонних организаций» заявлены сетевой организацией в размере 545,98 тыс. руб. Экспертами учтены расходы в размере 264,73 тыс. руб. в том числе по договорам информационного обслуживания с ООО «ИК ю-Софт», ООО «Софт Билдинг», ООО «Билдерофт-Сервис» в размере 179,587 тыс. руб., расходы по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники в соответствии с договорами от 25.12.2017 № 350-ВЛГ-2017 и от 23.11.2017 № 322-ВЛГ-2017 в размере 21,44 тыс. руб., техническое обслуживание автотранспорта в размере 63,7 тыс. руб.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в размере 231,71 тыс. руб. Данные расходы скорректированы в части стоимости проезда на железнодорожном транспорте и учтены экспертной группой в размере 116,40 тыс. руб. согласно представленному расчету.

«Расходы на подготовку кадров» приняты экспертами на уровне, заявленном сетевой организацией, на основании представленной стоимости обучения основного персонала в размере 43,58 тыс. руб.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в размере 1 974,22 тыс. руб. Расходы экспертами на спецодежду и средства индивидуальной защиты включены согласно Приказа Минтруда России от 09.12.2014 № 997н в размере, необходимом для обеспечения нормальных условий труда производственного персонала, в сумме 556,50 тыс. руб., в соответствии с п. 28 и 29 Основ ценообразования, на основании фактических данных АО «Оборонэнерго» за 2017 год.

«Расходы на страхование» учтены экспертной группой на уровне, заявленном сетевой организацией, в размере 47,56 тыс. руб. на основании представленного договора страхования гражданской ответственности транспортных средств.

«Другие прочие расходы» заявлены сетевой организацией в размере 1 202,49 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в размере 1197,04 тыс. руб., в том числе на канцелярские товары (32,48 тыс. руб.) и содержание аппарата управления, учитываемые согласно учетной политике пропорционально полученной выручке (1164,56 тыс. руб.).

«Расходы на социальное развитие (в соответствии с коллективным договором)». Экспертами расходы учтены в соответствии с «Положением о выплатах социального характера АО «Оборонэнерго» № 43 от 19.02.2015 пропорционально фактическим затратам, сложившимся за 9 месяцев 2018 года в размере 690,61 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 21 313,08 тыс. руб.

Расходы по статье **«Электроэнергия на хозяйственные нужды»** определены экспертной группой на основании фактических расходов за 2017 год и индекса цен производителей, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год с учетом индексов (103,0%) 2018 и 2019 годов в размере 1 837,23 тыс. руб. (90% отопление производственных помещений, 10% освещение помещений).

Расходы по статье **«Плата за аренду имущества и лизинг»** заявлены сетевой организацией в размере 854,13 тыс. руб. (аренда помещений по адресу: г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Свободы, д.15, а также аренда транспортных средств). 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» определены экспертами в размере 33,05 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество определен на основе фактических данных (налоговых деклараций) за 2017 год в размере 18,30 тыс. руб.;
- транспортный налог принят исходя из единиц транспортных средств, и ставки транспортного налога в размере 14,75 тыс. руб. согласно представленной налоговой декларации по транспортному налогу.

Расходы по статье **«Отчисления на соц. нужды»** заявлены АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в размере 5 656,27 тыс. руб. Экспертами расходы на 2019 год определены в сумме 3 587,58 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 (2017 год).

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2017 год и расчет доли налога на прибыль, приходящейся на обособленное подразделение филиал «Волго-Вятский» Кировская область за 2017 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 1647,75 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» – 1367,22 тыс. руб. и «Технологическое присоединение» - 280,52 тыс. руб.

Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** заявлены сетевой организацией в размере 1 180,13 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 474,43 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 7 580,04 тыс. руб.

В результате **сумма валовой выручки, необходимой** на содержание по сетей АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Кировской области на 2019 год по расчету экспертов составит 28 893,12 тыс. руб. (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 28 893,12 тыс. руб.

5. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2018 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного 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».

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 660,95 руб./МВтч (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2019 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

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» филиал «Волго-Вятский» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2019 год в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
АО «Оборонэнерго» на территории Кировской области *	770212,73	124,91	1558,13

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Праводелова В.Ю.

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: От голосования «воздержался», так как целесообразно провести анализ фактических доходов и расходов по регулируемой деятельности за 2017 г. в целях применения п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 член правления

(представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

Установить с 25 декабря 2018 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	25.12.2018-31.12.2018			1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч		руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч		руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Кировской области	770212,73	124,91	1,55813	770212,73	124,91	1,55813	770212,73	124,91	1,55813

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кирсинская управляющая компания», (далее – Общество).

2. Основной вид деятельности: Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд.

3. Юридический/почтовый адрес: ул. Широина, д. 9, г. Кирс, Верхнекамский район, Кировская область, 612820.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4303006432/430301001/1154303010146.

5. ОКТМО 33607434.

6. Руководитель: директор Бабурин Игорь Валерьевич, тел: (83339) 2-33-74, (83339) 2-32-99.

7. Месторасположение котельных: Верхнекамский район, п. Созимский, ул. Набережная, д. 25 а, ул. Лесозаводская.

8. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

9. Схема теплоснабжения: «Схема теплоснабжения Созимского сельского поселения Верхнекамского района Кировской области до 2020 года», утверждена постановлением администрации Созимского сельского поселения от 09.01.2014 № 1 (постановление администрации Созимского сельского поселения от 05.04.2018 № 11).

10. Основание владения имуществом: Договор доверительного управления имуществом 03 от 07.12.2018 до 07.01.2019 (включительно), заключен с МКУ Администрация Созимского сельского поселения Верхнекамского района Кировской области.

11. Установленная мощность котельной: 23,4 Гкал/час.

12. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Ресурс» п. Лесной», для которого решением правления Службы от 23.10.2015 № 40/3-тэ-2015 был установлен тариф 2544,2 руб./Гкал.

13. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

15. Заявляемая величина тарифа: 2018 год – 2715,1 руб./Гкал (без НДС).

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2021 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);

- основными параметрами сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в июле 2018 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от двух котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 3052,5 Гкал.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2018 год определены экспертами в объеме 492,5 Гкал в соответствии с заявкой Общества.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной Обществом заявлен в размере 87,0 Гкал. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в полном объеме.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 3632,0 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2019, 2020, 2021 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 – 2018 год. Необходимая валовая выручка на 2019, 2020, 2021 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2018 год в размере 8287,8 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Обществом в размере 103,5 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами проанализированы и определены на 2018 год на уровне заявки Общества.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 2580,0 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1495,7 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 12 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 13658,0 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда производственного персонала учесть в соответствии с предложением Общества. В результате общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2018 год в размере 2580,0 тыс. руб.

Расходы по статьям «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на служебные командировки», «Лизинговые платежи» и «Арендная плата» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 496,9 тыс. руб. Экспертами расходы проанализированы и определены в размере 496,4 тыс. руб. Сумма расходов в размере 0,5 тыс. руб. экспертами исключена на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованная и документально не подтвержденная.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2018 год в размере 3180,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность» Обществом не заявлены.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 779,2 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 79,7 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2018 год в размере 858,9 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом на 2018 год в размере 2807,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива выработанной тепловой энергии экспертами определен в соответствии с техническими характеристиками котельной в размере 235,6 кг.у.т./Гкал.

Цена на дрова определена экспертами на уровне предложения Общества в размере 872,2 руб./м³ (с учетом погрузки и транспортных расходов до котельной). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. В обоснование стоимости дров представлены договоры (муниципальные контракты) на поставку дров, заключенные с ФКУ ОИК-5 УФСИН России по Кировской области (договор № 155 от 20.09.2018), ФКУ ИК-3 УФСИН России по Кировской области (договор № 16 от 11.09.2018), ИП Шульга В.А. (муниципальный контракт на поставку дров б/н от 22.10.2018).

В результате расходы на топливо определены в размере 2805,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 1168,2 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 176,2 тыс. кВтч. Цена на электрическую энергию определена исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2 полугодие 2018 года (без НДС). Расходы на электрическую энергию определены в размере 1168,3 тыс. руб.

«Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 39,9 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами определены на уровне заявки Общества на основании дополнительно представленного Обществом пояснения (письмо б/н от 20.12.2018) по тарифам на водоснабжение для ООО «Кирсинская управляющая компания» без НДС. Объем воды учтен экспертами в количестве 1034,6 м³.

	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2018	3180,0	-	0	-	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-	-
2020	-	1	0	-	-	-	-	-
2021	-	1	0	-	-	-	-	-

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

Исходя из основных параметров сценарных условий прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в июле 2018 года экспертами при расчете тарифов на 2019 – 2021 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен	104,2	103,6	104,0
Индекс цен производителей	104,1	104,1	103,9
Индекс цены на электрическую энергию	104,6	103,4	103,4
Индекс цены на воду	104,5	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	105,2	104,9	104,8

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2019 год	8406,4 тыс. руб.
на 2020 год	8686,3 тыс. руб.
на 2021 год	9009,2 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Кирсинская управляющая компания» (Верхнекамский район) 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 25 декабря по 31 декабря 2018 года	2638,00
с 01 января по 30 июня 2019 года	2638,00
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 753,90
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 753,90
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 845,60
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 845,60
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 951,40
Для населения	
с 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3112,84
с 01 января по 30 июня 2019 года	3165,60
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3 304,68
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 304,68
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 414,72
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 414,72
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 541,68

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со статьей 174.1 НК РФ.

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

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

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 2018 – 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Кирсинская управляющая компания» 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 «Кирсинская управляющая компания», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 25.12.2018 по 31.12.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Кирсинская управляющая компания» (Созимское сельское поселение) 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 и 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		
2018	3180,0	-	0	-	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-	-
2020	-	1	0	-	-	-	-	-
2021	-	1	0	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью «Кирсинская управляющая компания»
(Созимское сельское поселение)

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 25 декабря по 31 декабря 2018 года	2638,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2638,00					
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2753,90	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2753,90	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2845,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2845,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2951,40	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3112,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	3165,60					
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3304,68	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3304,68	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3414,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3414,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3541,68	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со статьей 174.1 НК РФ.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Краснополянский водоканал»;

2. Юридический адрес: ул. Коммунальная, д. 18а, пгт Красная Поляна, Вятскополянский район, Кировская область, 612950;

3. ОГРН 1054303509479, ИНН 4307008409, КПП 430701001;

4. Руководитель: Баглик Гульнар Нурфаиловна, тел: 8 (83334) 5-65-77;

5. Система налогообложения на период регулирования: упрощенная система налогообложения;

6. Действующие тарифы: ранее услуги оказывало ООО «Краснополянский жилкомхоз» по тарифам установленным решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/101-кс-2016 (ред. от 24.10.2017) в том числе:

- на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (пгт Красная Поляна, ул. Сосновая) в размере – 25,84 руб./м³ (с НДС);

- на водоотведение (пгт Красная Поляна, ул. Сосновая) в размере – 16,48 руб./м³ (с НДС).

7. Заявляемые тарифы, руб./м³ (с НДС):

Наименование услуги	2019 год	2020 год	2021 год
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	38,35	39,62	40,93
Водоотведение	41,00	42,22	43,48

8. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления.

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

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения

Имущество, используемое для производства и реализации услуги водоснабжения и водоотведения, передано МУП «Краснополянский водоканал» и закреплено за ним на праве хозяйственного ведения распоряжением главы администрации Краснополянского городского поселения Вятскополянского района Кировской области № 55 от 10.09.2018 г.

Организация приобретает питьевую воду от скважины ФГУ «Ударник» по договору №120/2018 от 01.10.2018 г. и доводит до потребителей на основании заключенных договоров. Протяженность водопроводных сетей (по ул. Сосновая) составляет 1543 п.м. Сети водоотведения (по ул. Сосновая) имеют протяженность 1582,2 п.м.

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 17,27 м ³ в год, в том числе населению – 12,2 тыс.м ³ (68,9 % от общего объема)	- объем реализации услуги – 11,82 м ³ в год, в том числе населению – 9,0 тыс.м ³ (80,35 % от общего объема)

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

Тарифы на долгосрочный период 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 октябре 2018 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI. II. Методических указаний.

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

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

- «Расходы на оплату труда производственного и цехового персонала» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 0,84 штатных единиц (численность, определена с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы с 01.01.2019 года согласно штатному расписанию предприятия (от 01.10.2018). Среднемесячная заработная плата с 01.07.2019 года определена с учетом ИПЦ на 2019 год в размере 104,6%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

2. «Ремонтные расходы» - расходы учтены по предложению предприятия на материалы для проведения ремонта водопроводных сетей в соответствии с производственной программой на 2019-2021 годы, согласно обосновывающим документам (акт обследования водопроводных сетей по ул. Сосновая от 18.09.2018; ведомость объёмов работ на 2019-2021 гг; ЛСР на ремонт водопроводных сетей по ул. Сосновая на 2019-2021 гг, расходы на материалы по которому составляют 102,013 тыс. руб. (на 3 года)).

4. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,17 штатных единиц по предложению предприятия (численность по предложению предприятия не превышает численность, определенную с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и заработной платы определенной на уровне среднемесячной заработной платы административно-управленческого персонала, учтенной при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2023 год для МУП «Краснополянский водоканал» установленными решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 №38/57-к-2019. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ;

- «Служебные командировки», «Обучение персонала» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения. «Страхование производственных объектов» - 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.

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций» - учтены расходы на покупку воды у ФГКУ «Ударник» исходя из объёмов вод и тарифа, утвержденного для ФГКУ «Ударник» решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/58-к-2019.

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

- «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - включены расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ и расходы на уплату налога на доходы в связи с применением УСН в размере 1% от выручки (расходы на уплату налога на доходы заявлены предприятием в статье «Прочие налоги и сборы»).

Амортизация.

Учитывая фактически начисленную амортизацию за ноябрь 20108 года, учтены расходы на амортизацию в пересчете на год.

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 «Краснополянский

водоканал» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) (ул. Сосновая) с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 472,21 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 275,54 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 193,89 тыс. руб.;
 - амортизация – 2,78 тыс. руб.;
2. Итого необходимая валовая выручка — 472,21 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Краснополянский водоканал» 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 «Краснополянский водоканал» 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
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Краснополянский водоканал» (ул.Сосновая) для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	275,54	-	9,11	0,0
2020	-	1,00	9,11	0,0
2021	-	1,00	9,11	0,0

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки МУП «Краснополянский водоканал» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) (ул. Сосновая) составила на 2020 год – 489,20 тыс. руб., на 2021 год – 503,25 тыс. руб..

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Краснополянский водоканал» на территории Краснополянского городского поселения (ул. Сосновая) Вятскополянского 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,15
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,34

	услуг	с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,33
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,14
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,15
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,34
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,33
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,14

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

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

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

- «Расходы на оплату труда производственного и цехового персонала» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 0,47 штатных единиц (численность, определена с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы с 01.01.2019 года согласно штатному расписанию предприятия (от 01.10.2018). Среднемесячная заработная плата с 01.07.2019 года определена с учетом ИПЦ на 2019 год в размере 104,6%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

2. «Прочие производственные расходы» - учтены расходы по предложению предприятия на проведение анализов сточных вод согласно договору № 127 от 08.10.2018 с КОГБУ «Областной природоохранный центр».

2. «Ремонтные расходы» - расходы учтены по предложению предприятия на материалы для проведения ремонта канализационных сетей в соответствии с производственной программой на 2019-2021 годы, согласно обосновывающим документам (акт обследования водопроводных сетей по ул. Сосновая от 18.09.2018; ведомость объемов работ на 2019-2021 гг; ЛСР на ремонт канализационных сетей по ул. Сосновая на 2019-2021 гг, расходы на материалы по которому составляют 72,00 тыс. руб. (на 3 года)).

4. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,11 штатных единиц (численность, определена с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и заработной платы определенной на уровне среднемесячной заработной платы административно-управленческого персонала, учтенной при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2023 год для МУП «Краснополянский водоканал» установленными решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 №38/57-к-2019. Отчисления

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

- «Служебные командировки», «Обучение персонала» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения. «Страхование производственных объектов» - 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.

Неподконтрольные расходы.

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

- «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - включены расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ и расходы на уплату налога на доходы в связи с применением УСН в размере 1% от выручки (расходы на уплату налога на доходы заявлены предприятием в статье «Прочие налоги и сборы»).

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 «Краснополянский водоканал» по производству и реализации услуги водоотведения (ул. Сосновая) с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 174,61 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 172,86 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1,75 тыс. руб.;

2. Итого необходимая валовая выручка — 174,61 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Краснополянский водоканал» 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 «Краснополянский водоканал» 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
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Краснополянский водоканал» (ул.Сосновая) для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
2019	172,86	-	0,0
2020	-	1,00	0,0
2021	-	1,00	0,0

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки МУП «Краснополянский водоканал» по производству и реализации услуги водоотведение (ул. Сосновая) составила на 2020 год – 179,00 тыс. руб., на 2021 год – 183,24 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Краснополянский водоканал» на территории Краснополянского городского поселения (ул.Сосновая) Вятскополянского района Кировской области тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,24
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	14,77
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,14
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	15,50
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,24
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	14,77
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,14
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	15,50

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., Муравьева А.С.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2019-2021 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Краснополянский водоканал».

2. Установить на 2019 - 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Краснополянский водоканал» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Краснополянский водоканал» на территории Краснополянского городского поселения (ул. Сосновая) Вятскополянского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры на 2019-2021 годы регулирования деятельности
муниципального унитарного предприятия «Краснополянский водоканал»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операцио нных расходов	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрическо й энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	275,54	-	9,11	0,0
	2020	-	1,00	9,11	0,0
	2021	-	1,00	9,11	0,0
Водоотведение	2019	172,86	-		0,0
	2020	-	1,00		0,0
	2021	-	1,00		0,0

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального
унитарного предприятия «Краснополянский водоканал» (Вятскополянский
район) на территории Краснополянского городского поселения (ул.Сосновая)
Вятскополянского 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 01.01.2019 по 30.06.2019	24,15	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,34	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,34	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,33	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,33	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,14	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,15	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,34	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,34	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,33	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,33	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,14	
	Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,24
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	14,77
с 01.01.2020 по 30.06.2020			14,77	
с 01.07.2020 по 31.12.2020			15,14	
с 01.01.2021 по 30.06.2021			15,14	
с 01.07.2021 по 31.12.2021			15,50	
Прочие потребители		с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,24	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	14,77	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,77	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,14	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,14	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	15,50	

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

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Грудцыну Анастасию Андреевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

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

2. Юридический адрес: ул. Заводская, д. 6, пом. 18, г. Кирово-Чепецк, Кирово-Чепецкий район, Кировская область, 613040.

3. Почтовый адрес: ул. Ленина, д. 17, пгт Свеча, Свечинский район, Кировская область, 612040.

4. ИНН 4312153779, КПП 431201001, ОГРН 1174350011373.

5. Руководитель: директор – Соколов Андрей Юрьевич, тел. (83358) 2-14-62.

6. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: бухгалтер – Омелехина Ольга Александровна, тел. (83358) 2-14-62.

7. Система налогообложения: общая система налогообложения.

8. Действующий тариф – тарифы устанавливаются впервые.

Ранее на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области осуществляла деятельность администрация Свечинского района Кировской области по тарифам, установленным решениями правления РСТ Кировской области от 29.08.2017 № 30/2-к-2017 (питьевая вода (питьевое водоснабжение)), от 26.09.2017 № 34/5-к-2017 (водоотведение) (в редакции от 21.11.2017 № 42/44-к-2018):

Наименование услуги	Тариф в рублях за куб. метр						
	с 29.08.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Питьевая вода (Питьевое водоснабжение)	27,76	27,76	28,88	28,88	30,36	30,36	31,33

Наименование услуги	Тариф в рублях за куб. метр						
	с 26.09.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Водоотведение	17,81	17,81	18,28	18,28	19,01	19,01	19,57

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

9. Заявляемые тарифы, руб./м³ (без НДС):

Наименование услуги	2019 год
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	58,40
Водоотведение	29,73

10. Производственные программы представлены и согласованы в установленном порядке с органом местного самоуправления муниципального образования.

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

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения и водоотведения

Подъем воды осуществляется из подземных источников путем эксплуатации 14 артезианских скважин. Протяженность водопроводных сетей составляет 63 км. Система водоотведения в пгт Свеча включает две канализационных насосных станции, очистные сооружения биологической очистки, находящиеся на данный момент в нерабочем состоянии. Протяженность сетей водоотведения составляет 14,1 км.

ООО «КТС» владеет имуществом, используемым для производства и реализации услуг водоснабжения и водоотведения, в соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов водоснабжения, водоотведения, расположенных в пгт Свеча Свечинского района Кировской области, от 01.09.2018.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера в концессионном соглашении соответствуют значениям долгосрочных параметров, согласованным РСТ Кировской области.

В результате рассмотрения производственных программ экспертная группа предлагает утвердить с учетом корректировки объемов в соответствии с представленными предприятием данными программы на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 147,29 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 131,40 тыс. м ³ (89,21 % от общего объема).
водоотведение
Объемы водоотведения – 46,39 тыс. м ³ в год, в том числе от населения – 33,69 тыс. м ³ (72,62%);

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

Тарифы на долгосрочный период 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 октябре 2018 года (далее – прогноз СЭР МЭР России)

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 (Методические указания). При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

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

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

Операционные (подконтрольные) расходы.

Уровень операционных расходов на 2019 год определен экспертной группой исходя из базового уровня операционных расходов на 2018 год, указанного в приложении к концессионному соглашению в долгосрочных параметрах регулирования деятельности концессионера и согласованного РСТ Кировской области, с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и индекса эффективности операционных расходов для ООО «КТС» на 2019 год, установленного в размере 1 %.

Расходы на энергетические ресурсы.

«Электроэнергия» - расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электрической энергии, указанного в приложении к концессионному соглашению в долгосрочных параметрах регулирования деятельности концессионера и согласованного РСТ Кировской области, планируемого объема поднятой питьевой воды и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 3 квартал 2018 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» (удельный расход эл. энергии — 2,21 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию для низкого напряжения – 7,03 руб./кВт.ч. (без 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.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы на уплату арендной платы за использование транспортных средств исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406. Концессионная плата исключена в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406.

Амортизация.

1. «Амортизация» - амортизация рассчитана экспертной группой на основании данных, представленных ООО «КТС» (ведомость начисления амортизации, оборотно-сальдовая ведомость).

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «КТС» отсутствует в концессионном соглашении.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании представленного постановления администрации Свечинского района Кировской области от 14.12.2018 № 863 «Об определении

гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Свечинского городского поселения Свечинского района Кировской области».

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 «КТС» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 4224,54 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 1424,63 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 2517,86 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 39,22 тыс. руб.;
 - амортизация – 41,66 тыс. руб.;
 - расчетная предпринимательская прибыль ГО – 201,17 тыс. руб.;
2. Итого необходимая валовая выручка – 4224,54 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КТС» 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 «КТС» 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
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1	104,4	104,7
Индекс цены на электрическую энергию для НН	106,038	103,000	103,338	103,338	103,338

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КТС» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	1424,63	-	0,00	9,10	2,21
2020	-	1,00	0,00	9,10	2,21
2021	-	1,00	0,00	9,10	2,21
2022	-	1,00	0,00	9,10	2,21
2023	-	1,00	0,00	9,10	2,21

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО «КТС» по производству и

реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 4345,39 тыс. руб., на 2021 год – 4475,64 тыс. руб., на 2022 год – 4593,75 тыс. руб., на 2023 год – 4748,26 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «КТС» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского 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 учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,42
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,43
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,43
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,69
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,19
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,24

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

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год на **водоотведение** включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

Уровень операционных расходов на 2019 год определен экспертной группой исходя из базового уровня операционных расходов на 2018 год, указанного в приложении к концессионному соглашению в долгосрочных параметрах регулирования деятельности концессионера и согласованного РСТ Кировской области, с учетом индекса потребительских цен на 2019 год – 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и индекса эффективности операционных расходов для ООО «КТС» на 2019 год, установленного в размере 1 %.

Расходы на энергетические ресурсы.

«Электроэнергия» - расходы на электроэнергию на 2019 год не заявлены организацией, удельный расход электроэнергии в приложении к концессионному соглашению в долгосрочных параметрах регулирования деятельности концессионера не прописан.

Неподконтрольные расходы.

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

- «Прочие налоги и сборы» - расходы исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы на уплату арендной платы за использование транспортных средств исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406. Концессионная плата исключена в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406.

Амортизация.

1. «Амортизация» - амортизация рассчитана экспертной группой на основании данных, представленных ООО «КТС» (ведомость начисления амортизации, оборотно-сальдовая ведомость).

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «КТС» отсутствует в концессионном соглашении.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании представленного постановления администрации Свечинского района Кировской области от 14.12.2018 № 863 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Свечинского городского поселения Свечинского района Кировской области».

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 «КТС» по производству и реализации водоотведения с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 927,52 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 873,04 тыс. руб.;
 - амортизация – 10,31 тыс. руб.;
 - расчетная предпринимательская прибыль ГО – 44,17 тыс. руб.;
2. Итого необходимая валовая выручка – 927,52 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КТС» 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 ООО «КТС» 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
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1	104,4	104,7

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КТС» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	873,04	-	0,00	0,00
2020	-	1,00	0,00	0,00
2021	-	1,00	0,00	0,00
2022	-	1,00	0,00	0,00
2023	-	1,00	0,00	0,00

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО «КТС» по производству и реализации водоотведения с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 949,21 тыс. руб., на 2021 год – 976,98 тыс. руб., на 2022 год – 1005,58 тыс. руб., на 2023 год – 1029,61 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «КТС» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,18
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,55
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,55
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,63
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,57
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,19

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных 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., Грудцына А.А.
Представитель УФАС по Кировской области Мищихина 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 2019-2023 годы производственные программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть».

2. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2019 следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

5.1. от 29.08.2017 № 30/2-кс-2017 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Свечинского района Кировской области (Свечинский район)»;

5.2. от 26.09.2017 № 34/5-кс-2017 «О тарифах на водоотведение для администрации Свечинского района Кировской области (Свечинский район)»;

5.3. от 21.11.2017 № 42/44-кс-2018 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области».

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры на 2019-2023 годы регулирования деятельности
общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть»
(Свечинский район)

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	1424,63	-	0,00	9,10	2,21
	2020	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2021	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2022	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2023	-	1,00	0,00	9,10	2,21
Водоотведение	2019	873,04	-	0,00		0,00
	2020	-	1,00	0,00		0,00
	2021	-	1,00	0,00		0,00
	2022	-	1,00	0,00		0,00
	2023	-	1,00	0,00		0,00

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,42
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,43
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,43
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,69	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,19
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,19
с 01.07.2023 по 31.12.2023		32,24	
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,18
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,55
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,55
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,88
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,63	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,57
с 01.07.2023 по 31.12.2023		22,19	

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

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

1.2. Юридический адрес: Базовая ул., д. 49, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.3. Почтовый адрес: Базовая ул., д. 49, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.4. ОГРН 1184350010240, ИНН 4333004489, КПП 433301001.

1.5. Руководитель, контактное лицо: директор – Коковихин Сергей Владимирович, тел.(83359)2-10-49, 8-922-944-43-10.

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

1.7. Действующий тариф: устанавливается впервые.

Ранее на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского района Кировской области осуществляло деятельность общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» по тарифам, установленным решениями правления РСТ Кировской области от 06.11.2015 № 42/42-к-2016 (в редакции от 27.05.2016 № 21/4-к-2016, от 15.11.2016 № 43/92-к-2017, от 31.10.2017 № 39/20-к-2018).

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
		с	с	с	с	с	с
		01.01.2016 по 30.06.2016	01.07.2016 по 31.12.2016	01.01.2017 по 30.06.2017	01.07.2017 по 31.12.2017	01.01.2018 по 30.06.2018	01.07.2018 по 31.12.2018
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	28,68	33,78	33,78	36,36	36,36	41,00
	Прочие потребители	28,68	33,78	33,78	36,36	36,36	41,00

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

Тарифы для ООО «Коммунальщик» отменены решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/33-к-2019

1.8. Заявляемый тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 67,74 руб./м³.

1.9. Производственная программа на 2019-2021 годы представлена и согласована в установленном порядке с органами местного самоуправления муниципальных образований.

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

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.

Источниками водоснабжения на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского района Кировской области являются подземные воды, поднимаемые из 9 артезианских скважин. Вода при помощи насосов подается в водонапорные башни и далее в водопроводную сеть на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Общая протяжённость сетей водопровода составляет 23,8 км.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - муниципальное имущество для оказания услуги водоснабжения МУ «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области», МУ «Администрация Сардыкского сельского поселения Унинского района Кировской области», МУ «Администрация Сосновского сельского поселения Унинского района Кировской области» передали в ООО «Родник» по договорам безвозмездного пользования от 31.10.2018.

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 11,64 м ³ , в том числе населению – 11,27 тыс.м ³ (96,82% от общего объема)

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 октябре 2018 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

ООО «Родник» для обоснования тарифов представило планируемые затраты на производство питьевой воды на 2019 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 2019 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение», в том числе:
 - «Горюче-смазочные материалы» - экспертной группой учтены расходы на ГСМ в соответствии с расчетом затрат на ГСМ по ремонтным работам на водопроводных сетях с.Сардык, с. Сосновка, с. Верхолемье, д. Антоновцы, д. Были, д. Астрахань по предложению предприятия в размере 10,44 тыс. руб.;

- «Материалы и малоценные основные средства» - экспертной группой учтены расходы на материалы в соответствии с расчетом затрат по ремонтным работам на водопроводных сетях с.Сардык, с. Сосновка, с. Верхолемье, д. Антоновцы, д. Были, д. Астрахань по предложению предприятия в размере 29,73 тыс. руб.

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

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала» - затраты определены исходя из численности цехового персонала в количестве 0,5 штатных единицы в соответствии со штатным расписанием от 15.09.2018 № 2, (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 от 15.09.2018 № 2. 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 9 скважин по договору возмездного оказания услуг с КОГБУ «Кировский областной центр охраны окружающей среды и природопользования» от 17.09.2018 № 41/76, по предложению предприятия в размере 65 тыс. рублей;

4. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертной группой расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения 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.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы определены экспертной группой на оплату услуг связи и прочие расходы (канцтовары, заправка картриджей, почтовые расходы и прочие расходы). Расходы распределены с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат;

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,54 штатных единиц в соответствии со штатным расписанием от 15.09.2018 № 2 и среднемесячной заработной платы по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием от 15.09.2018 №2. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

- «Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения» - расходы на аренду офисного помещения 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.

Расходы на энергетические ресурсы.

- «Электроэнергия» - расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электроэнергии, рассчитанного в соответствии с производительной мощностью насосов, с учетом изменения объемов поднимаемой воды, а также прогнозной цены на электрическую энергию на 2019 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для низкого уровня напряжения, (удельный расход эл. энергии — 0,78 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 8,44 руб./кВт.ч. (с учетом НДС)).

Неподконтрольные расходы.

1. «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» - экспертами пересчитаны расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ.

В соответствии с Основами 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 ООО «Родник» в сфере оказания услуг по питьевой воде (питьевому водоснабжению) на 2019 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 560,67 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 439,43 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 113,79 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 7,44 тыс. руб.
2. Итого необходимая валовая выручка — 560,67 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник» для формирования тарифа 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 (далее – Основы).

В отношении ООО «Родник» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ 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	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен	102,7	104,6	103,4	104,0
Индекс цен производителей	104,1	104,3	104,2	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	102,69	105,239	104,763	103,204

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2018-2021 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	439,43	-	32,47	0,78
2020	-	1,00	32,47	0,78
2021	-	1,00	32,47	0,78

Величина необходимой валовой выручки ООО «Родник» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2020 год – 582,19 тыс. руб., на 2021 год – 597,24 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Родник» на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского 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 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35

	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35

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 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 2019-2021 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Родник».

2. Установить на 2019-2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Родник» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**Долгосрочные параметры на 2019-2021 годы регулирования
деятельности общества с ограниченной ответственностью «Родник»
(Унинский район)**

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)	2019	439,43	-	32,47	0,78
	2020	-	1,00	32,47	0,78
	2021	-	1,00	32,47	0,78

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

**Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с
ограниченной ответственностью «Родник» на территории муниципальных
образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения
Унинского 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 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35

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

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

В связи с установлением тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Краснополянский водоканал» на территории Краснополянского городского поселения (ул. Сосновая) Вятскополянского района Кировской области, где ранее услуги оказывало ООО «Краснополянский жилкомхоз», предлагается в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» (Вятскополянский район)», внести следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» Вятскополянского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» на территории муниципальных образований:» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

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

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

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

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

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

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. В решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» (Вятскополянский район)», внести следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» Вятскополянского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» на территории муниципальных образований:» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

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

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» Вятскополянского района Кировской области

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) (Гремячевское сельское поселение)	2019	588,71	-	10,6	3,33
	2020	-	1,00	10,6	3,33
	2021	-	1,00	10,6	3,33
	2022	-	1,00	10,6	3,33
	2023	-	1,00	10,6	3,33
Водоотведение, (Краснополянское городское поселение)	2019	7625,02	-	-	2,45
	2020	-	1,00	-	2,45
	2021	-	1,00	-	2,45
	2022	-	1,00	-	2,45
	2023	-	1,00	-	2,45
в том числе очистка сточных вод	2019	2434,15	-	-	1,82
	2020		1,00	-	1,82
	2021		1,00	-	1,82
	2022		1,00	-	1,82
	2023		1,00	-	1,82

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» на территории муниципальных образований:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Гремячевское сельское поселение			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	151,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	151,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	151,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	151,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
Краснополянское городское поселение			
Водоотведение,	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,74
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	68,99
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	68,99
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,74
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	68,99
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	68,99
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
в том числе очистка сточных вод	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,86

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
	услуг	с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,38
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,86
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,38

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

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Мусихину Елену Александровну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).
3. Юридический /почтовый адрес: ул. Советская, д. 23, дер. Чуваши, Кирово-Чепецкий район, Кировская область, 613032.
4. ИНН/КПП/ОГРН 4312152359/431201001/1164350065373.
5. ОКТМО: 33618452
6. Директор Опалев Александр Николаевич, тел: (833-61) 7-46-84.
7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
8. Месторасположение котельной: с. Селезениха Кирово-Чепецкого района.
9. Установленная мощность котельной: 0,42 Гкал/час.
10. Основание владения имуществом: договор субаренды от 13.04.2017 ООО «ЖКХ Чуваши» с ООО «Гарант» сроком действия с 13.04.2017 до 31.12.2022. (Договор безвозмездного пользования имуществом, закрепленным за организацией на праве оперативного управления № 724 от 16.04.2008 ООО «ЖКХ Чуваши» с КОГУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре» до регистрации права собственности на котельную (котельная).
11. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ООО ЖКХ «Гарант» (от газовой котельной), для которого с 01.07.2018 решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2015 № 44/43-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию в размере 4056,0 руб./Гкал.
12. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: 4197,8руб./Гкал.
13. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
14. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 – 2021 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);
- основными параметрами сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного

периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 745,2 Гкал.

Плановый объем полезного отпуска согласован с администрацией Селезневского сельского поселения.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены экспертами на основании распоряжения министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 28.05.2018 № 27-тп в размере 119,5 Гкал. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 21,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 885,7 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2019 – 2021 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 2019 – 2021 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 3128,2 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Расходы по статьям «Расходы на сырье и материалы» определены экспертами на 1 полугодие 2019 года на уровне предложения Общества в размере 39,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2019 года в размере 40,9 тыс. руб.

«Расходы на ремонт основных средств» определены экспертами на уровне предложения Общества на 1 полугодие 2019 года в размере 125,9 тыс. руб. на ремонтные работы на теплосетях с. Селезениха, на подготовку тепловых сетей к отопительному сезону, на 2 полугодие 2019 года в размере 130,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 1186,0 тыс. руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала на 1 полугодие 2019 года учесть в размере 963,3 тыс. руб. на уровне предложения Общества, на 2 полугодие 2019 года в размере 997,5 тыс. руб., исходя из нормативной численности производственного персонала (5,5 единиц) и средней заработной платы одного работающего на 1 полугодие 2019 года в размере 20084,0 руб. на уровне предложения Общества, на 2 полугодие 2019 года 20797,7 руб. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертами исходя из численности (12 единиц: 5 - мастеров и 7 - АУП) и доли, относящейся на данную котельную. Расходы на оплату труда определены экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 1118,8 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 1158,6 тыс. руб.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 18,5 тыс. руб. На основании договора на обслуживание опасного производственного объекта профессиональным

аварийно-спасательным формированием от 22.05.2018 № 436/18 и письма от 20.12.2018 № 33, представленными в ходе экспертизы, экспертами определены расходы по данной статье на 1 полугодие 2019 года в размере 28,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2019 года в размере 29,8 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 236,5 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье определены на 1 полугодие 2019 года в размере 236,5 тыс. руб. на уровне предложения Общества и на 2 полугодие 2019 года в размере 244,9 тыс. руб.

«Расходы на обучение персонала» определены экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 4,0 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 4,1 тыс. руб. (4 человека).

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 1553,5 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 1608,7 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» затраты Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» заявлены Обществом в размере 68,1 тыс. руб. Экспертами данная сумма признана экспертами экономически необоснованной, и исключена на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованная и документально не подтвержденная.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (расходы на обязательное страхование) заявлены Обществом в размере 4,0 тыс. руб. и определены экспертами на уровне предложения Общества на основании представленного Обществом страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2019 года в размере 337,9 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 349,9 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2019 года в размере 29,8 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 30,8 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате, «Неподконтрольные расходы» определены экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 371,7 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 384,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 785,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 03.08.2018 № 33-ур в размере 160,8 кг.у.т/Гкал (топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть). При расчёте потребности в природном газе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность в топливе составляет 123,2 тыс. куб. м. В результате расходы на топливо определены экспертами на

1 полугодие 2019 года в размере 774,2 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 784,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 264,5 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в количестве 32,8 тыс. кВтч., исходя из работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 198,2 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 215,6 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения на 2019 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2019 год экспертами определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2015 № 44/30-кс-2016 для ООО «ЖКХ Гарант», на 2 полугодие 2019 года с учетом индекса цен на 2019 год (104,5%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы на воду определены экспертами на 1 полугодие 2019 года в размере 6,4 тыс. руб. и на 2 полугодие 2019 года в размере 6,7 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).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.01.2019 исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 3009,0 тыс. руб., с 01.07.2019 в размере 3109,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

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

В соответствии с Правилами 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 Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения	представлена

энергетической эффективности	
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2021 годы следующие долгосрочные параметры регулирования Общества 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 и 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	1608,7	-	-	-	160,8	119,5	-	-
2020	-	1	-	-	160,8	119,5	-	-
2021	-	1	-	-	160,8	119,5	-	-

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

Исходя из основных параметров сценарных условий прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года экспертами при расчете тарифов на 2019 – 2023 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	106,6	103,0	103,4
Индекс цены на воду	104,5	104,0	104,0
Индекс цены на газ	101,4	103,0	103,0

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2020 год 3189,9 тыс. руб.,

на 2021 год 3285,8 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Гарант» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», от котельной, расположенной в с. Селезениха Кирово-Чепецкого района

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	4037,8
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4172,9
с 01 января по 30 июня 2020 года	4172,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4280,6
с 01 января по 30 июня 2021 года	4280,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4409,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-
с 01 января по 30 июня 2021 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

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 2019 – 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Гарант» 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 «Гарант», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Гарант» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, от котельной, расположенной в с. Селезениха Кирово-Чепецкого района

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и 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	1608,7	-	-	-	160,8	119,5	-	-
2020	-	1	-	-	160,8	119,5	-	-
2021	-	1	-	-	160,8	119,5	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», от котельной, расположенной в
с. Селезениха Кирово-Чепецкого района

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 01 января по 30 июня 2019 года	4037,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4172,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4172,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4280,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4280,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4409,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-

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

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее Служба) провела экспертизу предложений об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО УК «Почин» на 2019 – 2021 годы и отмечает следующее.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью управляющая компания «Почин» (далее Общество).

2. Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе.

3. Юридический/почтовый адрес: ул. Красина, д. 5 корп. 1, офис 21, г. Киров, 610001.

4. ИНН/КПП 4345471086/434501001. ОГРН 1174350013903.

5. Руководитель: директор Бураков Андрей Сергеевич, тел. 8-912-720-40-84.

6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

7. Месторасположение тепловых сетей: ул. Герцена д. 22, 22/1, 24, 26, 28, ул. Володарского, д. 108, 112, 114, 114а, 114б, ул. Складская, пер. Базовый в г. Кирове.

8. Основание владения имуществом: договор аренды линейного объекта от 01.11.2018 б/номера с ОАО «Фирма «Гражданстрой» на срок с 01.11.2018 по 31.10.2021.

9. Схема теплоснабжения города Кирова утверждена приказом Минэнерго России от 24.11.2017 № 1120.

10. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются впервые. Ранее услуги оказывало ООО «Вятская управляющая компания», для которого решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/32-тэ-2016 с 01.07.2018 года установлен тариф на услуги по передаче тепловой энергии в размере 234,7 руб./Гкал.

11. Заявляемая величина тарифа: на 2019 год – 152,7 руб./Гкал.

12. Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.

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

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

Экспертиза предложений об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 – 2023 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, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей

Протяжённость тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 1,07 км. При формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества на 2019 год объём передаваемой тепловой энергии сторонним потребителям определен экспертами в размере 5684,4 Гкал в соответствии с балансом тепловой энергии на 2019 год, согласованным с АО «Кировская теплоснабжающая компания».

Обществом не представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчет количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены в объеме 594,99 Гкал, в соответствии с балансом тепловой энергии на 2019 год, согласованным с АО «Кировская теплоснабжающая компания».

В результате при формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии общий годовой объём передаваемой тепловой энергии учтен экспертами в количестве 6279,4 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 – 2023 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объём, 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 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 1455,3 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

«Расходы на сырье и материалы», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом не заявлены.

Расходы на ремонт основных средств определены экспертами в размере 404,9 тыс. руб. на основании представленного Обществом плана проведения ремонтных работ на 2018 – 2021 годы. В качестве обоснования Обществом представлены локальные сметы «Ремонт теплотрассы по ул. Складская 1 (монтажные работы)» на сумму 247,2 тыс. руб., «Ремонт теплотрассы по ул. Складская 1 (общестроительные работы)» на сумму 167,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 316,8 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 185,4 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 75,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (0,3 единицы) и средней заработной платы одного работающего в размере 21760,7 руб. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены в сумме 24,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,06 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 9907,0

руб., установленной с 01.07.2018 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 100,0 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на период с 01.01.2019 года в размере 504,9 тыс. руб., на период с 01.07.2019 года в размере 508,6 тыс. руб. исходя из годовых показателей деятельности.

Неподконтрольные расходы

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы на 2019 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

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

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 200,0 тыс. руб. Расходы по арендной плате в соответствии с договором аренды линейного объекта от 01.11.2018 б/номера с ОАО «Фирма «Гражданстрой» экспертами определены в размере 200,0 тыс. руб. в соответствии с п.45 Основ ценообразования; на основании информации о величине амортизационных отчислений от ОАО «Фирма «Гражданстрой».

Отчисления на социальные нужды определены экспертами 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 «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 13,9 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на период с 01.01.2019 в размере 243,7 тыс. руб., на период с 01.07.2019 в размере 245,1 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включают расходы на покупку тепловой энергии с целью компенсации потерь. Расходы на тепловую энергию Обществом заявлены в размере 413,7 тыс. руб. Количество покупной тепловой энергии на 2019 год учтено экспертами на уровне объема технологических потерь при передаче тепловой энергии. Расходы на тепловую энергию определены экспертами исходя из тарифов покупки потерь тепловой энергии, установленных на 2019 – 2023 годы для АО «Кировская теплоснабжающая компания». В результате, затраты по данной статье определены экспертами на период с 01.01.2019 в размере 578,9 тыс. руб., на период с 01.07.2019 в размере 599,0 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).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой на период с

01.01.2019 года в размере 1364,3 тыс. руб., на период с 01.07.2019 года в размере 1389,7 тыс. руб.

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

В соответствии с Правилами 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 УК «Почин» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО УК «Почин» 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	508,6	-	-	-	-	594,99	-	-
2020	-	1	-	-	-	594,99	-	-
2021	-	1	-	-	-	594,99	-	-

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 октябре 2018 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2023 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,4	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,2	104,1	104,4	104,7
Индекс цены на тепловую энергию	104,0	104,0	104,0	104,0

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

на 2020 год	1470,5	тыс. руб.;
на 2021 год	1436,5	тыс. руб.;

6. Тарифы на покупку тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию с целью компенсации потерь для АО «Кировская теплоснабжающая компания» установлены на 2019 год с учетом календарной разбивки в следующих размерах: руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	810,84
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	839,00
с 01 января по 30 июня 2020 года	839,00
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	932,23
с 01 января по 30 июня 2021 года	932,23
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	861,07

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для ООО УК «Почин» долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	240,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	244,5
с 01 января по 30 июня 2020 года	244,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	258,7
с 01 января по 30 июня 2021 года	258,7
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	252,7

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Ивонина 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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2019 – 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью управляющей компании «Почин» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью управляющей компании «Почин» согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью управляющей компании «Почин» 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.	%		
2019	508,6	-	-	-	-	594,99	-	-
2020	-	1	-	-	-	594,99	-	-
2021	-	1	-	-	-	594,99	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
Общество с ограниченной ответственностью управляющая компания «Почин»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года		240,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года		244,5	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года		244,5	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года		258,7	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года		258,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года		252,7	-

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

11. По одиннадцатому 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 № 144/365 предлагается внести изменения в следующие решения правления РСТ Кировской области:

1. от 09.10.2018 № 36/5-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вега» (Зуевский район), о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вега» (пос. Косино Зуевский район)» в новой редакции:

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 09 октября по 31 декабря 2018 года	2922,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2922,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3018,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3018,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3102,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3102,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3197,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 09 октября по 31 декабря 2018 года	3448,67	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	3507,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3622,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3622,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3722,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3722,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3837,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

2. от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунальным хозяйством «Коньп» (ж/д станции Просница и Бумкомбинат Кирово-Чепецкого района)» значения «1976,75» значениями «1977,08», значения «2372,10» значениями «2372,50».

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/84-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным казенным

учреждением «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кировской области», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным казенным учреждением «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кировской области» (котельная ИК-25 пгт Лесной Верхнекамского района)» значение «1646,9» значением «1646,8».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Ивонина 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 изменения в решения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решения правления РСТ Кировской области:

1.1. от 09.10.2018 № 36/5-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вега» (Зуевский район), о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вега» (пос. Косино Зуевский район)» в новой редакции согласно приложению;

1.2. от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунальным хозяйством «Коньп» (ж/д станции Просница и Бумкомбинат Кирово-Чепецкого района)» значение «1976,75» значением «1977,08», значение «2372,10» значением «2372,50»;

1.3. от 11.12.2018 № 44/84-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным казенным учреждением «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кировской области», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным казенным учреждением «База материально-технического и военного снабжения Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кировской области» (котельная ИК-25 пгт Лесной Верхнекамского района)» значение «1646,9» значением «1646,8».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом
с ограниченной ответственностью «Вега» (пос. Косино Зуевский район)

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 09 октября по 31 декабря 2018 года	2922,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2922,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3018,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3018,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3102,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3102,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3197,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 09 октября по 31 декабря 2018 года	3448,67	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	3507,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3622,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3622,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3722,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3722,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3837,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Голубеву Светлану Владимировну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс», (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический адрес/Почтовый адрес: 610913, Кировская область, г. Киров, п. Садаковский, ул. Московская, д.40, корпус 9 оф.6

ИНН/КПП/ОГРН 4345437737/ 434501001/1164350055286.

Руководитель: директор Трусова Марианна Владимировна 8 (8332) 25-16-70.

Месторасположение котельных – Даровской район Даровское городское поселение. ОКТМО 33612151.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение № 308/01/2018 от 26.11.2018, заключенное с администрацией Даровского муниципального района Кировской области на срок 20 лет.

Схема теплоснабжения муниципального образования Даровское городское поселение Даровского района Кировской области до 2028 года утверждена постановлением администрации муниципального образования Даровское городское поселение Даровского района Кировской области от 12.04.2018 № 141.

Установленная мощность котельных: 4,94 Гкал/час.

Тариф на тепловую энергию устанавливается впервые.

Заявляемая величина тарифа: 2018 год – 3765,40 руб./Гкал.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 – 2021 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, разработанного Минэкономразвития России в июле 2018 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется пятью котельными. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2472,3 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами на основании концессионного соглашения № 308/01/2018 от 26.11.2018 в объеме 185,4 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 115,9 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 2773,6 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2019, 2020, 2021 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 (2018 год). Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2018 год. Необходимая валовая выручка на 2019, 2020, 2021 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2018 год в размере 9309,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

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 в размере 4073,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата», «Расходы по сомнительным долгам» Обществом не заявлены.

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» заявлены Обществом в размере 113,1 тыс. руб. Затраты экспертами исключены в полном объеме на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

«Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 2018 год в размере 1064,9 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» проанализированы и учтены экспертной группой в размере 115,1 тыс. руб., согласно представленному расчету уровня годовой амортизации и данных бухгалтерского учета Общества.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 80,0 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ. В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 01.07.2019 года в размере 1260,0 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на топливо заявлены Обществом на 2018 год в размере 2578,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода

топлива на единицу тепловой энергии установлен концессионным соглашением № 308/01/2018 от 26.11.2018 и составляет 247,3 кг.у.т./Гкал.

При расчёте потребности в дровах экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное - 0,266. Годовая потребность в топливе составляет 2470,9 куб. м.

Цена на дрова определена экспертами в соответствии с дополнительными материалами Общества (исх. № 129 от 25.12.2018). В результате расходы на топливо определены в размере 1853,2 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 1419,9 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 88,4 тыс. кВтч, исходя из мощности работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 586,0 тыс.руб., исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2 полугодие 2018 года.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 12,3 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 303,1 куб.м, на основании расчета, представленного Обществом. Расходы по данной статье экспертами пересчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2018 решением правления РСТ Кировской области от 30.01.2017 № 2/4-кс-2018 для МУП «Гарант» (Даровской район). В результате, расходы на воду определены экспертами в размере 14,7 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 2453,8 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 составляет 292,7 тыс. руб.

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям необходимая валовая выручка Общества на 2018 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 8080,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

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 Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода

индексации установленных тарифов определены на основании представленного регулируемой организацией Концессионного соглашения № 308/01/2018 от 26.11.2018 г.

Экспертная группа предлагает установить на 2018 – 2021 годы следующие долгосрочные параметры регулирования Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли и	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и 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		
2018	4073,5	-	-	-	247,3	185,4	-	-
2019	-	1	-	-	247,3	185,4	-	-
2020	-	1	-	-	247,3	185,4	-	-
2021	-	1	-	-	247,3	185,4	-	-

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 июле 2018 года, экспертами при расчете тарифов на 2019-2021 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,2	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	106,0	103,0	103,3
Индекс цены на воду	104,5	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	105,2	104,9	104,8

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2019 год	8402,3 тыс. руб.,
на 2020 год	8652,7 тыс. руб.,
на 2021 год	8946,2 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Энергоресурс» 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 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3268,20
с 01 января по 30 июня 2019 года	3268,20
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3398,60
с 01 января по 30 июня 2020 года	3398,60
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3499,80

с 01 января по 30 июня 2021 года	3499,80
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3618,50
Для населения	
с 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3856,48
с 01 января по 30 июня 2019 года	3921,84
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4078,32
с 01 января по 30 июня 2020 года	4078,32
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4199,76
с 01 января по 30 июня 2021 года	4199,76
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4342,20

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Голубева С.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 2018 – 2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» 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 «Энергоресурс», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 25.12.2018 по 31.12.2021.

4. Признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. от 06.11.2015 № 42/19-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-строительная компания» (Даровской район), о долгосрочных параметрах регулирования»;

4.2. от 01.11.2016 № 41/33-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 06.11.2015 № 42/19-тэ-2016»;

4.3. от 10.10.2017 № 36/12-тэ-2018 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 06.11.2015 № 42/19-тэ-2016».

5. Настоящее решение вступает в силу с 25.12.2018.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

(котельные – пгт Даровской, ул. Заречная, д. 3; пгт Даровской, ул. Первомайская, д.1; д. Бобровы, ул. Набережная, д. 14; д. Первые Бобровы; пгт Даровской, ул. Советская, д.35)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и 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		
2018	4 073,5	-	0	-	247,3	185,4	-	-
2019	-	1	0	-	247,3	185,4	-	-
2020	-	1	0	-	247,3	185,4	-	-
2021	-	1	0	-	247,3	185,4	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
(котельные – пгт Даровской, ул. Заречная, д. 3; пгт Даровской, ул. Первомайская, д.1;
д. Бобровы, ул. Набережная, д. 14; д. Первые Бобровы; пгт Даровской, ул. Советская, д.35)

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 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3268,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	3268,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3398,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3398,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3499,80	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3499,80	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3618,50	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2018 года	3856,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	3921,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4078,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4078,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4199,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4199,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4342,20	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается в соответствии со ст.174.1 НК РФ, кроме тарифов для населения.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ А.В. Вычегжанин

_____ М.И. Зыков _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина _____ С.Н. Липатников

_____ Н.Е. Обухова

Секретарь правления _____ Ю.Л. Видякина