



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

24.03.2020

№ 8

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Обухова Н.Е.
Вычегжанин А.В.
Шаклеина А.В.
Репина О.А.

- с правом совещательного голоса
- по вопросам электроэнергетики

Отсутствовали: Липатников С.Н.

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Обухова Н.Е., Коновалов А.Л.

Приглашённые: директор МУП «КТС» - Кошурников Андрей Ильич.

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

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 2 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Кировские тепловые сети», на 2020 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области. Докладывает – Коновалов Алексей Леонидович.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Кировские тепловые сети» (далее Предприятие).
2. **ИНН/ КПП** 4345278445/434501001. **ОГРН** 1104345008756.
3. Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.
4. Юридический/почтовый адрес: 610013, г. Киров, ул. Коммуны, д. 1.
5. Местонахождение котельной: г. Киров, ул. Песочная, д. 27. **ОКТМО** 33701000.
6. Руководитель: директор Кошурников Андрей Ильич, тел. 89128271674.
7. Система налогообложения базового периода: общепринятая
8. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая
9. Основание владения имуществом: хозяйственное ведение (постановления администрации г. Кирова от 14.02.2020 № 286-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Кировские тепловые сети», от 13.03.2020 № 486-п «О передаче наружных сетей теплоснабжения в хозяйственное ведение МУП «Кировские тепловые сети»).
10. Заявляемый метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных расходов (затрат).
11. Метод регулирования, использованный РСТ Кировской области - метод индексации установленных тарифов.
12. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги теплоснабжения населению оказывало ООО «Теплотехник», для которого решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/13-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на первое полугодие 2020 года в размере 4314,9 руб./Гкал (без НДС).
13. Заявляемая величина тарифов на тепловую энергию на 2020 год - 17833,4 руб./Гкал (без НДС).

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 19.09.2014 № 631(актуализация на 2019 год).

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 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, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

Анализ производственных показателей.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии планируется в размере 124,8 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года в количестве 143,8 Гкал в год.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 42,7 Гкал в соответствии с представленным расчетом определения тепловых потерь, выполненным Предприятием в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 2,9 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 189,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием на 2021, 2022, 2023 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 (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021, 2022, 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2019 год в размере 2225,6 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Предприятием на 2020 год в размере 8,3 тыс. руб. В качестве обоснования Предприятием представлены перечень материалов для нужды котельной с обоснованием цен и расчета объема материалов, расчет расхода реагента для эксплуатации установки АСДР «Комплексон-6». Расходы по данной статье экспертами проанализированы и учтены на 2020 год в размере 2,8 тыс. руб., в том числе на приобретение материалов 1,8 тыс. руб. (с учетом распределения заявленных расходов на 4 периода), 1,0 тыс. руб. на приобретение реагентов. Объем материалов определен исходя из годового использования материалов. В связи с отсутствием документов о проведении закупочной деятельности, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования цены определены на уровне рыночных цен, действующих в 2020 году.

Расходы на ремонт основных средств Предприятием заявлены в размере 1156,4 тыс. руб. на проведение работ по ремонту и замене тепловых сетей, выполнение пусконаладочных работ по объекту «Газовая котельная», режимно-наладочные испытания водогрейных котлов. В обоснование заявленных расходов представлены план ремонтных работ на 2020 год, акт обследования котельной и тепловых сетей от 14.02.2020, дефектная

ведомость на ремонт тепловых сетей, локальный сметный расчет № 18 от 21.01.2020 на замену трубопроводов отопления ул. Песочная, график ППР по котельной, коммерческое предложение по проведению пусконаладочных работ, договор на выполнение работ по режимной наладке котлов от 25.02.2020. С учетом исключения расходов на проведение пусконаладочных испытаний, как экономически не обоснованных, и расходов на замену тепловой сети, носящих инвестиционный характер, экспертами расходы по данной статье учтены в размере 7,5 тыс. руб. (с учетом распределения расходов на 4 периода) на проведение режимно-наладочных испытаний водогрейных котлов.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 99,5 тыс. руб. на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда определить с учетом требований п. 42 Основ ценообразования. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен исходя из ставки первого разряда в размере 10303 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Расходы на цеховой персонал не учтен, в связи с заключением договора на техническое обслуживание котельной со сторонней организацией. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП) согласно учетной политике Предприятия распределяются пропорционально выручке от различных видов деятельности. В результате, расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами при расчете тарифа на 1 полугодие 2020 года в размере 57,6 тыс. руб., при расчете тарифа на 2 полугодие 2020 года – в размере 59,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Предприятием заявлены в размере 135,0 тыс. руб. на аварийно-техническое обслуживание, услуги спецтранспорта. В обоснование заявленных расходов Предприятием представлены договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации оборудования блочной газовой котельной, заключенный с ООО «Системы ТеплоСнабжения» от 12.03.2020, обоснование затрат по оплате услуг спецтранспорта по откачке стоков. В соответствии с представленными документами по данной статье экспертами учтены расходы на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации оборудования блочной газовой котельной в размере 84,0 тыс. руб., на оплату услуг спецтранспорта по откачке стоков исходя из необходимого количества часов и почасовой оплаты работы в размере 20,6 тыс. руб., на оплату услуг по поверке манометров в размере 2,2 тыс. руб., ошибочно учтенных по статье ««Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями». В результате расходы по данной статье учтены в размере 106,8 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» Предприятием заявлены в размере 71,0 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 0,3 тыс. руб. на оплату услуг связи (в соответствии с представленным договором на предоставление услуг связи от 09.08.2019, заключенный с ООО «Т2 Мобайл»), обслуживание лицевых счетов. Расходы на оплату информационных и аудиторских услуг, оплату госпошлины экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как экономически не обоснованные и документально не подтвержденные.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами с 01.07.2020 в размере 176,7 тыс. руб., исходя из годовых показателей деятельности.

Неподконтрольные расходы.

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы на 2020 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Предприятием не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» Предприятием заявлены в размере 0,2 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на землю 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.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Предприятием заявлены в размере 104,5 тыс. руб. Экспертами данные расходы учтены в полном размере на основании представленных материалов по расчету налога на имущество.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 1 полугодие 2020 года в размере 17,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года в размере 17,9 тыс. руб., исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы на амортизацию заявлены Предприятием в размере 404,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 404,0 тыс. руб. в связи с представлением регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

В результате «Неподконтрольные расходы» определены экспертами на 1 полугодие 2020 года в размере 525,9 тыс. руб. и на 2 полугодие 2020 года – в размере 526,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием на 2020 год в размере 128,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование природного газа. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на выработанную тепловую энергию принят экспертами 153,6 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками оборудования, установленного в котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное природный газ - 1,129. Цена на газ с учетом размера платы за снабженческо-сбытовые услуги определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год (6 группа потребителей) на 1 полугодие 2020 года в размере 5319,4 руб./тыс. м³ без НДС, на 2 полугодие 2020 года в размере 5472,9 руб./тыс. м³ без НДС. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2020 года в размере 137,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года – в размере 141,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Предприятием в размере 87,4 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 11,0 тыс. кВтч, исходя из фактической мощности котельной и фактически работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами на 1 полугодие 2020 года в размере 76,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года в размере 80,8 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения.

По статье расходов «Расходы на холодную воду» Предприятием заявлены в размере 0,7 тыс. руб. Объем воды учтен экспертами в количестве 23,1 м³. Расходы на холодную воду экспертами учтены исходя из тарифов, установленных для МУП «Водоканал» на 2020

год, и определены на 1 полугодие 2020 года в размере 0,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года в размере 0,7 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 1 полугодие 2020 года в размере 214,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года в размере 222,6 тыс. руб.

Прибыль.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности на 1 полугодие 2020 года в размере 915,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года – 925,7 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия 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 Предприятия 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 энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования Предприятия 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		
2020	176,7	-	-	-	156,0	42,7	-	-

2021	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-
2022	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-
2023	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-

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

Исходя из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2023 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	103,7
Индекс цен производителей	103,8	104,1	104,7
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	104,0	104,2	104,3

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

на 2021 год	937,8	тыс. руб.;
на 2022 год	950,7	тыс. руб.;
на 2023 год	963,3	тыс. руб.;

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

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» 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 24 марта по 30 июня 2020 года	6 364,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6 436,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	6 436,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	6 520,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	6 520,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	6 610,2
с 01 января по 30 июня 2023 года	6 610,2
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6 697,7
Для населения	
с 24 марта по 30 июня 2020 года	7637,28
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	7723,44
с 01 января по 30 июня 2021 года	7723,44
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	7824,84
с 01 января по 30 июня 2022 года	7824,84
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	7932,24
с 01 января по 30 июня 2023 года	7932,24
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	8037,24

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

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е.
 Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Кировские тепловые сети», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 24.03.2020 по 31.12.2023.

Приложение № 1
 к решению правления
 РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	176,7	-	-	-	156,0	42,7	-	-
2021	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-
2022	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-
2023	-	1	-	-	156,0	42,7	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципальным унитарным предприятием «Кировские тепловые сети»

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 24 марта по 30 июня 2020 года	6 364,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6 436,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	6 436,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	6 520,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	6 520,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	6 610,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	6 610,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6 697,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 24 марта по 30 июня 2020 года	7637,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	7723,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	7723,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	7824,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	7824,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	7932,24	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	7932,24	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	8037,24	-	-	-	-	-

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

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Коновалова Алексея Леонидовича, который доложил членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 РСТ Кировской области устанавливает тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств, за исключением транспортных средств, указанных в части 9 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденными приказом ФАС России от 15 августа 2016 года № 1145/16 тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования в соответствии с положениями настоящих Методических указаний. В случае признания торгов несостоявшимися орган регулирования устанавливает тариф в размере не выше определенного базового уровня.

Базовый уровень тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кировской области определен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.06.2019 № 21/6-пр-2019.

В соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 13.01.2020 № 11-П «Об утверждении Порядка проведения торгов по определению уполномоченной организации, имеющей право осуществлять деятельность по перемещению на специализированную стоянку, хранению и возврату задержанных транспортных средств и (или) маломерных судов» аукцион проводится министерством транспорта Кировской области

Согласно Протоколу рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе по определению уполномоченной организации, имеющей право осуществлять деятельность по перемещению на специализированную стоянку, хранению и возврату задержанных транспортных средств на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области от 10.03.2020 № б/н представленному министерством транспорта Кировской области (уведомление от 12.03.2020 № 11068-48-04-05-л) комиссия приняла решение: в соответствии с пунктом 4.18 Порядка, пунктом 10.12 аукционной документации, в связи с признанием КОГП «Вятавтодор» единственным участником аукцион признать не состоявшимся.

На основании изложенного предлагается:

1. Установить тарифы на перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за исключением транспортных средств, указанных в части 9 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области в следующих размерах:

1.1. Транспортное средство категории А, В, ВЕ, D, DE, М массой до 3,5 тонн - 1435 рублей.

1.2. Транспортное средство категории С, D, ВЕ, СЕ, DE массой более 3,5 тонн - 3004 рубля.

1.3. Иные транспортные средства массой более 3,5 тонн - 2923 рубля.

2. Установить тарифы в расчете на одно парковочное место за хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за исключением транспортных средств, указанных в части 9 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области в следующих размерах:

2.1. Транспортное средство категории А, М - 18 рублей за 1 час.

- 2.2. Транспортное средство категории В, ВЕ, D, DE массой до 3,5 тонн - 30 рублей за 1 час.
- 2.3. Транспортное средство категории С, D, ВЕ, СЕ, DE массой более 3,5 тонн - 56 рублей за 1 час.
- 2.4. Иные транспортные средства массой более 3,5 тонн - 88 рублей за 1 час.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 и 2, действуют с 24 марта 2020 года по 31 декабря 2022 года.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Коновалов А.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за исключением транспортных средств, указанных в части 9 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области в следующих размерах:

1.1. Транспортное средство категории А, В, ВЕ, D, DE, М массой до 3,5 тонн - 1435 рублей.

1.2. Транспортное средство категории С, D, ВЕ, СЕ, DE массой более 3,5 тонн - 3004 рубля.

1.3. Иные транспортные средства массой более 3,5 тонн - 2923 рубля.

2. Установить тарифы в расчете на одно парковочное место за хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за исключением транспортных средств, указанных в части 9 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области в следующих размерах:

2.1. Транспортное средство категории А, М - 18 рублей за 1 час.

2.2. Транспортное средство категории В, ВЕ, D, DE массой до 3,5 тонн - 30 рублей за 1 час.

2.3. Транспортное средство категории С, D, ВЕ, СЕ, DE массой более 3,5 тонн - 56 рублей за 1 час.

2.4. Иные транспортные средства массой более 3,5 тонн - 88 рублей за 1 час.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 и 2 настоящего решения, действуют с 24 марта 2020 года по 31 декабря 2022 года.

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

_____ Н.Е. Обухова _____ О.А. Репина

_____ А.В. Шаклеина

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков