**Утверждаю**

Председатель Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева

**П Р О Т О К О Л № 12/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

24 марта 2023 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

Ответственный секретарь правления: Аскярова М.В.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Турбачкина Е.В.

От УФАС по Ивановской области: Виднова З.Б.

**П О В Е С Т К А:**

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Наименование вопроса |
| 1. | Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год |
| 2. | О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям города Кохмы Ивановской области с использованием закрытых систем горячего водоснабжения и открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023 год» |
| 3. | Об отмене ряда постановлений и внесении изменений в ряд постановлений Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |

**1. СЛУШАЛИ: Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год (Турбачкина Е.В.).**

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.09.2022 № 2591-р муниципальное образование городской округ Кохма Ивановской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) в поселениях, городских округах, отнесённых к ценовым зонам теплоснабжения, в соответствии с положениями части 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон «О теплоснабжении») утверждаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила № 1562).

В соответствии с п. 62(1) Правил № 1562, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается впервые органом регулирования в течение 2 месяцев со дня заключения исполнительно-распорядительным органом муниципального образования и единой теплоснабжающей организацией соглашения об исполнении схемы теплоснабжения в соответствии с частью 15 статьи 23.13 Федерального закона «О теплоснабжении» и вводится в действие с 1-го числа месяца, следующего за месяцем официального опубликования и вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с ч. 34 ст. 2 Федерального закона № 190-ФЗ, переходный период в ценовых зонах теплоснабжения - это период, который начинается со дня вступления в силу решения об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения, принятого в соответствии со статьей 23.3 Федерального закона № 190-ФЗ, и заканчивается в день вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), принятого в соответствии со статьей 23.6 Федерального закона № 190-ФЗ.

Таким образом, планируемая дата окончания переходного периода – 1 апреля 2023 г.

В соответствии со схемой теплоснабжения городского округа Кохма, утвержденной (актуализированной) постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 и постановлением администрации городского округа Кохма от 14.10.2014 № 884 (в ред. от 14.10.2021 № 427) «Об определении единых теплоснабжающих организаций городского округа Кохма» на территории муниципального образования городской округ Кохма находятся несколько систем теплоснабжения, в которых преобладающим видом топлива является природный газ, и статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присвоен:

1. ПАО «Т Плюс» (для объектов на территории городского округа Кохма, за исключением объектов, указанных ниже в [п. 2](#P18) и 3);
2. ООО «ИТЭС» (для объектов на территории, ограниченной рекой Уводь, ул. Ивановской, дорогой Иваново - Шуя, пер. Ивановский);
3. ООО «Контур-Т» (для объектов, расположенных на территории микрорайона «Просторный» городского округа Кохма, за исключением дошкольного учреждения на 240 мест микрорайона «Просторный», расположенного по адресу: Ивановская обл., г. Кохма, мкр Просторный, ул. Виктора Дубравина, д. 1).

В соответствии с пунктом 3 Правил № 1562 предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для каждой системы теплоснабжения поселения, городского округа, отнесённых к ценовой зоне теплоснабжения, с использованием:

- параметров, установленных технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

- параметров и формул в соответствии с разделом II Правил.

В целях обеспечения перехода муниципального образования городской округ Кохма Ивановской области в ценовую зону теплоснабжения, постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.02.2023 № 8-т/1 впервые утверждён индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год, а также показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию. Указанное постановление опубликовано официальном сетевом издании «Ивановская газета - сайт» от 22.02.2023 и на официальном сайте Департамента энергетики и тарифов Ивановской области в разделе «Правовые акты – Департамента – Теплоэнергетика – 2023 год» или по ссылке https://det.ivanovoobl.ru/pravovye-akty/departamenta/teploenergetika/2023-god/ .

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области утвержден на 2023 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.04.2023по 31.12.2023 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1, 2 <\*> | 2 700,68 | 3 240,82 |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | Система теплоснабжения МУПП «Кохмабытсервис» (котельная г. Кохма, ул. Рабочая, 13) | 2 700,68 | 3 240,82 |
| 3. | ООО «ИТЭС» | 3 <\*> | 2 700,68 | 3 240,82 |
| 4. | ООО «Контур-Т» | Система теплоснабжения ООО «Контур-Т» | 2 700,68 | 3 240,82 |

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах городского округа Кохма на период до 2042 года, утвержденной постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Кохма».

Для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2023 год в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма использовались следующие показатели:

| №п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Значение показателя |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения | - | Природный газ |
| 2. | Технико-экономические параметры работы котельных |
| 2.1. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7 |
| 2.2. | Тип площадки строительства | - | новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка» |
| 2.3. | Площадь земельного участка под строительство | кв. м | 500 |
| 2.4. | Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная | кв. м | 184-250 |
| 2.5. | Средняя этажность жилищной застройки | этажей | 5 |
| 2.6. | Тип оборудования по видам используемого топлива | - | Блочно-модульная котельная |
| 2.7. | Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной | - | 0,97 |
| 2.8. | Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной | кг у.т./ Гкал | 156,1 |
| 2.9. | Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной | млн куб. м/ год | 2,4-4,9 |
| 2.10. | Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии | - | Первая ценовая категория |
| 2.11. | Расход воды на водоподготовку | куб. м/ год | 1 871 |
| 2.12. | Расход воды на собственные нужды котельной | куб. м/ год | 61 |
| 2.13. | Объем водоотведения | куб. м/ год | 73 |
| 2.14. | Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной | тыс. руб. | 64 899 |
| 2.15. | Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной | тыс. руб. | 43 385 |
| 2.16 | Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной | - | 0,015 |
| 3. | Технико-экономические параметры работы тепловых сетей |
| 3.1. | Температурный график | ˚С | 110/70 |
| 3.2. | Теплоноситель | - | горячая вода |
| 3.3. | Расчетное давление в сети | МПа (кгс/кв. см) | 0,6 (6,0) |
| 3.4. | Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | - | двухтрубная,независимая закрытая |
| 3.5. | Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | - | подземный бесканальный |
| 3.6. | Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | - | пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке |
| 3.7. | Параметры тепловой сети: |
| 3.7.1. | длина тепловой сети  | м | 1 200 |
| 3.7.2. | средневзвешенный диаметр трубопроводов | мм | 176 |
| 3.8. | Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей | тыс. руб. | 21 521,21 |
| 3.8.1. | Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года | тыс. руб. | 1 238 |
| 3.8.2. | Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» на базовый год | - | 6,43 |
| 3.8.3. | Коэффициент, применяемый для учета повышенной нормы накладных расходов к индексу изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ в случае отнесения поселения, городского округа к районам Крайнего Севера или местностям, приравненным к районам Крайнего Севера | - | 1,00 |
| 3.8.4 | Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | тыс. руб. | 10 527 |
| 3.8.5. | Сметная норма дополнительных затрат по виду строительства «Энергетическое строительство. Тепловые сети» | % | 2,6 |
| 3.8.6. | Коэффициент к сметным нормам по видам строительства  | - | 1,1 |
| 3.10. | Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей | - | 0,015 |
| 4. | Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям |
| 4.1. | Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной | кВт | 110 |
| 4.2. | Уровень напряжения электрической сети | кВ | 10(6) |
| 4.3. | Категория надежности электроснабжения | - | первая |
| 4.4. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной) | - | осуществляется |
| 4.5. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | осуществляется |
| 4.6. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | - | выполняется |
| 4.6.1. | строительство воздушных линий | - | не осуществляется |
| 4.6.2. | строительство кабельных линий: | - | осуществляется |
| 4.6.2.1. | протяженность линий | км | 0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая) |
| 4.6.2.2. | сечение жилы | кв. мм | 25 |
| 4.6.2.3. | материал жилы | - | алюминий |
| 4.6.2.4. | количество жил в линии | штук | 3 |
| 4.6.2.5. | способ прокладки | - | в траншее |
| 4.6.2.6. | вид изоляции кабеля | - | кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката или кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой |
| 4.6.3. | строительство пунктов секционирования | - | осуществляется |
| 4.6.4. | количество пунктов секционирования | штук | 2 |
| 4.6.5. | строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения | - | не осуществляется |
| 4.6.6. | строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения | - | не осуществляется |
| 4.6.7. | строительство распределительных пунктов по уровням напряжения | - | не осуществляется |
| 4.6.8. | строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения | - | не осуществляется |
| 4.7. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий | - | осуществляется |
| 4.8. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной) | - | осуществляется |
| 4.9. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | - | осуществляется |
| 4.10. | Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям | тыс. руб. | 17 |
| 5. | Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения |
| 5.1. | Объем бака аварийного запаса воды | куб. м | 90 |
| 5.2. | Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения | кв. см | до 300 |
| 5.3. | Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки | куб. м/ч | до 10 |
| 5.4. | Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения | мм | 25 |
| 5.5. | Диаметр трубопровода сетей водоотведения | мм | 100 |
| 5.6. | Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения: |
| 5.6.1. | тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения | - | подземная |
| 5.6.2. | материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения) | - | полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал |
| 5.6.3. |

|  |
| --- |
| глубина залегания |

 | - | ниже глубины промерзания |
| 5.6.4. | стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения | - | городская застройка, новое строительство |
| 5.6.5. | тип грунта | - | по местным условиям |
| 5.7. | Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения | куб. м/ сутки | 5,45 |
| 5.8. | Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения | куб. м/ сутки | 0,2 |
| 5.9. | Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения | м | 300 |
| 5.10. | Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети | рублей/ куб. м/сутки | 61 211 |
| 5.11. | Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения | рублей/м | 45 675 |
| 5.12. | Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети | рублей/ куб. м/сутки | 65 637 |
| 5.13. | Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения | рублей/м | 31 684 |
| 6. | Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям |
| 6.1. | Тип газопровода | - | оцинкованный, однотрубный |
| 6.2. | Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная) | - | наземная |
| 6.3. | Диаметр газопровода | мм | 100 |
| 6.4. | Масса газопровода | т/м | 0,0125 |
| 6.5. | Протяженность газопровода | м | 1000 |
| 6.6. | Максимальный часовой расход газа | куб. м/ч | 1065 |
| 6.7. | Газорегуляторные пункты шкафные | штук | 1 |
| 6.8. | Тип газорегуляторного пункта | - | 2 нитки редуцирования |
| 6.9. | Пункт учета расхода газа | штук | 1 |
| 6.10. | Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям | тыс. руб. | 2 892 |
| 7. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,355 |
| 8. | Коэффициент для температурных зон |
| 8.1. | Котельная  | - | 1,000 |
| 8.2. | Тепловые сети | - | 1,000 |
| 9. | Коэффициент сейсмического влияния |
| 9.1. | Котельная  | - | 1 |
| 9.2. | Тепловые сети | - | 1 |
| 9.3. | Степень сейсмической опасности  | баллов | 6 и менее баллов |
| 10. | Температурная зона | - | III |
| 11. | Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной | - | 1 |
| 12. | Инвестиционные параметры |
| 12.1. | Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала | % | 13,88 |
| 12.2. | Базовый уровень ключевой ставки Банка России | % | 12,64 |
| 12.3. | Срок возврата инвестированного капитала | лет | 10 |
| 12.4. | Период амортизации котельной и тепловых сетей | лет | 15 |
| 13. | Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей |
| 13.1. | Начальник котельной | - | 1 / 63,9/ 100 / 63,9 |
| 13.2. | Старший оператор | - | 5 / 47 / 50 / 23,5 |
| 13.3. | Слесарь | - | 1 / 47 / 100 / 47 |
| 13.4. | Инженер-электрик | - | 1 / 47 / 33 / 15,5 |
| 13.5. | Инженер-химик | - | 1 / 47 / 33 / 15,5 |
| 13.6. | Инженер КИП | - | 1 / 47 / 33 / 15,5 |
| 14. | Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной | руб. | 112 025 |
| 15. | Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющихвеществ в атмосферный воздух в пределах установленныхнормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля | - | - |
| 16. | Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) | тыс. Гкал | 21,12 |
| 17. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии | руб./Гкал | 992,97 |
| 17.1. | фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 2 п/г 2021 года | руб./ тыс. куб. м | 2 п/г 2021 года – 6 064,95 |
| 17.2. | низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения  | ккал/куб. метров | 7900 |
| 17.3. | значения прогнозных индексов роста цены на топливо:2022 год2023 год | % | 0,0% с 1 января 2022 г.5,0% с 1 июля 2022 г.; 8,5% с 1 декабря 2022 г.0,0% с 1 января 2023 г.0,0% с 1 июля 2023 г. |
| 17.4. | наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ) |  | ООО «Газпром межрегионгаз Иваново» |
| 18. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей: | руб./Гкал | 1 109,39 |
| 18.1. | величина капитальных затрат на строительство котельной  | тыс. руб. | 89 708,25 |
| 18.2. | температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения | - | III температурная зона |
| 18.3. | расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением  | км | до 200 км  |
| 18.4. | отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов | - | не отнесен |
| 18.5. | величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей | тыс. руб. | 29 748,23 |
| 18.6. | величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям | тыс. руб. | 17Таблица ТЭП (III) |
| 18.7. | величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения в базовом году с указанием использованных источников данных | тыс. руб. | 1 822,56 (водоснабжение)969,38 (водоотведение)Постановление ДЭиТ Ивановской области от 20.12.2018 №239-к/6 |
| 18.8. | величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям в базовом году с указанием использованных источников данных  | тыс. руб. | 2 892,00Таблица ТЭП (V) |
| 18.9.1. | стоимость земельного участка для строительства котельной | тыс. руб.  | 295,74 |
| 18.9.2. | удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка  | тыс. руб./ кв. м | 0,43Приказ Департамента управления имуществом Ивановской области от 25.11.2014 №105 (прил.29) в ред. от 28.05.2019 №43 |
| 18.10.1. | норма доходности инвестированного капитала | % | 12,90 |
| 18.10.2. | значение ключевой ставки Банка России | % | 8,50% 01.01.2022 – 13.02.20229,50% 14.02.2022 – 27.02.202220,00% 28.02.2022 – 10.04.202217,00% 11.04.2022 – 03.05.202214,00% 04.05.2022 – 26.05.202211,00% 27.05.2022 – 13.06.20229,50% 14.06.2022 – 24.07.20228,00% 25.07.2022 – 18.09.20227,50% 19.09.2022 – 30.09.2022Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2022 года ставка Банка России – 11,67% |
| 18.11. | значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):2020 год;2021 год;2022 год;2023 год | % | -2,9%24,5%12,1%2,0% |
| 19. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе: | руб./Гкал | 265,33 |
| 19.1. | величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)  | тыс. руб. | 3 734,06 |
| 19.2. | величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности | % | 20 |
| 19.3. | величина расходов на уплату налога на имущество  | тыс. руб. | 1 867,61 |
| 19.4. | величина ставки налога на имущество | % | 2,2 |
| 19.5. | величина расходов на уплату земельного налога  | тыс. руб. | 0,89 |
| 19.6. | величина ставки земельного налога | % | 0,3 |
| 19.7. | величина кадастровой стоимости земельного участка | тыс. руб. | 295,74 |
| 20. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии: | руб./Гкал | 280,04 |
| 20.1. | величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году | тыс. руб. | 808,68 |
| 20.2. | величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году | тыс. руб. | 2 054,09 |
| 20.3. | сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году | руб./кВтч | 6,19ООО «ЭСК Гарант»ООО «Ивановоэнергосбыт» |
| 20.4. | величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году | тыс. руб. | 75,41 |
| 20.5. | сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций | руб./куб. метров | МУПП ЖКХ г.о. Кохма "Кохмабытсервис" тариф на питьевую воду – 37,55тариф на водоотведение – 39,28 |
| 20.6. | величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов | тыс. руб. | 1 040,72 |
| 20.7. | величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной  | тыс. руб. | 413,16 |
| 21. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам | руб./Гкал | 52,95 |
| 22. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность): | руб./Гкал | - |
| 22.1. | величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо | руб./Гкал | - |
| 22.2. | величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов | руб./Гкал | - |

В соответствии с п.55 Правил №1562, в случае если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил №1562, ниже или выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действующего на день окончания переходного периода, установленного Законом о теплоснабжении, то предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется в соответствии с пунктами 57 - 62 Правил №1562.

Ниже приведены сведения о величине установленных тарифов на тепловую энергию для потребителей, действующих на планируемую дату окончания переходного периода в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области, утвержденных постановлениями Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/4, от 08.10.2021 № 43-т/3 (в ред. от 22.11.2022 № 52-т/6), от 15.11.2022 № 48-т/20, от 15.11.2022 № 48-т/43, от 22.11.2022 № 52-т/7:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Тариф на тепловую энергию на 2023 г. | Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию на 2023 г. |
| Уровень тарифов ниже индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию |
| 1 | ПАО «Т Плюс» (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс», кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2 040,53 | 2 700,68 |
| ПАО «Т Плюс» (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс» категории «население», за исключением проживающих по адресам: г. Кохма, ул. Ивановская, д. 71, д. 73, корпус 1, д. 73, корпус 2) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 2 448,64 | 3 240,82 |
| ПАО «Т Плюс» (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс» категории «население», проживающих по адресам: г. Кохма, ул. Ивановская, д. 71, д. 73, корпус 1, д. 73, корпус 2) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 1 913,24 | 3 240,82 |
| 2 | ПАО «Т Плюс» (для потребителей в системе теплоснабжения МУПП «Кохмабытсервис» (котельная г. Кохма, ул. Рабочая, 13), кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 994,23 | 2 700,68 |
| 3 | ООО «ИТЭС» (на коллекторах источника, кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 597,44 | 2 700,68 |
| ООО «ИТЭС» (для потребителей, кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 2 509,51 | 2 700,68 |
| ООО «ИТЭС» (для потребителей категории «население», за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | Одноставочный, руб./Гкал(с НДС) | 2 855,67 | 3 240,82 |
| ООО «ИТЭС» (для потребителей категории «население», проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | Одноставочный, руб./Гкал(с НДС) | 1 799,96 | 3 240,82 |
| 4 | ООО «Контур-Т» (для потребителей, кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 2 306,69 | 2 700,68 |
| ООО «Контур-Т» (для потребителей категории «население») | Одноставочный, руб./Гкал(с НДС) | 2 768,03 | 3 240,82 |
| Уровень тарифов выше индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию |
| 5 | ПАО «Т Плюс» (для потребителей в системе теплоснабжения ООО «Крайтекс-Ресурс» категории «население») | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 3 267,91 | 3 240,82 |

В соответствии с п.57 Правил №1562, в случае если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил №1562, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), действующего на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом «О теплоснабжении», то предельный уровень цены утверждается равным такому тарифу. Такое решение действует до окончания расчётного периода регулирования, в котором индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) станет равным тарифу на тепловую энергию (мощность), действующему на день окончания переходного периода, установленного Законом о теплоснабжении.

В соответствии с п.58 Правил №1562, в случае если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил №1562, выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действующего на день окончания переходного периода, установленного Законом о теплоснабжении, то предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом регулирования на основании графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с разделом II Правил №1562 (далее - График), в соответствии с пунктами 59 - 62 Правил №1562, но не ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действовавшего на день окончания переходного периода.

График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), на 2023-2027 годы в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области утвержден Указом Губернатора Ивановской области от 17.03.2023 № 18-уг (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации http://pravo.gov.ru 18.03.2023).

Применение Графика предусмотрено в системах теплоснабжения, где на дату, предшествующую дате окончания переходного периода, уровень установленных тарифов на тепловую энергию ниже рассчитанного индикативного предельного уровня цены.

В соответствии с подпунктом 13 пункта 4 Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) определяется посредством умножения доли, указанной в графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), на индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), при установлении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2023 год применяется доля, зафиксированная в таком графике на второе полугодие 2023 г.

Согласно утвержденному Графику и нормам Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 на 2023 год, при расчете предельного уровня цены на 2023 год применяются следующие доли:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер системы теплоснабжения <\*> | Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), % |
| 1 | ПАО «Т Плюс» | 1 (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс») | 75,56% |
| 1 (в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (для потребителей, проживающих по адресам: г. Кохма, ул. Ивановская, д. 71, д. 73, корпус 1, д. 73, корпус 2) | 59,04% |
| Система теплоснабжения МУПП «Кохмабытсервис» (котельная г. Кохма, ул. Рабочая, 13) | 73,84% |
| 2 | ООО «ИТЭС» | 3 (на коллекторах источника) | 59,15% |
| 3 (для потребителей, кроме категории «население») | 92,92% |
| 3 (для потребителей категории «население», за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 88,12% |
| 3 (для потребителей категории «население», проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 55,54% |
| 3 | ООО «Контур-Т» | Система теплоснабжения ООО «Контур-Т» | 85,41% |

### <\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах городского округа Кохма на период до 2042 года, утвержденной постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Кохма».

### В соответствии с постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.02.2023 № 8-т/1 «**Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год»** и Графиком, утвержденным Указом Губернатора Ивановской области от 17.03.2023 № 18-уг, Департаментом выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области по каждой системе теплоснабжения на 2023 год.

В системах теплоснабжения, где на дату окончания переходного периода тариф на тепловую энергию ниже индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию, предельный уровень цены определен посредством умножения доли, указанной в Графике, на индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.02.2023 № 8-т/1.

В системах теплоснабжения, где на дату окончания переходного периода тариф на тепловую энергию выше индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию, установленного органом регулирования в отношении соответствующей системы теплоснабжения, предельный уровень цены на 2023 год определен на уровне утвержденного Департаментом тарифа, действующего на дату окончания переходного периода, но не выше предельного уровня цены.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 3 Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», предельный уровень цены определен без календарной разбивки по полугодиям.

Расчётные значения предельного уровня цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения на 2023 год приведены в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер системы теплоснабжения \* | Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.04.2023 по 31.12.2023 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс») | 2 040,53 | 2 448,64 |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (для потребителей, проживающих по адресам: г. Кохма, ул. Ивановская, д. 71, д. 73, корпус 1, д. 73, корпус 2) | 1 594,37 | 1 913,24 |
| 3. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 2 (для потребителей в системе теплоснабжения ООО «Крайтекс-Ресурс») | 2 723,26 | 3 267,91 |
| 4. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | Система теплоснабжения МУПП «Кохмабытсервис» (котельная г. Кохма, ул. Рабочая, 13) | 1 994,23 | 2 393,08 |
| 5. | ООО «ИТЭС» | 3 (на коллекторах источника) | 1 597,44 | 1 916,93 |
| 6. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей, кроме категории «население») | 2 509,51 | 3 011,41 |
| 7. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей категории «население», за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 2 379,73 | 2 855,67 |
| 8. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей категории «население», проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 1 499,97 | 1 799,96 |
| 9. | ООО «Контур-Т» | Система теплоснабжения ООО «Контур-Т» | 2 306,69 | 2 768,03 |

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах городского округа Кохма на период до 2042 года, утвержденной постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Кохма».

На заседании правления Департамента представители теплоснабжающих, теплосетевых организаций, уведомленных должным образом, не присутствовали.

Следует также отметить, что соглашениями об исполнении схемы теплоснабжения, заключенными между ПАО «Т Плюс», ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т» и Администрацией городского округа Кохма, предусмотрены дополнительные механизмы сглаживания ценовых последствий для потребителей, включая население, города Кохма.

**РЕШИЛИ:** В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.09.2022 № 2591-р «Об отнесении муниципального образования городской округ Кохма Ивановской области к ценовой зоне теплоснабжения», Указом Губернатора Ивановской области от 17.03.2023 № 18-уг «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023-2027 годы», постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.02.2023 № 8-т/1 **«Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год»:**

1. Утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год согласно следующей таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер системы теплоснабжения \* | Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.04.2023 по 31.12.2023 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс») | 2 040,53 | 2 448,64 |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (в системе теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (для потребителей, проживающих по адресам: г. Кохма, ул. Ивановская, д. 71, д. 73, корпус 1, д. 73, корпус 2) | 1 594,37 | 1 913,24 |
| 3. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 2 (для потребителей в системе теплоснабжения ООО «Крайтекс-Ресурс») | 2 723,26 | 3 267,91 |
| 4. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | Система теплоснабжения МУПП «Кохмабытсервис» (котельная г. Кохма, ул. Рабочая, 13) | 1 994,23 | 2 393,08 |
| 5. | ООО «ИТЭС» | 3 (на коллекторах источника) | 1 597,44 | 1 916,93 |
| 6. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей, кроме категории «население») | 2 509,51 | 3 011,41 |
| 7. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей категории «население», за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 2 379,73 | 2 855,67 |
| 8. | ООО «ИТЭС» | 3 (для потребителей категории «население», проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) | 1 499,97 | 1 799,96 |
| 9. | ООО «Контур-Т» | Система теплоснабжения ООО «Контур-Т» | 2 306,69 | 2 768,03 |

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах городского округа Кохма на период до 2042 года, утвержденной постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Кохма».

2. Предельный уровень цены, установленный в пункте 1, действует с 01.04.2023 по 31.12.2023.

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Турбачкина Е.В. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

**2. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям города Кохмы Ивановской области с использованием закрытых систем горячего водоснабжения и открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023 год» (Турбачкина Е.В.).**

1. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.09.2022 № 2591-р муниципальное образование городской округ Кохма Ивановской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Предельные уровни цены на тепловую энергию в городском округе Кохма утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.03.2023 № 12-т/1 со сроком ввода в действие – с 1 апреля 2023 г.

В соответствии с пунктом 2 Постановления Правительства РФ от 28.02.2019 № 209, органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на территории которых расположено поселение, городской округ, отнесенные в соответствии с решением Правительства Российской Федерации к ценовой зоне теплоснабжения, до окончания переходного периода необходимо пересмотреть установленные на соответствующий период регулирования регулируемые цены (тарифы) на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), в соответствии с пунктом 124 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», с применением таких цен (тарифов) на горячую воду со дня вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

В соответствии с п. 121 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения к регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения относятся тарифы на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

В соответствии с п. 121 Основ ценообразования № 1075, тариф на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливается органом регулирования в виде формулы двухкомпонентного тарифа с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию равен цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель определяется равным тарифу на теплоноситель, установленному органом регулирования в соответствии с настоящим документом.

В случае если в отношении цены на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифа на теплоноситель предусмотрена дифференциация с распределением по категориям потребителей, компоненты на тепловую энергию и теплоноситель определяются с учетом такой дифференциации.

Числовые значения тарифа на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), определяются единой теплоснабжающей организацией на основании принятого органом регулирования решения об установлении тарифа в виде формулы.

**В соответствии с п. 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных** постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования № 406), после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования № 406, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В соответствии со схемой теплоснабжения городского округа Кохма, утвержденной (актуализированной) постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 и постановлением администрации городского округа Кохма от 14.10.2014 № 884 (в ред. от 14.10.2021 № 427) «Об определении единых теплоснабжающих организаций городского округа Кохма» статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присвоен ПАО «Т Плюс», ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т».

В соответствии с п.п. «а» п. 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, п.9 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, требуется привести ранее принятые решения об установлении тарифов на горячую воду для потребителей ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т» в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытых системах горячего водоснабжения г. Кохма в соответствие с требованиями действующего законодательства.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4) установлены тарифы на горячую воду для потребителей ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т» в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытых системах горячего водоснабжения г. Кохма на 2023 год. Необходимо откорректировать действующие тарифы путем преобразования числовых значений в вид формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель / холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается дополнительно предусмотреть льготный компонент на холодную воду двухкомпонентного тарифа на горячую воду для населения в системе теплоснабжения котельной ООО «ИТЭС» (за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) на 2023 год. Льготный компонент на холодную воду в составе тарифа на горячую воду предлагается установить на уровне 42,65 руб./м3 (с НДС), позволяющем соблюсти предельный индекс роста платы граждан за коммунальные услуги в размере 111,0%, установленный для г.о. Кохма Указом Губернатора Ивановской области от 18.11.2022 № 150-уг.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на горячую воду, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на горячую воду, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 05.06.2015 № 52-ОЗ «О льготных тарифах на водоснабжение и водоотведение на территории Ивановской области».

**2. Исходя из совокупности норм пункта 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, пунктов 109(1), 113(1) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, после окончания переходного периода (с 01.04.2023 г.) в ценовых зонах теплоснабжения подлежат установлению тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения только для конечных потребителей единых теплоснабжающих организаций.**

В соответствии со схемой теплоснабжения городского округа Кохма, утвержденной (актуализированной) постановлением администрации городского округа Кохма от 08.12.2022 № 666 и постановлением администрации городского округа Кохма от 14.10.2014 № 884 (в ред. от 14.10.2021 № 427) «Об определении единых теплоснабжающих организаций городского округа Кохма» статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присвоен ПАО «Т Плюс», ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т».

В целях приведения тарифных решений в соответствии с действующим законодательством, в соответствии с абзацем 2 пункта 9 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, **утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы на горячую воду, ранее установленные на 2023 год для ООО «Крайтекс-Ресурс»** подлежат отмене с 01.04.2023 г.

Письмом от 23.03.2023 №77 ООО «Крайтекс-Ресурс» направило в Департамент обращение, в котором возражает против отмены тарифов на источнике тепловой энергии в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения. Предприятие ссылается на нормы законодательства о дерегулировании цен (тарифов) (части 2.1, 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ, пункт 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075). Вместе с тем, особенности правового регулирования в ценовых зонах теплоснабжения регламентированы главой 5.1 Федерального закона о теплоснабжении. Основания по отмене тарифов изложены в настоящем протоколе.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.09.2022 № 2591-р «Об отнесении муниципального образования городской округ Кохма Ивановской области к ценовой зоне теплоснабжения», постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.02.2023 № 8-т/1 «**Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год»**:

1. С 01.04.2023 г. внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям города Кохмы Ивановской области с использованием закрытых систем горячего водоснабжения и открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), производственных программ в сфере горячего водоснабжения на 2023 год» следующего содержания:

- пункт 4 приложения 1, приложение 7 признать утратившими силу;

- приложение 1 изложить в новой редакции:

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

Тарифы на горячую воду для потребителей города Кохма

(с использованием закрытых систем горячего водоснабжения)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение | Однокомпонентный тариф, руб./куб.м | Двухкомпонентный тариф | Формула двухкомпонентного тарифа |
| Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.12.2022 по 31.03.2023 | с 01.12.2022 по 31.03.2023 | с 01.12.2022 по 31.03.2023 | с 01.04.2023 по 31.12.2023 | с 01.04.2023 по 31.12.2023 |
| 1. | ООО «ИТЭС» (для потребителей ООО «ИТЭС») |
|  | потребители, за исключением населения (без учета НДС) | - | 68,17 | 2 509,51 | 68,17 | $Т\_{i}^{тэ}$$Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
|  | население (за исключением проживающих по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) (с учетом НДС) \* | 228,84 \*\*1 | - | - | 42,65 \*\* | $Т\_{i}^{тэ}$$Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
|  | население (проживающее по адресу ул. Ивановская, д. 1Г) (с учетом НДС) \* | 262,07 \*\*2 | - | - | 81,80 | $Т\_{i}^{тэ}$$Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
| 2. | ООО «ИТЭС» (на коллекторах источника ООО «ИТЭС») |
|  | потребители, за исключением населения (без учета НДС) | - | 68,17 | 1 597,44 | 68,17 | $Т\_{i}^{тэ}$$Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
|  | население (с учетом НДС) \* | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «Контур-Т» (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Контур-Т») |
|  | потребители, за исключением населения (без учета НДС) | - | 36,45 | 2 306,69 | 36,45 | $Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
|  | население (с учетом НДС) \* | 224,22 3 | - | - | 43,74 | $Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |
| 4. | ПАО «Т Плюс» (в системе котельной ООО «Крайтекс-Ресурс») |
|  | потребители, за исключением населения (без учета НДС) | - | - | - | - | - |
|  | население (с учетом НДС) \* | 264,43 4 \*\* | - | - | 51,36 | $Т\_{i}^{тэ}$ \*\*\* |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Льготный тариф для населения.

\*\*\* $Т\_{i}^{тэ}$ - цена на тепловую энергию ($Т\_{i}^{тэ}$), поставляемую потребителям, определяемая соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию, утвержденной постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.03.2023 № 12-т/1 **«Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год».**

|  |  |
| --- | --- |
| 1 Тариф без учета НДС – 190,70 руб./куб.м2 Тариф без учета НДС – 218,39 руб./куб.м | 3 Тариф без учета НДС – 186,85 руб./куб.м 4 Тариф без учета НДС – 220,36 руб./куб.м |

- приложение 2 изложить в новой редакции:

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

Таблица 1

**Тарифы на горячую воду для потребителей г. Кохма**

**(с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения))**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м, без НДС | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | Двухставочный |
| Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.12.2022 по 31.03.2023 | с 01.12.2022 по 31.03.2023 |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма) | 32,70 | 2 040,53 | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма), за исключением потребителей по адресу: г. Кохма, ул. Ивановская, д.71 | 39,24 | 2 448,64 | - | - |
| 3. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма),для потребителей по адресу: г. Кохма, ул. Ивановская, д.71 | 39,24 | 2 293,40 \*\* | - | - |

Примечание.

1. Тарифы на теплоноситель для ПАО «Т Плюс» установлены в приложении 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/4.

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Льготный компонент на тепловую энергию для населения в целях горячего водоснабжения населения.

Таблица 2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в виде формулы двухкомпонентного тарифа в ценовой зоне теплоснабжения – городской округ Кохма Ивановской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Формула двухкомпонентного тарифа |
| Компонент на теплоноситель,руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.04.2023 по 31.12.2023 | с 01.04.2023 по 31.12.2023 |
| Потребители, за исключением населения (без учета НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма) | 32,70 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования \*\* |
| Население (с учетом НДС) \* |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма), за исключением потребителей по адресу: г. Кохма, ул. Ивановская, д.71 | 39,24 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования \*\* |
| 3. | ПАО «Т Плюс» (г. Кохма),для потребителей по адресу: г. Кохма, ул. Ивановская, д.71 | 39,24 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования \*\* |

Примечание.

1. Тарифы на теплоноситель для ПАО «Т Плюс» установлены в приложении 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/4.

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Предельные уровни цены на тепловую энергию утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.03.2023 № 12-т/1 **«Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год».**

- приложения 3-6 изложить в новой редакции:

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

**В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**ООО «ИТЭС»**

**(от тепловых сетей котельной г. Кохма,**

**за исключением потребителей по ул. Ивановская, д. 1Г) на 2023 год**

(в закрытых системах горячего водоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | Общество с ограниченной ответственностью «Ивановская тепловая электростанция» (котельная в г. Кохма, ул. Ивановская, д. 18)153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 21 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2023 год |

2. Объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Ед. изм. | План на 2023 год |
| 1 | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 7 022,0 |
| Гкал | 457,8 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане) | куб. м | 4 526 |
| Гкал | 295,1 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | 2 496,0 |
| Гкал | 162,7 |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 2 | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | тыс. руб. | X |

3. Перечень плановых мероприятий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1. Перечень мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения |
| 1.1 | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды |
| 2.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке |
| 3.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 4. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов |
| 4.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План на 2023 год |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | - |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (усредненное по всем группам потребителей), Гкал/куб.м | 0,0652 |

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

**В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**ООО «ИТЭС»**

**(с коллекторов котельной г. Кохма)**

на 2023 год (в закрытой системе теплоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | Общество с ограниченной ответственностью «Ивановская тепловая электростанция» (котельная в г. Кохма, ул. Ивановская, д. 18)153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 21 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2023 год |

2. Объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Ед. изм. | План на 2023 год |
| 1 | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 1 567,0 |
| Гкал | 102,2 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане) | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | 1 567,0 |
| Гкал | 102,2 |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 2 | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | тыс. руб. | X |

3. Перечень плановых мероприятий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1. Перечень мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения |
| 1.1 | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды |
| 2.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке |
| 3.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 4. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов |
| 4.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План на 2023 год |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в. сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | 0 |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (усредненное по всем группам потребителей), Гкал/куб.м | 0,0652 |

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

**В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**ООО «ИТЭС» (котельная г. Кохма, для потребителей ул. Ивановская, д. 1Г) на 2023 год**

(в закрытой системе теплоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | Общество с ограниченной ответственностью «Ивановская тепловая электростанция» (котельная в г. Кохма, ул. Ивановская, д. 18)153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 21 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2022 год |

2. Объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Ед. изм. | План на 2023 год |
| 1 | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 4 000 |
| Гкал | 240,8 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане) | куб. м | 4 000 |
| Гкал | 240,8 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 2 | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | тыс. руб. | X |

3. Перечень плановых мероприятий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1. Перечень мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения |
| 1.1 | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды |
| 2.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке |
| 3.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 4. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов |
| 4.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План на 2023 год |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в. сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | 0 |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (усредненное по всем группам потребителей), Гкал/куб.м | 0,0602 |

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

**В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**ООО «Контур-Т» (микрорайон «Просторный» г.о. Кохма)**

на 2023 год (в закрытой системе теплоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | ООО «Контур-Т» (микрорайон «Просторный» г.о. Кохма), 153510, Ивановская обл., г. Кохма, микрорайон «Просторный», пр. Героев, д. № 3 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2023 год |

2. Объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Ед. изм. | План на 2023 год |
| 1 | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 23 510,3 |
| Гкал | 1 532,9 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане) | куб. м | 23 492,3 |
| Гкал | 1 531,7 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | 18,0 |
| Гкал | 1,2 |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | - |
| Гкал | - |
| 2 | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | тыс. руб. | X |

3. Перечень плановых мероприятий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1. Перечень мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения |
| 1.1 | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды |
| 2.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке |
| 3.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |
| 4. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов |
| 4.1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План на 2023 год |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в. сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | 0 |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (усредненное по всем группам потребителей), Гкал/куб.м | 0,0652 |

- приложение 8 изложить в новой редакции:

Приложение 8 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 28.11.2022 № 55-гв/4

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**

**В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

 **(в закрытой системе теплоснабжения)**

**ПАО «Т Плюс» в системе котельной ООО «Крайтекс-Ресурс», г.Кохма**

**на 2023 год**

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на территории Ивановской области, 153012, г. Иваново, ул. Суворова, 76 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2023 год |

2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Единица измерения | План на 2023 год |
| 1. | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 3 659,12 |
| Гкал | 238,57 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане)  | куб. м | 3 659,12 |
| Гкал | 238,57 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | 0,00 |
| Гкал | 0,00 |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | 0,00 |
| Гкал | 0,00 |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | 0,00 |
| Гкал | 0,00 |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | 0,00 |
| Гкал | 0,00 |
| 2. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | руб. | X |

3. Перечень плановых мероприятий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1. Перечень мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения |
| 1.1 | - | - | - |
|  | Всего  |  |  |
| 2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды |
| 2.1. | - | - | - |
|  | Всего  |  |  |
| 3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке |
| 3.1. | - | - | - |
|  | Всего  |  |  |
| 4. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов |
| 4.1. | - | - | - |
|  | Всего  |  |  |

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План на 2023 год |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды, подаваемой с источников тепловой энергии в сеть горячего водоснабжения (тепловую сеть при открытой системе теплоснабжения), не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | - |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | - |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год (ед./м) | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения (в процентах) | - |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м) | 0,0652 |

## Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Турбачкина Е.В. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

**3. СЛУШАЛИ: Об отмене ряда постановлений и внесении изменений в ряд постановлений Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (Турбачкина Е.В.).**

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.09.2022 № 2591-р муниципальное образование городской округ Кохма Ивановской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с ч. 1 статьи 23.4 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон № 190-ФЗ), после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения к ценам на товары, услуги в сфере теплоснабжения, не подлежащим регулированию, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона № 190-ФЗ, относятся:

1) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям;

2) цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

3) цены на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

4) цены на теплоноситель в виде воды, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием закрытых систем горячего водоснабжения;

5) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

6) цены на теплоноситель в виде воды с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

В соответствии с ч. 3 статьи 23.4 Федерального закона № 190-ФЗ, в ценовых зонах теплоснабжения единая теплоснабжающая организация и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, заключают договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон договора, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона № 190-ФЗ.

В соответствии с ч. 3 статьи 23.4 Федерального закона № 190-ФЗ, единая теплоснабжающая организация и теплосетевые организации заключают договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по ценам, определяемым соглашением сторон договора, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.3 статьи 10 Федерального закона № 190-ФЗ.

**В соответствии с п. 5** постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 решения об установлении регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (за исключением случаев, установленных Федеральным законом № 190-ФЗ) прекращают свое действие со дня вступления в силу решения об установлении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), принятого в установленном порядке.

Предельныеуровни цен **на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Кохма Ивановской области на 2023 год** вступят в действие с 1 апреля 2023 года **(проект постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.03.2023 № 8-т/1).**

**Таким образом, с 1 апреля 2023 года прекращают действие тарифы на тепловую энергию, тарифы на теплоноситель в закрытых системах теплоснабжения и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, ранее установленные на 2023 и последующие годы. Поставщиками тепловой энергии, теплоносителя (в закрытых системах) и услуг по передаче тепловой энергии в городе Кохма являются ООО «Крайтекс-Ресурс», МУПП «Кохмабытсервис»**.

Также подлежат отмене тарифы на тепловую энергию, теплоноситель (в закрытых системах), установленные для конечных потребителей г. Кохма единых теплоснабжающих организаций **ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), ООО «ИТЭС», ООО «Контур-Т»**.

Письмом от 23.03.2023 №77 ООО «Крайтекс-Ресурс» направило в Департамент обращение, в котором возражает против отмены тарифов на источнике тепловой энергии в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения. Предприятие ссылается на нормы законодательства дерегулировании цен (тарифов) (части 2.1, 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ, пункт 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075). Вместе с тем, особенности правового регулирования в ценовых зонах теплоснабжения регламентированы главой 5.1 Федерального закона о теплоснабжении. Основания по отмене тарифов изложены в настоящем протоколе.

**РЕШИЛИ:**

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», Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»:

## С 01.04.2023 признать утратившими силу:

## пункты 1, 2, 4, 5 приложения 1, приложение 2, приложение 3, пункт 2 приложения 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/4 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области) на 2023 год»,

## С 01.04.2023 признать утратившими силу:

## приложения 1 - 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.11.2022 № 48-т/20 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2023 - 2024 годы для потребителей ООО «ИТЭС» (г. Кохма)»,

## приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/78 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей ООО «ИТЭС» (г. Кохма) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.04.2023 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.11.2022 № 48-т/43 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Крайтекс-Ресурс» (г.о. Кохма) на 2023 - 2024 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/72 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей ООО «Крайтекс-Ресурс» (г. Кохма) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.04.2023 признать утратившими силу:

* приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/7 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Контур-Т» (г. Кохма) на 2023 - 2024 годы»,
* пункт 1 приложения 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/73 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей ООО «Контур-Т» (г. Кохма) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.04.2023 признать утратившими силу:

* приложения 1 - 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2021 - 2023 годы, на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 - 2023 годы, на услуги по передаче тепловой энергии с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2023 годы, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, для МУПП «Кохмабытсервис» на 2021 - 2023 годы»,
* приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2020 № 73-т/10 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей МУПП «Кохмабытсервис» на 2021 - 2023 годы, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, для МУПП «Кохмабытсервис» (от котельной ООО «Крайтекс-Ресурс») на 2021 - 2023 годы»,
* постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. от 22.11.2022 № 52-т/6 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии для потребителей МУПП «Кохмабытсервис» на 2023 год».

## Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Турбачкина Е.В. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Коннова Е.А. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и контроля органов власти Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |