**Утверждаю**

Председатель Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

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

**П Р О Т О К О Л № 16/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

20 мая 2022 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: Соколова А.В.

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

От УФАС по Ивановской области: Грехов М.В.

От ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»): Кокконен О.П., Тупицына М.В., Судакова Н.Е.

**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 Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) на 2022 год** |
| **2.** | **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 Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) на 2022 год (Турбачкина Е.В.).**

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р муниципальное образование городской округ Иваново 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 июня 2022 г.

Постановлением Администрации города Иванова от 25.06.2021 № 761 статус ЕТО в зоне деятельности ЕТО-1 присвоен ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»). Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Иваново между ПАО «Т Плюс (филиал «Владимирский») и Администрацией города Иванова заключено 31 марта 2022 года.

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 Иваново Ивановской области в ценовую зону теплоснабжения, постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.04.2022 № 13-т/1 впервые утверждён индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022 год, а также показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию. Указанное постановление опубликовано на официальном сайте Правительства Ивановской области в разделе «Документы – Официальное опубликование – Нормативные правовые акты исполнительных органов государственной власти Ивановской области – Департамент энергетики и тарифов Ивановской области» или по ссылке <https://ivanovoobl.ru/documents/officialpublication/normative> и на официальном сайте Департамента энергетики и тарифов Ивановской области в разделе «Правовые акты – Департамента – Теплоэнергетика – 2022 год» или по ссылке <http://det.ivanovoobl.ru/pravovye-akty/departamenta/teploenergetika/2022-god/> .

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) утвержден на 2022 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.06.2022по 30.06.2022 | с 01.07.2022по 31.12.2022 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) | руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51 | 1775,60 | 2130,72 | 1818,10 | 2181,72 |

Для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области по системам теплоснабжения № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51 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 | 10 |
| 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 | 68 850 |
| 2.5. | Средняя этажность жилищной застройки | этажей | 18 |
| 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 | 3,2-5,4 |
| 2.10. | Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии | - | Первая ценовая категория |
| 2.11. | Расход воды на водоподготовку | куб. м/ год | 1 239,175 |
| 2.12. | Расход воды на собственные нужды котельной | куб. м/ год | 73 |
| 2.13. | Объем водоотведения | куб. м/ год | 73 |
| 2.14. | Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной | тыс. руб. | 44 614 |
| 2.15. | Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной | тыс. руб. | 26 610 |
| 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 | 850 |
| 3.7.2. | средневзвешенный диаметр трубопроводов | мм | 185 |
| 3.8. | Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | тыс. руб. | 22 790 |
| 3.9. | Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов | тыс. руб. | 6 200 |
| 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 |
| 5. | Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения |
| 5.1. | Объем бака аварийного запаса воды | куб. м | 55 |
| 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 | 3,7 |
| 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 | 139 348 |
| 5.11. | Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения | рублей/м | 8 200 |
| 5.12. | Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети | рублей/ куб. м/сутки | 119 543 |
| 5.13. | Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения | рублей/м | 8 611 |
| 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 | 0,125 |
| 6.5. | Протяженность газопровода | м | 1000 |
| 6.6. | Максимальный часовой расход газа | куб. м/ч | 1500 |
| 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. | 2 035 |
| 7. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | - | 0,339 |
| 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 | менее 6 |
| 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 / 70/ 100 / 70 |
| 13.2. | Старший оператор | - | 5 / 40 / 50 / 20 |
| 13.3. | Слесарь | - | 1 / 40 / 100 / 40 |
| 13.4. | Инженер-электрик | - | 1 / 40 / 33 / 13 |
| 13.5. | Инженер-химик | - | 1 / 40 / 33 / 13 |
| 13.6. | Инженер КИП | - | 1 / 40 / 33 / 13 |
| 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. | 86 941 |
| 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 | 28,806 |
| 17. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии | руб./Гкал | 833,29 (с 01.01.2022)874,95 (с 01.07.2022) |
| 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 2020 года | руб./ тыс. куб. м | 2 п/г 2020 года – 5 849,04 |
| 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:2021 год2022 год | % | 3,0 (с 1 июля);5,0 (с 1 июля). |
| 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 | 573,70 |
| 18.1. | величина капитальных затрат на строительство котельной  | тыс. руб. | 70 303,58 |
| 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. | 35 912,91 |
| 18.6. | величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям в базовом году с указанием использованных источников данных  | тыс. руб. | 678,14Постановление РСТ Ивановской обл. от 31.12.2014 № 656-э/4  |
| 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. | 2 577,91 (водоснабжение)2 588,12 (водоотведение)Решение Ивановской Городской Думы пятого созыва Двадцать шестое заседание от 22.05.2012 №417 |
| 18.8. | величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям в базовом году с указанием использованных источников данных  | тыс. руб. | 2 035,00Таблица ТЭП (V) |
| 18.9.1. | стоимость земельного участка для строительства котельной | тыс. руб.  | 1 099,20 |
| 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 | 1,395Приказ Департамента управления имуществом Ивановской области от 25.11.2014 №105 |
| 18.10.1. | норма доходности инвестированного капитала | % | 6,33 |
| 18.10.2. | значение ключевой ставки Банка России | % | 4,25% 01.01.2021 – 21.03.20214,50% 22.03.2021 – 25.04.20215,00% 26.04.2021 – 14.06.20215,50% 15.06.2021 – 25.07.20216,50% 26.07.2021 – 12.09.20216,75% 13.09.2021 – 30.09.2021Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2021 года ставка Банка России – 5,18% |
| 18.11. | значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):2016 год;2017 год;2018 год;2019 год;2020 год;2021 год;2022 год | % | 4,32%7,64%11,92%2,88% -2,93%21,22%3,58% |
| 19. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе: | руб./Гкал | 135,23 |
| 19.1. | величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)  | тыс. руб. | 2 154,25 |
| 19.2. | величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности | % | 20 |
| 19.3. | величина расходов на уплату налога на имущество  | тыс. руб. | 1 739,95 |
| 19.4. | величина ставки налога на имущество | % | 2,2 |
| 19.5. | величина расходов на уплату земельного налога  | тыс. руб. | 1,10  |
| 19.6. | величина ставки земельного налога | % | 0,1 |
| 19.7. | величина кадастровой стоимости земельного участка | тыс. руб. | 1 099,20 |
| 20. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии: | руб./Гкал | 198,57 |
| 20.1. | величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году | тыс. руб. | 492,15 |
| 20.2. | величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году | тыс. руб. | 1 415,59 |
| 20.3. | сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году | руб./кВтч | ООО «ЭСК Гарант» - 4,47 |
| 20.4. | величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году | тыс. руб. | 19,28 |
| 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 | АО «Водоканал»тариф на питьевую воду – 14,13тариф на водоотведение – 10,18 |
| 20.6. | величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов | тыс. руб. | 1 479,59 |
| 20.7. | величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной  | тыс. руб. | 351,64 |
| 21. | Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам | руб./Гкал | 34,82 (с 01.01.2022)35,65 (с 01.07.2022) |
| 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 Иваново Ивановской области, утвержденных постановлениями Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.09.2021 № 38-т/1, от 15.10.2021 № 44-т/10, от 17.12.2021 № 57-т/20:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Тариф на тепловую энергию на 1 полугодие 2022 г. | Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию на 1 полугодие 2022 г. |
| Уровень тарифов ниже индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию |
| 1 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 1 125,16 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А (население) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 1 350,19 | 2 130,72 |
| 2 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021 находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 1 437,69 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021 находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС» (население) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 1 725,23 | 2 130,72 |
| 3 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 312,62 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62) | Одноставочный, руб./Гкал(с НДС) | 1 538,56 | 2 130,72 |
| 4 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 272,19 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания» (население) | Одноставочный, руб./Гкал(с НДС) | 1 526,63 | 2 130,72 |
| 5 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 696,34 | 1 775,60 |
| 6 | ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 350,04 | 1 775,60 |
| 7 | АО «Ивхимпром» | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 581,45 | 1 775,60 |
| 8 | ООО «Ресурсэнерго»  | Одноставочный, руб./Гкал(без НДС) | 1 501,14 | 1 775,60 |
| Уровень тарифов выше индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию |
| 9 | ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 1 794,17 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ» (население) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 2 153,00 | 2 130,72 |
| 10 | ПАО «Т Плюс», для потребителей от котельной АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка) (за исключением населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2 083,33 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей от котельной АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка) (население) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 2 500,00 | 2 130,72 |
| 11 | ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г. Иваново в СЦТ АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1) (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2 027,64 | 1 775,60 |
| ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г. Иваново в СЦТ АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1) (население) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС) | 2 433,17 | 2 130,72 |
| 12 | ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г. Иваново в СЦТ АО «ИвГТЭ» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 1 998,29 | 1 775,60 |
| 13 | ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г. Иваново в СЦТ ООО «СТС» (кроме населения) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2 235,84 | 1 775,60 |

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 2022-2026 годы в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области утверждён Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-уг (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации http://pravo.gov.ru 28.04.2022).

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. Согласно Графику на 2022 год установлено:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер системы теплоснабжения <\*> | Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), % |
| 1 полугодие 2022 года | 2 полугодие 2022 года |
| 1 | ПАО «Т Плюс» | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А) | 63,3677% | 70,69% |
| 1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021 находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС») | 80,9690% | 84,78% |
| 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)) | 73,9252% | 79,14% |
| 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)) | 72,2081% | 77,77% |
| 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания») | 71,6483% | 77,32% |
| 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком») | 95,5359% | 97,77% |
| 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ») | 76,0327% | 80,83% |
| 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 89,0654% | 91,80% |
| 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 84,5425% | 87,63% |

### В соответствии с постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.04.2022 № 13-т/1 «**Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022 год»** и Графиком, утвержденным Указом Губернатора Ивановской области от 28.08.2022 № 41-уг, Департаментом выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) по каждой системе теплоснабжения на 2022 год с календарной разбивкой по полугодиям:

- 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 24.04.2022 № 13-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 определен на уровне установленного тарифа на 1 полугодие 2022 года.

Следует также отметить, что соглашением об исполнении схемы теплоснабжения, заключенным между ПАО «Т Плюс» и Администрацией города Иваново, предусмотрены дополнительные механизмы сглаживания ценовых последствий для населения в зоне деятельности ЕТО-1 города Иваново.

На заседании правления Департамента присутствовали представители единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»).

**РЕШИЛИ:** В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», 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)», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р «Об отнесении муниципального образования городской округ Иваново Ивановской области к ценовой зоне теплоснабжения», Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-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 Иваново Ивановской области на 2022-2026 годы», постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.04.2022 № 13-т/1 **«Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022 год»** Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) на 2022 год согласно следующей таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | Номер системы теплоснабжения \* | Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.06.2022по 30.06.2022 | с 01.07.2022по 31.12.2022 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) | руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС) |
| 1. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А) | 1 125,16 | 1 350,19 | 1 285,21 | 1 542,26 |
| 2. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС») | 1 437,69 | 1 725,23 | 1 541,39 | 1 849,66 |
| 3. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения) | 1 312,62 | 1 575,14 | 1 438,84 | 1 726,61 |
| 4. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62) | 1 282,13 | 1 538,56 | 1 413,94 | 1 696,72 |
| 5. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания») | 1 272,19 | 1 526,63 | 1 405,75 | 1 686,91 |
| 6. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком») | 1 696,34 | 2 035,60 | 1 777,56 | 2 133,07 |
| 7. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ») | 1 350,04 | 1 620,04 | 1 469,57 | 1 763,48 |
| 8. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 581,45 | 1 897,73 | 1 669,02 | 2 002,82 |
| 9. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода) | 1 501,14 | 1 801,36 | 1 593,20 | 1 911,84 |
| 10. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51 | 1 794,17 | 2 153,00 | 1 818,10 | 2 181,72 |
| 11. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 44 (на коллекторах котельной ООО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1) | 2 027,64 | 2 433,17 | 2 027,64 | 2 433,17 |
| 12. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 45 (от котельной ООО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка) | 2 083,33 | 2 500,00 | 2 083,33 | 2 500,00 |
| 13. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ») | 1 998,29 | 2 397,95 | 1 998,29 | 2 397,95 |
| 14. | ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») | 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС») | 2 235,84 | 2 683,01 | 2 235,84 | 2 683,01 |

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением администрации города Иванова от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

2. Предельный уровень цены, установленный в пункте 1, действует с 01.06.2022 по 31.12.2022.

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. 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 02.11.2021 № 3127-р муниципальное образование городской округ Иваново 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 Иваново Ивановской области (в зоне деятельности ЕТО-1) на 2022 год** вступят в действие с 1 июня 2022 года **(проект постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.05.2022 № 16-т/1).**

**Таким образом, с 1 июня 2022 года в зоне деятельности ЕТО-1 г. Иваново прекращают действие тарифы на тепловую энергию, тарифы на теплоноситель в закрытых системах и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, ранее установленные на 2022 и последующие годы. В соответствии с п**остановлениями Администрации города Иванова от 29.12.2021 №1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова», от 25.06.2021 № 761 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории города Иванова», **поставщиками тепловой энергии, теплоносителя (в закрытых системах) и услуг по передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО-1 являются** ООО «Газпромнефть-Терминал», МП «ГОЦ», АО «Ивановоглавснаб», АО «Ивхимпром», ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина», ООО «СТС», ООО «Альянс-Профи», АО «ИСК», ООО «ИЭК-1», АО «Железобетон», ООО «Теплоснаб-2010», Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная), ООО «ТДЛ Энерго», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», АО «ИСМА», ООО «РесурсЭнерго», ООО «ТЭС» (производство), ООО «Август-Т», АО «Владгазкомпания», ООО «Купол», ООО «ТЭС» (передача), ЗАО «УП ЖКХ», ООО «Энергосетьком», ЗАО «ИвТБС», ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»), АО «Водоканал», ООО «Альфа»,ООО «Энергосервисная компания», АО «ИвГТЭ» (производство),ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Также подлежат отмене тарифы на тепловую энергию, теплоноситель (в закрытых системах), установленные для конечных потребителей г. Иваново единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс».

**АО «ИвГТЭ» владеет тепловыми сетями на основании концессионного соглашения от 29.12.2019 № 38-с. В соответствии с ч. 12.1 статьи 10, ч. 7.1 статьи 29 Федерального закона № 190-ФЗ, п.п. д) п. 121 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», установленные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ИвГТЭ», отмене не подлежат.**

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России осуществляет производство тепловой энергии, теплоноситель с использованием котельной №42 для нужд потребителей города Иваново и Ивановского муниципального района. Установленные тарифы на тепловую энергию, теплоноситель с коллекторов котельной №42 отмене не подлежат и продолжат свое действие в целях осуществления расчетов с единой теплоснабжающей организацией в Новоталицком сельском поселении Ивановского муниципального района – АО «ИвГТЭ».

**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 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.09.2021 № 36-т/4 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/5 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.09.2021 № 37-т/4 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей МП «ГОЦ» (г. Иваново) на 2022-2024 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 09.10.2020 № 45-т/14 «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 МП «ГОЦ» (г. Иваново) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.09.2021 № 37-т/5 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей АО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/58 «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 АО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.09.2021 № 38-т/1 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей АО «Ивхимпром» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/7 «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 АО «Ивхимпром» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.09.2021 № 38-т/2 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/1 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.09.2021 № 38-т/3 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «СТС» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/39 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «СТС» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы.

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/15 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново) на 2022-2024 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2019 № 54-т/1 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/16 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей АО «ИСК» (г. Иваново) на 2022 - 2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/66 «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 АО «Ивстройкерамика» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/17 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «ИЭК-1» (г.о. Иваново) на 2022-2024 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/71 «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 «ИЭК-1» (г. Иваново, г. Кохма) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/21 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Железобетон» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/8 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Железобетон» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/22 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложения 3, 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/86 «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 ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/23 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная) на 2022-2023 годы,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/74 «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 Северной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/27 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «ТДЛ Энерго» (котельная в г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/23 «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 ООО «ТДЛ Энерго» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/28 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (г. Иваново) на 2022-2023 годы,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/9 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.10.2021 № 44-т/4 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «ИСМА» (г. Иваново) на 2022 - 2025 годы»,

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 13.11.2020 № 55-т/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей АО «ИСМА» (г. Иваново) на 2021 - 2025 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.10.2021 № 44-т/10 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново) на 2022 год»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/43 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново) на 2020 - 2022 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.10.2021 № 46-т/3 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «ТЭС» (г. Иваново, от собственной котельной) на 2022-2024 годы»,

## приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/65 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов ООО «ТЭС» (г. Иваново) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2, 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.10.2021 № 46-т/15 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2022 год, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022-2024 годы для потребителей ООО «Август-Т»,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/68 «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 «Август Т» (г. Иваново) на 2020 - 2022 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившим силу:

## приложения 1, 2, 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 12.11.2021 № 49-т/2 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2022-2024 годы, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей АО «Владгазкомпания» (г. Иваново) на 2022-2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/4 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Купол» (г. Иваново) на 2022-2023 годы»,

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/10 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Купол» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021-2023 годы, о внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.11.2020 № 63-т/5»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.11.2020 № 63-т/5 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, для ООО «Купол» (г. Иваново) на 2021 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/7 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ТЭС» (г. Иваново), на 2022-2024 годы»,

## приложения 1, 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2024 годы, тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «ТЭС» (г. Иваново), о внесении изменений в постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/65, от 16.10.2020 № 48-т/11»,

## приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/65 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов ООО «ТЭС» (г. Иваново) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/8 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «УП ЖКХ» (г. Иваново), на 2022-2024 годы»,

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/5 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «УП ЖКХ» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2024 годы, о внесении изменений постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/62»,

* приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2019 № 59-т/62 «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 ЗАО «УП ЖКХ» (г. Иваново) на 2020 - 2024 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/12 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Энергосетьком» (г. Иваново), на 2022-2023 годы»,

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/9 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Энергосетьком» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2023 годы, о внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/30»,

* приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/30 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Энергосетьком» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/18 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «ИвТБС» (г. Иваново), на 2022-2023 годы»,

## приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/4 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «ИвТБС» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/68 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, на услуги по передаче тепловой энергии, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов для ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/19 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Ивановская областная типография-ИОТ» (г. Иваново), на 2022-2023 годы»,

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/6 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Ивановская областная типография – ИОТ» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021 - 2023 годы, о внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/27»,

## приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/27 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Ивановская областная типография – ИОТ» (г. Иваново) на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## пункты 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 12, 13, 14, 15, 16 приложения 1, пункты 1, 2, 3, 4, 5, 6 приложения 2, пункты 1, 2 приложения 3, пункты 2, 3, 4, 6 приложения 4, пункты 4, 5 приложения 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/20 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2022-2023 годы для ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## пункты 1, 2 приложения 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/11 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») на 2022 - 2023 годы;

## пункты 1, 2 приложения 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/88 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на 2019 - 2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.10.2021 № 47-т/8 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Водоканал» на 2022-2023 годы»,

## приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/83 «О установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019 - 2023 годы, тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Водоканал» (Ивановский район) на 2019 год».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## пункт 1 приложения 1, пункт 1 раздела «На тепловую энергию» приложения 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.11.2020 № 63-т/4 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Альфа» на 2021-2023 годы».

## С 01.06.2022 признать утратившим силу:

## приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/8 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Энергосервисная компания» (г. Иваново), с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021-2023 годы, о внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/29».

## С 01.06.2022 внести следующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/10 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель с учетом корректировки необходимой валовой выручки для потребителей АО «ИвГТЭ» на 2022-2023 годы»:

## признать утратившим силу приложение 3;

## в приложении 4 наименование регулируемой организации изложить в редакции «АО «ИвГТЭ», в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению».

## С 01.06.2022 признать утратившими силу:

## приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.06.2021 № 27-т/7 «Об установлении долгосрочных тарифов тепловую энергию, на услуги по передаче тепловой энергии для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы, о внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2020 № 73-т/14»,

## пункты 1, 1.1., 1.2., 1.3 приложения 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2020 № 73-т/14 «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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области на 2021 - 2025 годы».

1. С 01.06.2022 внести следующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.10.2021 № 47-т/6 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области на 2022 - 2025 годы»:
* в пункте 1 приложения 4 наименование регулируемой организации изложить в редакции «ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельная №42 г. Иваново, м. Балино, для потребителей Новоталицкого с.п. Ивановского м.р.)»,
* приложение 5 признать утратившим силу,
* в пункте 1 приложения 6 наименование регулируемой организации изложить в редакции «ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельная №42 г. Иваново, м. Балино, для потребителей Новоталицкого с.п. Ивановского м.р.)».

## С 01.06.2022 признать утратившим силу:

* пункты 1, 2, 3, 6, 9, 18, 19 приложения 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2021 № 58-т/4 «Об установлении тарифов на теплоноситель на 2022 год, о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель на 2022 год, 2022 - 2023 годы, 2022 - 2024 годы, 2022 - 2025 годы для организаций Ивановской области»,
* пункты 1, 5, 6 приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2020 № 73-т/20 «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на теплоноситель на 2021 - 2023 годы, 2021 - 2025 годы, корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель на 2021 - 2022 годы, 2021 - 2023 годы, 2021 - 2024 годы для организаций Ивановской области».

## 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 |  | А.В. Соколова |
| **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 аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | М.В. Грехов |