**Утверждаю**

Председатель Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

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

**П Р О Т О К О Л № 53/8**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

24 ноября 2022 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

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

Ответственный секретарь правления: Аскярова М.В.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Корнилов А.Р., Игнатьева Е.В., Чухлова Я.В.

От УФАС по Ивановской области: Виднова З.Б.

**П О В Е С Т К А:**

|  |  |
| --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование вопроса** |
| 1. | Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2023 год, о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023-2024 годы |
| 2. | Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «ТЭС - Приволжск» на 2023 год |
| 3. | 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 «ТСК» (г. Кинешма) на 2023-2027 годы |
| 4. | О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ЗАО «Электроконтакт» на 2023 год |
| 5. | Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы для потребителей ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.) на 2023 -2025 годы |
| 6. | Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы, оказываемые ООО «Теплоцентраль» (от котельной №10 г. Юрьевец) на 2023 -2025 годы |
| 7. | О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «РТИК» (г. Кинешма) на 2023 год, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2023-2025, 2023-2027 годы |

1. **СЛУШАЛИ: Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2023 год, о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023-2024 годы (Чухлова Я.В.)**

В связи с обращением ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) приказами Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 05.05.2021 года № 19-у открыты тарифные дела:

- на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» от котельной Квартальная по ул. Первомайская на 2023 год;

- на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» от котельной ЦРБ на 2023 год;

- на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» от котельной с. Архиповка на 2023 год;

- на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» в контуре квартальной котельной по ул. Первомайская на 2023 год;

- на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» в контуре котельной ЦРБ на 2023 год;

- на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» в контуре котельной с. Архиповка на 2023 год.

По инициативе Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 80-у открыты тарифные дела:

- на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» от контура котельной ООО «Теплопром» на 2023 - 2024 годы;

- на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» от контура котельной ООО «Теплопром» на 2023 - 2024 годы;

ООО «КЭС – Савино» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества, которым владеет на основании договоров аренды имущества.

Тепловая энергия отпускается на нужды отопления от котельной по у. Первомайская, от котельной ул. Больничный городок, от контура котельной ООО «Теплопром» в теплоносителе в виде воды.

Тепловая энергия от котельной с. Архиповка отпускается на нужды отопления в теплоносителе «вода» и на технологию в теплоносителе «пар».

Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель устанавливаются в виде воды. В соответствии с п. 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования, начиная с 01.01.2019 года не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения цены на тепловую энергию, теплоноситель в виде пара потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара. Дело в отношении тарифов в теплоносителе «пар» на 2023 год не открывалось.

Экспертиза тарифов на тепловую энергию выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II,).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию для населения.

Тариф на тепловую энергию для населения на 2023 год определен посредством индексации установленного на 30.11.2022 года тарифа на тепловую энергию на индекс 111,0%, сложившийся как сумма следующих составляющих:

- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги в 2023 году в размере 109,0 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II);

- предельно-допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям на 2022 год, установленное для Ивановской области распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы» в размере 2,0%.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлены соответствующие экспертные заключения.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию приведены в приложениях 1/1 – 1/8.

Теплоснабжающая организация ознакомлена с уровнями, предлагаемых к утверждению тарифов на тепловую энергию, представители предприятия на заседании правления не присутствовали. Письмом от 23.11.2022 № 306-11 представлены разногласия по следующей статье:

**Оплата труда.**

При формировании расходов на оплату труда ООО «КЭС – Савино» просит учесть фактическую среднемесячную заработную плату предприятия (по расчету ООО «КЭС – Савино») в размере 27 771 руб.

В качестве обосновывающих документов ТСО представила:

- положение по оплате труда персонала на стр. 79-94 материалов дела;

- штатное расписание на 2023 год и расчет ФОТ на стр. 191-193 материалов дела (Том – Квартальная котельная);

- оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2021 год (Том – Общие документы);

Позиция Департамента.

Согласно п. 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным с соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертиза представленных документов показала:

- оборотная сальдовая ведомость не дает возможности оценить численность и среднемесячную заработную плату работников, а также ее соответствие штатному расписанию,

- согласно штатному расписанию оплата труда основного производственного персонала сформирована с учетом ставки 1 разряда, в соответствии с Положением по оплате труда регулируемой организации и ставкам основного производственного персонала, указанным в штатном расписании, при этом данная ставка не применена к работникам аппарата управления,

- ТСО не представило документы, подтверждающие выплату заработной платы работникам согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным с соответствующими организациями.

Как следует из материалов дел, представленных ООО «КЭС – Савино», основным видом деятельности является деятельности 35.30 «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» по ОКВЭД2.

Значительное превышение средней заработной платы в регулируемых видах деятельности над доходами потребителей услуг является недопустимыми и не согласуется с принципами соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей, обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя, закрепленным п. 5 ч. 1 ст. 3, п. 1 ч. 1 ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Департаментом проанализированы данные по средней заработной плате работников Ивановской области (без учета субъектов малого предпринимательства, без выплат социального характера) за 2021 год по чистому виду экономической деятельности 35.30 «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» по ОКВЭД2. Среднемесячный размер оплаты труда по Савинскому району в 2021 году составляет 21 832,8 руб. (письмо ИВАНОВОСТАТ от 09.03.2022 №ОГ-40-04/55-ИС).

Таким образом, расчет расходов по статье «Оплата труда» произведен Департаментом энергетики и тарифов Ивановской исходя из:

- нормативной численности основного производственного персонала и административно-управленческого персонала на 2023 год.

- средней заработной платы работников Ивановской области за 2021 год, предоставленной Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Ивановской области (Ивановостат),

- индексов роста потребительских цен на 2021/2022 – 1,139 и 2022/2023 – 1,060.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная ул. Первомайская п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал,  НДС не облагается | 2023 | 3 329,65 \* | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная ЦРБ п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал,  НДС не облагается | 2023 | 3 690,03 \* | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная с. Архиповка | Одноставочный, руб./Гкал,  НДС не облагается | 2023 | 3 250,41 \* | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

2. С 01.12.2022 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО « КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023 - 2024 годы, изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/17 в новой редакции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район), от котельной ул. Железнодорожная п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал,  НДС не облагается | 2022 | 2 677,37 | 3 037,07 \* | - | - | - | - | - |
| 2023 | 3 170,16 \*\* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 931,22 | 3 037,76 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф действует по 30 ноября 2022 г. включительно.

\*\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Население (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная ул. Первомайская п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 647,61 \* | - | | - | | - | - | - |
| 2. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная ЦРБ п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 868,34 \* | - | | - | | - | - | - |
| 3. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная с. Архиповка | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3 087,13 \* | - | | - | | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

4. С 01.12.2022 произвести корректировку установленных долгосрочных льготных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023-2024 годы, изложив приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/17 в новой редакции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | | | Свыше 13,0 кг/  см2 | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |
| Население (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район), от котельной ул. Железнодорожная п. Савино | Одноставочный, руб./Гкал | 2022 | 1 986,62 | 2 093,90 \* | - | | - | | - | - | | - | |
| 2023 | 2 324,23 \*\* | | - | | - | | - | - | | - | |
| 2024 | 2 324,23 | 2 470,66 | - | | - | | - | - | | - | |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф действует по 30 ноября 2022 г. включительно.

\*\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

5. Установить тарифы на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район), котельная ул. Первомайская п. Савино | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | 2022 | 79,55 \* | - |
| 2. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная ЦРБ п. Савино | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | 2023 | 41,81 \* | - |
| 3. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район),  котельная с. Архиповка | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | 2024 | 41,81 \* | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

6. С 01.12.2022 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей ООО «КЭС-Савино» (Савинский район) на 2023-2024 годы, изложив приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/17 в новой редакции

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | |
| Вода | | Пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | |
| 1. | ООО «КЭС-Савино» (Савинский район), от котельной ул. Железнодорожная п. Савино | Одноставочный, руб./м³, НДС не облагается | 2022 | 204,50 | 204,88 \* | - |
| 2023 | 57,60 \*\* | | - |
| 2024 | 57,60 | 59,40 |  |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф действует по 30 ноября 2022 г. включительно.

\*\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

7. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

8. Тарифы, установленные в п. 1, 3, 5, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023.

9. С 01.12.2022 признать утратившими силу п. 1, 3, 5 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/17.

10. 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.

### СЛУШАЛИ: Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «ТЭС - Приволжск» на 2023 год (Игнатьева Е.В.)

В связи с обращением ООО «ТЭС-Приволжск» (Приволжский район) приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.10.2022 года № 76-у открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию на 2023 год.

ООО «ТЭС-Приволжск» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества, которым владеет на основании договора аренды имущества.

Тепловая энергия отпускается на нужды отопления в теплоносителе в виде воды.

Экспертиза тарифов на тепловую энергию выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II,).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию для населения.

Тариф на тепловую энергию для населения на 2023 год определен посредством индексации установленного на 30.11.2022 года тарифа на тепловую энергию на индекс 111,0%, сложившийся как сумма следующих составляющих:

- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги в 2023 году в размере 109,0 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II);

- предельно-допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям на 2022 год, установленное для Ивановской области распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы» в размере 2,0%.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлены соответствующие экспертные заключения.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию приведены в приложениях 2/1-2/5.

ООО «ТЭС-Приволжск» не согласовало предлагаемые Департаментом к утверждению уровни тарифов, письмом от 24.11.2022 № 581/11 представлены разногласия по следующим статьям:

1. Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом.

Предложение предприятия включить в необходимую валовую выручку на 2023 год средства для проведения ремонта оборудования и тепловых сетей в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Предложение ТСО на 2023 год, тыс. руб. | План Департамента на 2023 год,  тыс. руб | Отклонение плана Департамента от предложения ТСО,  тыс. руб. |
| котельная с.Ингарь | 350,877 | 92,241 | - 258,636 |
| котельные г. Приволжска | 13 730,515 | 1 084,319 | - 12 646,196 |

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

В отношении системы теплоснабжения котельной с.Ингарь.

В качестве подтверждения плановых расходов ТСО представлены :

* локальный сметный расчет на изготовление и монтаж экономайзера котла №4,
* коммерческие предложения на химическую промывку и механическую чистку котлов КСВа-2,0.

В материалах тарифного дела ООО «ТЭС-Приволжск» отсутствует дефектная ведомость, акт осмотра экономайзера котла №4. ТСО не представлено экономическое обоснование необходимости проведения данного мероприятия.

Позиция Департамента.

В соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета 26/2020 "Капитальные вложения", утвержденным Приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н для целей бухгалтерского учета под капитальными вложениями понимаются определяемые в соответствии с настоящим Стандартом затраты организации на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств. К капитальным вложениям относятся, в частности, затраты на:

а) приобретение имущества, предназначенного для использования непосредственно в качестве объектов основных средств или их частей либо для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств;

б) строительство, сооружение, изготовление объектов основных средств и пр.

В соответствии с п. 74 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

На основании вышеизложенного Экспертной группой:

- исключены расходы на изготовление и монтаж экономайзера котла №4,

- учтены затраты на химическую промывку и механическую чистку котлов КСВа-2,0 в размере 92,241тыс.руб.

В отношении системы теплоснабжения - котельные, ТП г.Приволжска.

В качестве подтверждения плановых расходов ТСО представлены :

* коммерческие предложения на химическую промывку и механическую чистку подогревателей в котельных и тепловых пунктах.
* локальные сметные расчеты на замену участков тепловых сетей.

Предоставленные сметные расчеты проверены специалистами Департамента. Замечания к сметным расчетам были направлены ТСО для устранения. Предприятие замечания по сметным расчетам не устранило или устранило частично.

Кроме того, все мероприятия по проведению ремонтных работ на тепловых сетях, включенных ТСО в состав необходимой валовой выручки котельных и ТП, относится к мероприятиям по реконструкции (модернизации) объектов, новому строительству.

В соответствии с п. 4.1.4 договора аренды имущества от 11.07.2022 № 34 расходы, связанные с неотделимыми улучшением арендованного имущества (реконструкцией, модернизацией имущества, возведение новых объектов) компенсируются Арендодателем путем взаимозачета с арендными платежами.

На основании вышеизложенного Экспертной группой:

- исключены расходы на замену участков тепловых сетей,

- учтены затраты на химическую промывку и механическую чистку подогревателей (ТП Южный, котельной пер.Северный), замена трубной части подогревателя (пер.Северныйи) в размере 1 084,319 тыс.руб.

2. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Предложение ТСО на 2023 год, тыс. руб. | План Департамента на 2023 год,  тыс. руб | Отклонение плана Департамента от предложения ТСО,  тыс. руб. | | | |
| Центральная котельная | 296,712 | 231,7 | - 65,012 | | | |
|  | | | |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

В соответствии с п. 24 Методических указаний расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе и расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

Расходы, указанные пункте 24, определяются с учетом требований [пункта 32](consultantplus://offline/ref=32908D5CF9EFB85EF48577B50BA26927DDE603304D28A26B96230005B5867086887A5EDA4F932FD3811DD37FF9656A3C9456FFC7C000DC38PF29I) Методических указаний, объем плановых (расчетных) расходов определяется исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг). При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в соответствии с пунктами 28 - [31](consultantplus://offline/ref=CAA42642F0213B9C2858AE73DA4D36DB50713513A8C418B751B15B61337A335966FD4A37CC91923B228E13389B59CA5CF190029DBD86586Bs62FI) Основ ценообразования.

Экспертной группой учтены расходы, заявленные ТСО, за исключением мероприятий:

- проведение экспертизы промышленной безопасности котла ТП-35У,

- проведение режимно-наладочных испытаний парового котла ГМ-50-14/250.

В качестве подтверждения плановых расходов ТСО представлено:

* договор от 12.04.2022 № 46 с ООО «Ивэкспертизой» на проведение экспертизы промышленной безопасности котла ТП-35У.
* коммерческое предложение ООО «Промэнергоремонт» на проведения режимно-наладочных испытаний парового котла ГМ-50-14/250.

В ходе экспертизы установлено, что в нарушение п.28 Основ ценообразования представленные документы не подтверждают экономическое обоснование стоимости работ.

Согласно п.28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

В отношении мероприятия - проведение экспертизы промышленной безопасности котла ТП-35У:

- затраты на проведение экспертизы промышленной безопасности котла ТП-35У предусмотрены в плане на 2022 год.

ЭПБ котлов проводится с периодичностью 1 раз в 5 лет, включение затрат на проведение данного мероприятия на 2023 год экономически необоснованно.

В отношении мероприятия - проведение режимно-наладочных испытаний парового котла ГМ-50-14/250:

- в материалах тарифного дела отсутствует информация о дате последнего проведения теплотехнической диагностики котла ГМ-50-14/250,

- из расчета нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2022 год, предоставленных ТСО, следует, что котел ГМ-50-14/250 не эксплуатируется даже в режиме максимальной нагрузки.

Кроме того, согласно актуализированной схеме теплоснабжения на 2023 год в декабре 2022 - марте 2023 года планируется ввод в эксплуатацию новой котельной в городе Приволжске с подключением к ней потребителей от Центральной котельной.

На основании вышеизложенного, Экспертная группа считает, что проводить мероприятия направленные на дальнейшую эксплуатацию оборудования Центральной котельной не целесообразно. Расходы исключены.

3. Арендная плата

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Предложение ТСО на 2023 год, тыс. руб. | План Департамента на 2023 год,  тыс. руб | Отклонение плана Департамента от предложения ТСО,  тыс. руб. |
| котельные г. Плес | 5 854,786 | 2,007 | - 5 852,779 |

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В качестве подтверждения арендной платы ООО «ТЭС-Приволжск» предоставлен договор аренды имущества от 11.07.2022 № 34, заключенный с МУП «Приволжское ТЭП», амортизационные ведомости арендодателя за 2021 год, как документальное обоснование размера платы за аренду производственных фондов.

Теплоснабжение потребителей в г. Плес осуществляется от 5 блочно-модульных газовых котельных и одной угольной котельной.

В рамках долгосрочной целевой программы «Развитие туризма в Ивановской области на 2009-2016 годы», утвержденной постановлением Правительства Ивановской области от 21.11.2008 № 300-п, в 2012 году с привлечением средств бюджета разных уровней на территории г. Плес Приволжского муниципального района Ивановской области были построены пять новых блочно-модульных газовых котельных (пер.Пушкинский, ул.Корнилова, ул.Советская, ул.Луначарского, п.Северцево г.п. Плеса) взамен изношенных угольных и мазутных источников тепловой энергии. В 2013 году за счет бюджета проведены работы по замене и реконструкции тепловых сетей в   
г. Плесе.

В соответствии с п.43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

Величина арендной платы учтена в составе необходимой валовой выручки в размере амортизационных отчислений по котельной д. Пеньки в соответствии с амортизационной ведомостью МУП «Приволжское ТЭП» за 2021 год, представленной в составе тарифного дела на 2023 год.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТЭС-Приволжск» на 2023 год:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше  13,0 кг/  см2 |
| 1. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Новое | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 2 538,46 \* | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Толпыгино | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 4 372,21 \* | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Ингарь | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 2 454,37 \* | - | - | - | - | - |
| 4. | ООО «ТЭС - Приволжск», г. Приволжск | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 3 479,97 \* | - | - | - | - | - |
| 5. | ООО «ТЭС - Приволжск», г. Плес | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 2 722,74 \* | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | |
| 6. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Новое | Одноставочный,  руб./Гкал | 2023 | 3 046,15 1 \* | - | - | - | - | - |

Примечание. Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=117252;fld=134;dst=100467) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | | Свыше 13,0 кг/  см2 | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Толпыгино | | Одноставочный, руб./Гкал | | 2023 | | 3 159,00 1 \* | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 2. | ООО «ТЭС - Приволжск», котельная в с.Ингарь | | Одноставочный, руб./Гкал | | 2023 | | 2 267,74 2 \* | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 3. | ООО «ТЭС - Приволжск», по Приволжскому г.п. | | Одноставочный, руб./Гкал | | 2023 | | 3 170,19 3 \* | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 4. | ООО «ТЭС - Приволжск», г. Плес | | Одноставочный, руб./Гкал | | 2023 | | 3 125,12 4 \* | |  | |  | |  | |  | |  | |

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

\*\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=FB9762B62B452A8C3E4B6FC159A66CE7D63951B16964DB90F7348A7550F94F03835631F45D84CDB171FCO) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

|  |  |
| --- | --- |
| 1 Тариф без учета НДС – 2 632,50 руб./Гкал  2 Тариф без учета НДС – 1 889,78 руб./Гкал | 3 Тариф без учета НДС – 2 641,83 руб./Гкал   1. Тариф без учета НДС – 2 604,27 руб./Гкал |

1. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
2. Тарифы, установленные в п. 1, 2 постановления, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023 года.
3. С 01.12.2022 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2021 № 57-т/1.
4. 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.

1. **СЛУШАЛИ:** **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 «ТСК» (г. Кинешма) на 2023-2027 годы (Корнилов А.Р.).**

В связи с обращением ООО «ТСК» приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.05.2022 № 20-у открыто тарифное дело об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель на 2023 – 2027 годы.

Метод регулирования определен концессионным соглашением от 17.06.2020 № 5 и соответствует направленным расчетным материалам - метод индексации установленных тарифов.

ООО «ТСК» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества по концессионному соглашению от 17.06.2020 № 5, по договору аренды объектов теплоснабжения от 28.10.2022 г. № 657Ар, заключенного с Комитетом имущественный и земельных отношений администрации городского округа Кинешма, в соответствии с п. 8 ст. 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», по постановлению администрации городского округа Кинешма от 14.11.2022 № 1676-п «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозяйный тепловых сетей».

Экспертиза тарифов выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э (далее – Методические указания № 760-э), Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки.

Тариф на тепловую энергию для населения\* на 2023 год предлагается установить на экономически обоснованном уровне в пределах установленных ограничений роста платы граждан за коммунальные услуги на 2023 год.

\* За исключением следующих потребителей:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 8 | - ул. Наволокская, д. 1б | - ул. им. Ленина, д. 18 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 14а | - ул. Наволокская, д. 13 | - ул. им. Ленина, д. 31 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 16 | - ул. Сеченова, д. 6б | - ул. им. Ленина, д. 37а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 18 | - ул. Смольная, д. 36 | - ул. им. Ленина, д. 45а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 30 | - 3-й Трудовой пер., д. 9а | - ул. им. Ленина, д. 49 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 63 | - 2-й Ильинский пер. д. 24 | - ул. им. Ленина, д. 49а |
| - ул. Ванцетти, д. 36 | - ул. Григория Королева д. 4 | - ул. им. Фрунзе, д. 5 |
| - ул. Ванцетти, д. 38 | - ул. Декабристов д. 17 (2) | - ул. Бойцова, д. 6 |
| - ул. Ванцетти, д. 40 | - ул. Ивана Седова д. 9 | - пос. Красноволжец, д. 23а |
| - ул. Гагарина, д. 3а | - ул. Комсомольская д. 5 -а | - ул. Аристарха Макарова, д. 60 |
| - ул. Гагарина, д. 6 | - ул. Комсомольская д. 30 б | - ул. Красногорская, д. 1 |
| - ул. Гагарина, д. 9 | - ул. Красногорская д. 38 /6 | - ул. Пионерская, д. 10 |
| - ул. Декабристов, д. 4 | - ул. Кривоногова д. 16 /17 | - ул. Красногорская, д. 8 |
| - ул. Декабристов, д. 6 | - ул. Кузнецкая д. 14 а | - ул. Красноветкинская, д. 11 |
| - ул. Красноветкинская, д. 21 | - ул. Советская д. 7 | - ул. им. Менделеева, д. 24а |
| - ул. Красный Металлист, д. 14 (квартиры 1-119) | - ул. им. Ермака д. 1 -в | - ул. Маршала Василевского, д. 23а |
| - ул. Макарова, д. 56а | - ул. им. Крупской д. 5 |  |
| - ул. Менделеева, д. 5б | - ул. им. Ленина д. 4 |  |

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию для населения\*\*.

Тариф на тепловую энергию для населения\*\* на 2023 год определен посредством индексации установленного на 30.11.2022 года тарифа на тепловую энергию на индекс 111,0%, сложившийся как сумма следующих составляющих:

- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги в 2023 году в размере 109,0 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II);

- предельно-допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям на 2022 год, установленное для Ивановской области распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы» в размере 2,0%.

\*\* Для следующих потребителей:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 8 | - ул. Наволокская, д. 1б | - ул. им. Ленина, д. 18 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 14а | - ул. Наволокская, д. 13 | - ул. им. Ленина, д. 31 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 16 | - ул. Сеченова, д. 6б | - ул. им. Ленина, д. 37а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 18 | - ул. Смольная, д. 36 | - ул. им. Ленина, д. 45а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 30 | - 3-й Трудовой пер., д. 9а | - ул. им. Ленина, д. 49 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 63 | - 2-й Ильинский пер. д. 24 | - ул. им. Ленина, д. 49а |
| - ул. Ванцетти, д. 36 | - ул. Григория Королева д. 4 | - ул. им. Фрунзе, д. 5 |
| - ул. Ванцетти, д. 38 | - ул. Декабристов д. 17 (2) | - ул. Бойцова, д. 6 |
| - ул. Ванцетти, д. 40 | - ул. Ивана Седова д. 9 | - пос. Красноволжец, д. 23а |
| - ул. Гагарина, д. 3а | - ул. Комсомольская д. 5 -а | - ул. Аристарха Макарова, д. 60 |
| - ул. Гагарина, д. 6 | - ул. Комсомольская д. 30 б | - ул. Красногорская, д. 1 |
| - ул. Гагарина, д. 9 | - ул. Красногорская д. 38 /6 | - ул. Пионерская, д. 10 |
| - ул. Декабристов, д. 4 | - ул. Кривоногова д. 16 /17 | - ул. Красногорская, д. 8 |
| - ул. Декабристов, д. 6 | - ул. Кузнецкая д. 14 а | - ул. Красноветкинская, д. 11 |
| - ул. Красноветкинская, д. 21 | - ул. Советская д. 7 | - ул. им. Менделеева, д. 24а |
| - ул. Красный Металлист, д. 14 (квартиры 1-119) | - ул. им. Ермака д. 1 -в | - ул. Маршала Василевского, д. 23а |
| - ул. Макарова, д. 56а | - ул. им. Крупской д. 5 |  |
| - ул. Менделеева, д. 5б | - ул. им. Ленина д. 4 |  |

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлено экспертное заключение.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию, теплоноситель приведены в приложениях 3/1, 3/2.

ООО «ТСК» с уровнем тарифов ознакомлено, письмом от 21.11.2022 г № 1324 направлено особое мнение по статьям.

1. **Расходы на электрическую энергию.**

ТСО предлагает учесть плановые объемы электрической энергии на 2023-2027 годы исходя из фактических объемов 2021 года.

Позиция Департамента.

В соответствии с п. 27 Методических указаний № 760-э расход электроэнергии на технологические нужды принят Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области исходя из фактических объемов потребления ресурса за 3 года, в том числе с использованием данных организации, эксплуатировавшей данное имущество ранее (МУП г. Кинешмы «ОК и ТС») за 2019 год, за I полугодие 2020 года, за исключением расхода электроэнергии на 19 котельной. В связи с существенным изменением состава энергопотребляющего оборудования ввиду осуществления мероприятий по переключению потребителей от котельной № 5 объем расхода электроэнергии на технологические нужды принят Департаментом на основании расчета, выполненного ООО «ТСК», исходя из текущего установленного энергопотребляющего оборудования.

1. **Расходы на оплату труда** в части фонда оплаты труда персонала по тепловым сетям, сетям ГВС в аренде. ТСО предлагает:

**-** учесть коэффициент планируемых невыходов в размере 1,2,

- применить поправочный коэффициент при расчете нормативной численности персонала 1,2.

Позиция Департамента.

Согласно приложению 1 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 г. № 65 (далее – Рекомендации № 65) коэффициент планируемых невыходов (Кн) является расчетной величиной. Указанная ООО «ТСК» величина Кн - 1,2 в приложении 1 примера расчета списочной численности рабочих котельных установок и тепловых принята условно (в качестве примера). Коэффициент планируемых невыходов (Кн) рассчитывается по следующей формуле: Кн = 1+ (% планируемых невыходов/100). Департаментом выполнен соответствующий расчет, в результате которого величина Кн составила 1,1.

Порядок расчета вышеуказанной величины приведен в соответствующем экспертном заключении Департамента. ООО «ТСК» с данным расчетом ознакомлено.

Согласно примечанию к таблице 17 Рекомендаций № 65 к нормативам численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту трубопроводной арматуры применяются следующие поправочные коэффициенты: для муфтовой арматуры - 1,1; для фланцевой арматуры - 1,2. Однако указанная норма относится к пп. 2.11.1.2. Котельно-вспомогательное оборудование раздела 2.11. Техническое обслуживание и ремонт оборудования котельных Рекомендаций № 65.

Выполненный Департаментом расчет нормативной численности персонала, занятого обслуживанием и ремонтом трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей соответствует нормам п. 2.8 Обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей Рекомендаций № 65.

Применение норм п. 2.11, относящихся к расчету персонала, занятого техническим обслуживанием и ремонтом оборудования котельных к п. 2.8. Обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей неоправданно.

Порядок расчета вышеуказанной нормативной численности персонала, выполненный Департаментом, приведен в соответствующем экспертном заключении Департамента. ООО «ТСК» с данным расчетом ознакомлено.

**3. «Расход на оплату труда» в части фонда оплаты труда персонала, связанного с эксплуатацией имущества на основании концессии**

Ввиду эксплуатации ООО «ТСК» имущества, задействованного в регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, на основании заключенного концессионного соглашения № 5 от 17.06.2020 г. (далее – КС № 5) в отношении ООО «ТСК» применяется уровень операционных расходов, устанавливаемый на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов, который определен Приложением № 4 КС № 5 и является долгосрочным параметром регулирования, в т.ч. статей расходов, включенных в операционные расходы. Постатейный пересмотр операционных расходов в течение долгосрочного периода действующим законодательством в сфере теплоснабжения не предусмотрен.

Порядок расчета статьи «Расход на оплату труда» приведен в соответствующем экспертном заключении Департамента. ООО «ТСК» с данным расчетом ознакомлено.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТСК» (г. Кинешма) на 2023 – 2027 годы на следующем уровне:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «ТСК»  (г. Кинешма) | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 2 621,53 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 621,53 | 2 837,13 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 2 837,13 | 2 982,38 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 2 982,38 | 3 134,79 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 3 134,79 | 3 296,25 | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \*\* | | | | | | | | | | |
| 2. | ООО «ТСК»  (г. Кинешма) за исключением потребителей, указанных в примечании | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 3 145,84 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 3 145,84 | - | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2026 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2027 | - | - | - | - | - | - | - |

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

\*\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=117252;fld=134;dst=100467) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 8 | - ул. Наволокская, д. 1б | - ул. им. Ленина, д. 18 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 14а | - ул. Наволокская, д. 13 | - ул. им. Ленина, д. 31 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 16 | - ул. Сеченова, д. 6б | - ул. им. Ленина, д. 37а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 18 | - ул. Смольная, д. 36 | - ул. им. Ленина, д. 45а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 30 | - 3-й Трудовой пер., д. 9а | - ул. им. Ленина, д. 49 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 63 | - 2-й Ильинский пер. д. 24 | - ул. им. Ленина, д. 49а |
| - ул. Ванцетти, д. 36 | - ул. Григория Королева д. 4 | - ул. им. Фрунзе, д. 5 |
| - ул. Ванцетти, д. 38 | - ул. Декабристов д. 17 (2) | - ул. Бойцова, д. 6 |
| - ул. Ванцетти, д. 40 | - ул. Ивана Седова д. 9 | - пос. Красноволжец, д. 23а |
| - ул. Гагарина, д. 3а | - ул. Комсомольская д. 5 -а | - ул. Аристарха Макарова, д. 60 |
| - ул. Гагарина, д. 6 | - ул. Комсомольская д. 30 б | - ул. Красногорская, д. 1 |
| - ул. Гагарина, д. 9 | - ул. Красногорская д. 38 /6 | - ул. Пионерская, д. 10 |
| - ул. Декабристов, д. 4 | - ул. Кривоногова д. 16 /17 | - ул. Красногорская, д. 8 |
| - ул. Декабристов, д. 6 | - ул. Кузнецкая д. 14 а | - ул. Красноветкинская, д. 11 |
| - ул. Красноветкинская, д. 21 | - ул. Советская д. 7 | - ул. им. Менделеева, д. 24а |
| - ул. Красный Металлист, д. 14 (квартиры 1-119) | - ул. им. Ермака д. 1 -в | - ул. Маршала Василевского, д. 23а |
| - ул. Макарова, д. 56а | - ул. им. Крупской д. 5 |  |
| - ул. Менделеева, д. 5б | - ул. им. Ленина д. 4 |  |

2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТСК» (г. Кинешма) на 2023 – 2027 годы на следующем уровне:

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\*\* | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) для потребителей, указанных в примечании | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 882,29 1\* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 882,29 1 | 3 063,87 2 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 3 063,87 2 | 3 226,26 3 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 3 226,26 3 | 3 397,25 4 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 3 397,25 4 | 3 577,30 5 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) за исключением потребителей, указанных в примечании | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | - | | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 3 344,03 6 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 3 344,03 6 | 3 521,26 7 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 3 521,26 7 | 3 707,89 8 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 3 707,89 8 | 3 904,41 9 | - | - | - | - | - |

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

\*\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=117252;fld=134;dst=100467) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

|  |  |
| --- | --- |
| 1 Тариф без учета НДС – 2 401,91 руб./Гкал  2 Тариф без учета НДС – 2 553,23 руб./Гкал  3 Тариф без учета НДС – 2 688,55 руб./Гкал  4 Тариф без учета НДС – 2 831,04 руб./Гкал  5 Тариф без учета НДС – 2 981,08 руб./Гкал | 6 Тариф без учета НДС – 2 786,69 руб./Гкал  7 Тариф без учета НДС – 2 934,38 руб./Гкал  8 Тариф без учета НДС – 3 089,91 руб./Гкал  9 Тариф без учета НДС – 3 253,68 руб./Гкал |

Примечание.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 8 | - ул. Наволокская, д. 1б | - ул. им. Ленина, д. 18 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 14а | - ул. Наволокская, д. 13 | - ул. им. Ленина, д. 31 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 16 | - ул. Сеченова, д. 6б | - ул. им. Ленина, д. 37а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 18 | - ул. Смольная, д. 36 | - ул. им. Ленина, д. 45а |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 30 | - 3-й Трудовой пер., д. 9а | - ул. им. Ленина, д. 49 |
| - ул. Воеводы Боборыкина, д. 63 | - 2-й Ильинский пер. д. 24 | - ул. им. Ленина, д. 49а |
| - ул. Ванцетти, д. 36 | - ул. Григория Королева д. 4 | - ул. им. Фрунзе, д. 5 |
| - ул. Ванцетти, д. 38 | - ул. Декабристов д. 17 (2) | - ул. Бойцова, д. 6 |
| - ул. Ванцетти, д. 40 | - ул. Ивана Седова д. 9 | - пос. Красноволжец, д. 23а |
| - ул. Гагарина, д. 3а | - ул. Комсомольская д. 5 -а | - ул. Аристарха Макарова, д. 60 |
| - ул. Гагарина, д. 6 | - ул. Комсомольская д. 30 б | - ул. Красногорская, д. 1 |
| - ул. Гагарина, д. 9 | - ул. Красногорская д. 38 /6 | - ул. Пионерская, д. 10 |
| - ул. Декабристов, д. 4 | - ул. Кривоногова д. 16 /17 | - ул. Красногорская, д. 8 |
| - ул. Декабристов, д. 6 | - ул. Кузнецкая д. 14 а | - ул. Красноветкинская, д. 11 |
| - ул. Красноветкинская, д. 21 | - ул. Советская д. 7 | - ул.им. Менделеева, д. 24а |
| - ул. Красный Металлист, д. 14 (квартиры 1-119) | - ул. им. Ермака д. 1 -в | - ул. Маршала Василевского, д. 23а |
| - ул. Макарова, д. 56а | - ул. им. Крупской д. 5 |  |
| - ул. Менделеева, д. 5б | - ул. им. Ленина д. 4 |  |

3. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель для потребителей ООО «ТСК» (г. Кинешма) на 2023 – 2027 годы на следующем уровне:

**Тарифы на теплоноситель**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | | |
| Вода | | Пар | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | | |
| 1. | ООО «ТСК»  (г. Кинешма) | Одноставочный, руб./м³,  без НДС | 2023 | 78,93 \* | | - | - |
| 2024 | 78,93 | 83,73 | - | - |
| 2025 | 83,47 | 84,88 | - | - |
| 2026 | 84,88 | 89,33 | - | - |
| 2027 | 89,33 | 90,94 | - | - |

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию и тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «ТСК» на следующем уровне:

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям |
| тыс. руб. | % | % |  | кг у.т./Гкал | Гкал/год | м3/год |  |  |
| Производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) | 2023 | 114 386,486 | 1,0 | 0,05 | X | \* | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | 0,05 | X | \* | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | 0,05 | X | \* | X | X | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | 0,05 | X | \* | X | X | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | 0,05 | X | \* | X | X | X | X |
| Передача тепловой энергии (концессия) | | | | | | | | | | | |
| 2. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) | 2023 | 48 744,248 | 1,0 | 0,07 | X | X | 29 454 | 32 849 | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | 0,07 | X | X | 29 454 | 32 849 | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | 0,07 | X | X | 29 454 | 32 849 | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | 0,07 | X | X | 29 454 | 32 849 | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | 0,07 | X | X | 29 454 | 32 849 | X | X |
| Передача тепловой энергии (аренда) | | | | | | | | | | | |
| 3. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) | 2023 | 13 037,338 | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| Тариф на теплоноситель | | | | | | | | | | | |
| 4. | ООО «ТСК» (г. Кинешма) | 2023 | 2 268,981 | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | X | X | X | X | X | X | X |

Примечания.

\* Удельный расход топлива дифференцированно по источникам:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| Котельная №1 | 169,7 | 169,7 | 155,92 | 155,92 | 155,92 |
| Котельная №2 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 |
| Котельная №4 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| Котельная №5 | X | X | X | X | X |
| Котельная №7 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 |
| Котельная №8 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
| Котельная №9 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 |
| Котельная №10 | 178,1 | 178,1 | 178,1 | 178,1 | 178,1 |
| Котельная №11 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 |
| Котельная №13 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 | 165,3 |
| Котельная №14 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 |
| Котельная №15 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Котельная №16 | 165,8 | 165,8 | 165,8 | 165,8 | 165,8 |
| Котельная №17 | 173,7 | 173,7 | 173,7 | 173,7 | 173,7 |
| Котельная №18 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 | 167,2 |
| Котельная №19 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| Котельная №20 | 188,2 | 188,2 | 188,2 | 188,2 | 188,2 |
| Котельная, ул. И.Виноградова, 6а | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 | 171,7 |

5. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

6. Тарифы, установленные в п. 1-3, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2027.

7. С 01.12.2022 признать утратившими силу приложения 1, 3, 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2021 № 54-т/11.

8. С 01.12.2022 внести изменения в приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2021 № 54-т/11, заменив слова «Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям» на слова «Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель».

9. С 01.01.2023 признать утратившими силу приложения 2, 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2021 № 54-т/11.

10. 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.

1. **СЛУШАЛИ: О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ЗАО «Электроконтакт» на 2023 год (Корнилов А.Р.).**

В связи с обращением ЗАО «Электроконтакт» приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области 05.05.2022 № 19-у открыто тарифное дело об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год.

Тарифы регулируются методом индексации установленных тарифов.

ЗАО «Электроконтакт» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества, которым владеет на праве собственности.

Экспертиза тарифов на тепловую энергию выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки.

Тариф на тепловую энергию для населения на 2023 год предлагается установить на экономически обоснованном уровне в пределах установленных ограничений роста платы граждан за коммунальные услуги на 2023 год.

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлено экспертное заключение.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию, теплоноситель приведены в приложении 4/1, 4/2.

С уровнем тарифов, предлагаемых к утверждению, ЗАО «Электроконтакт» ознакомлено, мотивированные разногласия не представлены. В заседании Правления представители предприятия участия не принимали.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ЗАО «Электроконтакт» с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год на следующем уровне:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ЗАО «Электроконтакт» | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2023 | 1 938,58\*\* | | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | |
| 2. | ЗАО «Электроконтакт» | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 326,29 \*\* | | - | - | - | - | - |

\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=117252;fld=134;dst=100467) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тарифы, установленные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель для потребителей ЗАО «Электроконтакт» с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год на следующем уровне:

**Тарифы на теплоноситель**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | | |
| Вода | | Пар | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | | |
| 1. | ЗАО «Электроконтакт» | Одноставочный, руб./м³,  без НДС | 2023 | 80,60 \* | | - | - |

\* Тарифы, установленные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

1. Тарифы, установленные в п. 1, 2, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023.
2. С 01.12.2022 года признать утратившими силу приложение 1, пункт 2 приложения 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2021 № 54-т/7.
3. С 01.01.2023 года признать утратившим силу приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2021 № 54-т/7.
4. 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.

**6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы для потребителей ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.) на 2023 -2025 годы (Копышева М.С.)**

В связи с обращением ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.) приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области открыты тарифные дела:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата и № приказа Департамента энергетики и тарифов Ивановской области | Вид регулируемого тарифа | Метод регулирования | Период регулирования |
| от 05.05.2022 № 19-у | долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |
| от 05.05.2022 № 19-у | долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |
| от 05.05.2022 № 19-у | долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |
| от 05.05.2022 № 19-у | долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |
| от 14.10.2022 № 74-у | долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям от котельных №№ 17, 19, 21, 22 Юрьевецкого м.р., на 2023-2025 годы | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |
| от 14.10.2022 № 74-у | долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям от котельной №6 Юрьевецкого м.р., на 2023-2025 годы | метод индексации установленных тарифов | 2023-2025 гг. |

ООО «РК-2» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества, которым владеет на праве аренды.

Экспертиза тарифов на тепловую энергию выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки.

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию для населения.

Тариф на тепловую энергию для населения на 2023 год определен посредством индексации установленного на 30.11.2022 года тарифа на тепловую энергию на индекс 111,0%, сложившийся как сумма следующих составляющих:

- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги в 2023 году в размере 109,0 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II);

- предельно-допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям на 2022 год, установленное для Ивановской области распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы» в размере 2,0%.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлено экспертное заключение.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию, теплоноситель приведены в приложении 6/1- 6/4.

ТСО ознакомлена с уровнем планируемых к утверждению тарифов, представлены разногласия в части учтённых нормативов удельного расхода топлива по источникам теплоснабжения.

Позиция Департамента.

В соответствии с п. 45 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее – Порядок № 323) основу расчетов и обоснования НУР составляют результаты режимно-наладочных испытаний.

Технический отчет о выполненных режимно-наладочных испытаниях (далее – технический отчет) организации включает в себя режимные карты, составляется соответствующим квалифицированным персоналом, имеющим необходимые поверенные средства измерения.

ООО «РК-2» представило копии режимных карт от ноября 2018 года (котельные №№ 6, 22), от августа 2019 года (котельные №№ 17, 19), составленные представителем ООО «СпецПроектСервис»; с отсутствующей датой составления (котельные №№ 21, 22), составленные неустановленными лицами.

Технический отчет на регулируемых котельных ООО «РК-2» не представлен. В отсутствие указанного отчета установить соответствие исходных данных, используемых в расчете нормативов удельного расхода топлива ООО «РК-2», не представляется возможным.

При определении индивидуальных нормативов расхода топлива для соответствующих котлоагрегатов выше указанных котельных Департамент руководствовался п. 45 в части использования приведенных в таблице 1 Порядка № 323 нормативов. ООО «РК-2» с данным расчетом ознакомлено.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «РК-2» на 2023-2025 годы:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 10 г. Юрьевец | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 9 470,59 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 9 470,59 | 10 823,43 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 10 823,43 | 11 275,56 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 6 | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 10 543,08 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 10 543,08 | 11 089,80 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 11 089,80 | 11 161,32 | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.), от котельных  № 17, 19, 21, 22 | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 9 270,55 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 9 270,55 | 10 152,74 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 9 979,64 | 9 980,59 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, действует с 1 декабря 2022 г.

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 10 г. Юрьевец | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 7 185,19 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 7 185,19 | 7 588,24 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 7 588,24 | 8 684,33 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, действует с 1 декабря 2022 г.

1. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей   
   ООО «РК-2» на 2023-2025 годы:

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | | Свыше 13,0 кг/  см2 | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 10 г. Юрьевец | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 2 898,03 \* | | - | - | | - | | - | | - | |
| 2024 | 2 898,03 | 3 080,61 | - | - | | - | | - | | - | |
| 2025 | 3 080,61 | 3 240,80 | - | - | | - | | - | | - | |
| 2. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.), от котельной № 6 | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 2 849,73 \* | | - | - | | - | | - | | - | |
| 2024 | 2 849,73 | 3 029,26 | - | - | | - | | - | | - | |
| 2025 | 3 029,26 | 3 186,78 | - | - | | - | | - | | - | |
| 3. | ООО «РК-2» (Юрьевецкий м.р.), от котельных № 17, 19, 21, 22 | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 2 898,03 \* | | - | - | | - | | - | | - | |
| 2024 | 2 898,03 | 3 080,61 | - | - | | - | | - | | - | |
| 2025 | 3 080,61 | 3 240,80 | - | - | | - | | - | | - | |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, действует с 1 декабря 2022 г.

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель для потребителей ООО «РК-2» на 2023-2025 годы:

**Тарифы на теплоноситель**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | |
| Вода | | Пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией,  владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | | |
| 1. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 10 г. Юрьевец | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | 2023 | 188,95 \* | | - |
| 2024 | 188,95 | 204,80 | - |
| 2025 | 204,80 | 207,27 | - |
| Тариф на теплоноситель для потребителей | | | | | | |
| 2. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.),  от котельной № 10 г. Юрьевец | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | 2023 | 188,95 \* | | - |
| 2024 | 188,95 | 204,80 | - |
| 2025 | 204,80 | 207,27 | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

\* Тариф, установленный на 2023 год, действует с 1 декабря 2022 г.

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, для ООО «РК-2» на 2023-2025 годы

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов**

**с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| **Тепловая энергия** | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.), от котельной №6 | 2023 | 2 496,681 | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.), от котельных №17, 19, 21, 22 | 2023 | 11 150,486 | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.),  от котельной №10 | 2023 | 12 502,482 | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| **Теплоноситель** | | | | | | | | | |
| 4. | ООО «РК-2»  (Юрьевецкий м.р.),  от котельной №10 | 2023 | 17,889 | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |

1. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
2. Тарифы, установленные п. 1 - 3, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2025.
3. С 01.12.2022 признать утратившими силу приложения 1, 2, п. 1, 6 - 9 приложения 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.10.2021 № 43-т/1, постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2021 № 58- т/2.
4. 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 |

**7. Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы, оказываемые ООО «Теплоцентраль» (от котельной №10 г. Юрьевец) на 2023 -2025 годы (Копышева М.С.)**

В связи с обращением ООО «Теплоцентраль» приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.05.2022 № 20-у открыто тарифное дело об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Теплоцентраль» от котельной №10 г. Юрьевец, на 2023-2025 годы.

ООО «Теплоцентраль» осуществляет регулируемые виды деятельности с использованием имущества, которым владеет на праве собственности.

Тарифы регулируются методом индексации установленных тарифов.

Экспертиза тарифов на услуги по передаче тепловой энергии выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки.

В ходе проведения экспертизы было установлено следующее.

ООО «Теплоцентраль» осуществляет регулируемый вид деятельности «передача тепловой энергии» впервые с 2022 года, соответственно фактические показатели деятельности за предыдущие отчетные периоды отсутствуют.

При подаче заявления об открытии дела об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от 29.04.2022 №252 ТСО ходатайствовала принять в качестве обоснования расходов документы, представленные в материалах дела на 2022 год.

Дополнительные документы, относящиеся к рассматриваемому делу ТСО до момента проведения заседания Правления Департамента не представила, за исключением штатного расписания, действующего на период 2022 года.

На основании вышеизложенного при формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на долгосрочный период 2023-2025 гг. были проиндексированы плановые расходы, включенные в необходимую валовую выручку при формировании тарифов на 2022 год, за исключением расходов на заработную плату аппарата управления, которые были определены с учетом фактического среднемесячного фонда оплаты труда работников ООО «Теплоцентраль» по результатам 2021 года. Данная среднемесячная заработная плата работников также была применена при расчете расходов на оплату труда работников при формировании тарифов по виду регулируемой деятельности «Производство тепловой энергии от котельной №1 г. Юрьевец».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлено экспертное заключение.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию, теплоноситель приведены в приложении 7/1.

ООО «Теплоцентраль» ознакомлено с уровнем предлагаемых к утверждению тарифов, письменные разногласия к моменту проведения Заседания Правления представлены не были.

РЕШИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Теплоцентраль», на 2023-2025 годы:

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | |
| Вода | | Пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| 1. | ООО «Теплоцентраль» (от котельной №10 г. Юрьевец) | Одноставочный,  руб./Гкал, без НДС | 2023 | 523,99 \* | | - |
| 2024 | 517,79 | 537,89 | - |
| 2025 | 530,84 | 581,80 | - |

\* Тариф, установленный на 2023 год, действует с 1 декабря 2022 г.

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для   
   ООО «Теплоцентраль» на 2022-2025 годы:

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| **Передача тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «Теплоцентраль» (от котельной №10 г. Юрьевец) | 2023 | 776,257 | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |

1. Тарифы, установленные в п. 1, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2025.
2. 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 |

1. **СЛУШАЛИ: О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «РТИК» (г. Кинешма) на 2023 год, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2023-2025, 2023-2027 годы(Игнатьева Е.В).**

В связи с обращениями ООО «РТИК» приказами Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.10.2022 № 65-у, от 20.10.2022 № 76-у открыты тарифные дела о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «РТИК» (г. Кинешма) на 2023 год, об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2023-2025, 2023-2027 годы. Тарифы г. Кинешмы регулируются методом индексации установленных тарифов. Для тарифов г.Наволоки, д.Новинки, с.Первомайский определен метод регулирования тарифов - метод индексации установленных тарифов.

ТСО осуществляет производство тепловой энергии, используя три собственные водогрейные котельные, транспортировку по собственным тепловым сетям и отпуск потребителям в г. Наволоки, д. Новинки, с.Первомайский Кинешемского района, г. Кинешме. ООО «РТИК» эксплуатирует котельные и сети на основании договоров аренды.

Экспертиза тарифов на тепловую энергию выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (Протокол № 31, часть II,).

В соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации 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» регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения вводятся в действие с 01 декабря 2022 г. без календарной разбивки

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию для населения.

Тариф на тепловую энергию для населения на 2023 год определен посредством индексации установленного на 30.11.2022 года тарифа на тепловую энергию на индекс 111,0%, сложившийся как сумма следующих составляющих:

- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги в 2023 году в размере 109,0 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II);

- предельно-допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям на 2022 год, установленное для Ивановской области распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 - 2023 годы» в размере 2,0%.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

По результатам экспертизы материалов тарифного дела подготовлено экспертное заключение.

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности организации на расчетный период регулирования, принятые при формировании тарифов на тепловую энергию, теплоноситель приведены в приложениях 8/1-8/5.

ООО «РТИК» не согласовало предлагаемые Департаментом к утверждению уровни тарифов, письмом от 22.11.2022 № 504/11 представлены разногласия по следующим статьям:

1. **По статье «Расходы на оплату труда» :**

ООО «РТИК» предлагает произвести расчет фонда оплаты труда по предприятию с учетом тарифной ставки рабочего первого разряда на уровне 16 196 руб./мес., установленной приложением № 1 Положения по оплате труда на 2023 год по предприятию, где тарифная ставка рабочего первого разряда принята ТСО в соответствии с Приложением №1 Федерального отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2023-2025 гг.

Для расчета фонда оплаты труда ТСО применяет месячную тарифную ставку рабочего первого разряда на основании проекта Федерального закона, которым предлагается установить минимальный размер оплаты труда с 1 января 2023 года в сумме 16 242 рубля в месяц.

На сегодняшний день МРОТ составляет 15 279 рублей.

Позиция Департамента.

Расходы на оплату труда относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, то есть являются операционными (подконтрольными) расходами предприятия (пункты 33, 58 Основ ценообразования).

В соответствии с п. 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расходы на оплату труда Департамент рассчитаны Департамент исходя из:

- нормативной численности общепроизводственного персонала (ОПП), определенной в разрезе каждого источника;

- нормативной численности административно-управленческого персонала (АУП), определенной в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда руководителей, специалистов и служащих многоотраслевых предприятий ЖКХ», разработанными Центром муниципальной экономики и права в 2005 году, и приказом Госкомитета РФ по строительству и ЖКК от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (далее – Приказ № 74);

- среднемесячной заработной платой работников, определенной с учетом Отраслевого тарифного соглашения по организациям жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, газового хозяйства, автомобильного и городского электрического транспорта и другим организациям жизнеобеспечения Ивановской области на период на 2023-2015 годы, положением об организации оплаты труда персонала ООО «РТИК», Положением о премировании работников ООО «РТИК».

Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 7 июня 2022 г. (далее – ФОТС). В соответствии с п.1.10 ФОТС обязательным условием для Организаций ЖКХ, дающим право применения норм ФОТС в рамках государственного тарифного регулирования или при ценообразовании на нерегулируемые услуги (работы, продукцию) ЖКХ является наличие членских отношений (в том числе ассоциированных) с ОООР ЖКК или договорных отношений с ОООР ЖКК по присоединению к ФОТС или уполномочивание (в том числе ассоциированное) ОООР ЖКК на ведение коллективных переговоров по заключению Соглашения от имени Организации ЖКХ в соответствии с установленным ОООР ЖКК порядком в виде внесения соответствующей записи об Организации ЖКХ в Реестр ОССП, что может подтверждаться уведомлением (свидетельством), выданным ОООР ЖКК.

Письмом от 03.11.2022 № 275-АК/2022 Общероссийское отраслевое объединение работодателей сферы жизнеобеспечения, направленное в органы тарифного регулирования, информирует, что нормы ФОТС подлежат применению с 01.12.2022 и в соответствии с п.1.10 ФОТС его параметры применяются в процессе тарифного регулирования только для тех РСО, запись о которых внесена в Федеральный реестр участников отраслевой системы социального партнерства в ЖКХ.

Федеральный реестр по состоянию на 01.11.2022 размещен на сайте Общероссийского отраслевого объединения работодателей сферы жизнеобеспечения в разделе «Реестры» (<http://портал.оооржкк.рф/reestry/reestr-chlenov-i-uchastnikov-ossp.php>). ООО «РТИК» отсутствует в реестре.

По состоянию на текущую дату сведения, свидетельствующих о том, что организация работает по условиям ФОТС отсутствуют: организация не включена в федеральной реестр; какие-либо документы, подписанные со стороны предприятия и объединений работодателей, в материалах тарифного дела не представлены.

Департамент отмечает, что пункт 42 Основ ценообразования не регламентирует согласно какому именно отраслевому соглашению должен формироваться фонда оплаты труда. ООО «РТИК» осуществляет регулируемую деятельность в Ивановской области, для организаций жилищно-коммунального хозяйства Ивановской области утверждено Отраслевого тарифного соглашения по организациям жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, газового хозяйства, автомобильного и городского электрического транспорта и другим организациям жизнеобеспечения Ивановской области на период на 2023-2015 годы.

Анализ расходов на оплату труда представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Система теплоснабжения | ФОТ ОПП план на 2020 года  тыс.руб | ФОТ ОПП факт 2020 год, тыс.руб | ФОТ ОПП план на 2021 года, тыс.руб | ФОТ ОПП факт 2021 год, тыс.руб | ФОТ ОПП план на 2022 год, тыс.руб | ФОТ ОПП план на 2023 год, тыс.руб | % роста плана 2023 к факту 2022 |
| 1 | Котельная Наволоки | 6 623,112 | 5 696,800 | 6 795,313 | 5 640,384 | 7 016,636 | 7 263,263 | 103,5 |
| 2 | Котельная Новинки | 1 928,523 | 1 340,137 | 1 977,970 | 1 343,122 | 1 089,181 | 1 877,273 | 172,4 |
| 3 | Котельная Кинешма | 2 680,872 | 2 995,385 | 4 002,139 | 3 202,260 | 3 873,851 | 4 224,507 | 109,1 |
| 4 | Котельная с.Первомайский | - | - | - | - | 2 493,066 | 3 725,553 | 149,4 |

В части систем теплоснабжения котельные г. Наволоки, д. Новинки:

Учтенная сумма расходов по оплате труда на 2023 год превышает фактический ФОТ в 2021 году с учетом индексов роста потребительских цен 2022/2021 -113,9; 2023/2022 – 1,060, что свидетельствует о достаточности плановых затрат на 2023 год.

В части системы теплоснабжения котельной г. Кинешма.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования №1075), при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 43 настоящего документа, и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

В соответствии с п. 73 Основ ценообразования №1075 величина текущих расходов регулируемой организации определяется в соответствии с пунктами 57 - 66 настоящего документа с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В соответствии с п. 58 Основ ценообразования №1075 операционные расходы включают в себя расходы на оплату труда.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.02.2021   
№ 8-т/2 утвержден базовый уровень операционных расходов регулируемой организации на 2021 год.

Плановый уровень операционных расходов на очередной год долгосрочного периода (2023) рассчитан в соответствии с п. 36 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760–э, путем индексации операционных расходов предшествующего периода (2022 года) на коэффициент индексации на 2023 год – для деятельности по передаче тепловой энергии 1,049, для деятельности по производству тепловой энергии 1,097. Расчет коэффициента индексации указан в приложении к экспертному заключению. Расчет операционных расходов на 2023 год выполнен без отступлений от норм действующего законодательства.

В части системы теплоснабжения котельной с. Первомайский.

В связи с тем, что у ТСО отсутствуют фактические показатели расходов за 2021 год (деятельность началась в октябре 2022 года), Экспертной группой принято решение применить единообразный подход определения расходов по всем системам теплоснабжения.

1. По статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями» (котельная с.Первомайский):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Предложение ООО «РТИК»  тыс. руб. | План ДЭиТ  тыс. руб. | Отклонение плана ДЭиТ от предложения РСО, тыс.руб. |
| Работы по измерению сопротивления заземляющего устройства (дым.труба, молниезащита) | 2,194 | 0 | -2,194 |
| Испытание пожарной лестницы | 10,600 | 0 | -10,600 |
| Режимно – наладочные испытания водогрейных котлов | 31,800 | 0 | -31,800 |
| ЭПБ здания котельной | 42,400 | 0 | -42,400 |
| ЭПБ наружного газопровода | 13,0 | 0 | -13 |
| ЭПБ дымовой трубы | 31,0 | 0 | -31 |
| Испытания электрооборудования котельной | 167,48 | 0 | -167,48 |
| Работы по приведению узла учета газа до требований ГОСТ | 141,708 | 0 | -141,708 |

Позиция Департамента.

21.10.2022 утвержден тариф на тепловую энергию для потребителей котельной с.Первомайский на 2022 год. В составе необходимой валовой выручки Департаментом учтены расходы на :

- работы по измерению сопротивления заземляющего устройства,

- испытание пожарной лестницы,

- режимно-наладочные испытания трех водогрейных котлов,

- ЭПБ здания котельной,

- ЭПБ наружного газопровода,

- ЭПБ дымовой трубы.

Периодичность проведения данных видов работ не носит ежегодный характер.

Повторное включение расходов, учтенных при формировании тарифов на 2022 год, в состав необходимой валовой выручки, при формировании тарифов на 2023-2027 г.г. недопустим.

Работы по испытанию и измерению электрооборудования котельной проводятся в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Министерства энергетики от 13.01.2003 № 6. Для каждого конкретного электрооборудования определен срок проведения мероприятий. В представленном коммерческом предложение отсутствует информация, какое конкретно оборудование подлежит испытанию и измерению, не определена стоимость каждого мероприятия отдельно.

Кроме того, в соответствии с п.3.6 ПТЭЭП «Сроки испытаний и измерений параметров электрооборудования электроустановок определяет технический руководитель Потребителя на основе приложения 3 Правил с учетом рекомендаций заводских инструкций, состояния электроустановок и местных условий. Указанная для отдельных видов электрооборудования периодичность испытаний является рекомендуемой и может быть изменена решением технического руководителя Потребителя.

Информация о последней дате проведения мероприятий по испытанию и измерению электрооборудования котельной отсутствует.

Таким образом, заявленные затраты на проведение данных работ и услуг не могут быть признаны экономически обоснованными.

В ходе заседания Правления принято решение учесть затраты на выполнение работ по приведению коммерческого узла учета природного газа в соответствие ГОСТ Р.8.740-2011 и ГОСТ Р8.741-2019 в составе необходимой валовой выручки ООО «РТИК» на 2023-2027 годы в размере 1/3 (периодичность проведения данных видов работ не носит ежегодный характер) от суммы договора на выполнение работ по приведению коммерческого узла учета природного газа, представленного в материалах тарифного дела, которые предприятием заявлялись и обоснованы, но регулятором первоначально не учтены.

1. Расходы на резервное топливо котельная с.Первомайский.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявка ООО «РТИК»  тыс.руб. | План ДЭиТ  тыс.руб. | Отклонение плана ДЭиТ от предложения РСО, тыс.руб. |
| Расходы на резервное топливо | 3 347,583 | 723,447 | - 2 624,136 |

Позиция Департамента.

Приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области для котельной с.Первомайский утвержден нормативный запас топлива на 2023-2027 годы в объеме 68 т, в т.ч. 11т - неснижаемый запас, 57т - эксплуатационный запас.

В составе необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы Департаментом учтены расходы на создание неснижаемого запаса топлива. Расчет произведен с учетом утвержденного нормативного неснижаемого запаса топлива в размере 11 т и средней арифметической цены за единицу продукции, сложившейся из ценовых предложений по закупочным процедурам, предоставленным ООО «РТИК», в размере 57,92 руб.

1. Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов (2020) от значений, учтенных при установлении тарифов(2020) по котельной д. Новинки.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявка ООО «РТИК»  тыс.руб. | План ДЭиТ  тыс.руб. | Отклонение плана ДЭиТ от предложения РСО, тыс.руб. |
| Корректировка с целью учета фактических значений | 139,67 | 0 | -139,67 |

ООО «РТИК» предлагает учесть корректировку по факту 2020 года в составе необходимой валовой выручки на 2023 год.

Позиция Департамента.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов (2020) от значений, учтенных при установлении тарифов(2020) по котельной д. Новинки, был определен при формировании тарифов на 2022 год в сумме минус 139,67 тыс. руб.

В соответствии с п.13 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Таким образом, признанные убытки за 2020 год подлежат включению в тарифную выручку предприятия не позднее 2024 года.

На данном основании с целью сглаживания уровней тарифов на тепловую энергию в будущих периодах Экспертной группой принято решение учесть корректировку необходимой валовой выручки по факту 2020 года в размере 139,67 тыс.руб. в составе НВВ при формировании тарифов на 2024 год.

1. Выпадающие доходы котельная г.Наволоки

ООО «РТИК» просит учесть недополученные доходы предприятия сформировавшиеся:

- в части отпуска тепловой энергии в многоквартирные жилые дома, необорудованные общедомовыми приборами учета тепловой энергии в размере 857,454 тыс.руб .

- в результате пересчета нормативных потерь на фактическую продолжительность отопительного сезона в 2021 г в размере 177,253 тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Статья затрат | Предложение ТСО, тыс.руб. | План ДЭиТ, тыс.руб. |
| Выпадающие доходы в связи с увеличением продолжительности отопительного сезона | 1 034,707 | 0,00 |

По вопросу включения выпадающих доходов по результатам 2021 года, образовавшихся в результате увеличения продолжительности отопительного сезона по домам, не оборудованным ОДПУ.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ресурсоснабжающая организация обязана взаимодействовать с потребителями коммунальных услуг в части установлению ОДПУ, тем самым реализовывая свое право по выставлению фактически отпущенных объемов потребителю, а также формирования корректного фактического полезного отпуска тепловой энергии за отчетный период.

В соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии, и жилом доме, который не оборудован индивидуальным прибором учета тепловой энергии, размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется по формулам 2, 2(1), 2(3) и 2(4) приложения № 2 к Правилам исходя из норматива потребления коммунальной услуги по отоплению.

Для Наволокского городского поселения норматив потреблению коммунальной услуги по отоплению, утвержден постановлением главы Администрации Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района от 26.11.2007 № 148.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Действующим законодательством в области ценообразования в сфере теплоснабжения возмещение выпадающих расходов, образовавшихся вследствие недостаточности показателей нормативных актов, не предусмотрено.

Кроме того, в отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей невозможно установить сам факт недостаточности норматива и возникновения убытков.

На основании вышеизложенного, Экспертная группа считает невозможным включения выпадающих доходов по результатам 2021 года, образовавшихся в результате увеличения продолжительности отопительного сезона по домам, не оборудованным ОДПУ.

По вопросу включения выпадающих доходов по результатам 2021 года, образовавшихся вследствие потерь в трубопроводах теплоснабжения, не учтенных в расчете нормативных технологических потерь на 2021 год.

Приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2019 № 125 – п для ООО «РТИК» котельная г.Наволоки утверждена величина нормативов технологических потерь в тепловых сетях на 2021 год, определенная в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2005 №325.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

В соответствии с п. 10.1.2 порядка № 325 прогнозируемая продолжительность отопительного периода принимается как средняя из соответствующих фактических значений за последние 5 лет или в соответствии со строительными нормами и правилами по строительной климатологии. При расчете нормативов технологических потерь продолжительность отопительного периода принята Департаментом в соответствии со сводом правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология» (стр. 7 для Иваново – 214 дней), что не противоречит п. 10.1.2 порядка № 325.

Изменение фактической продолжительности отопительного периода за 2021 год не является основанием для пересчета фактических нормативных потерь тепловой энергии за 2021 год и компенсации затрат по статье «топливо» за отчетный период.

1. Теплоснабжающая организация предлагает при формировании тарифов на тепловую энергию учесть полезный отпуск тепловой энергии в системе г.Кинешма в размере 8 875,0 Гкал.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявка ООО «РТИК»  руб. | Предложение ДЭиТ  руб. | Отклонение плана ДЭиТ от предложения РСО, тыс.руб. |
| Полезный отпуск | 8 875 | 9 253 | +378 |

Позиция Департамента.

При принятии решения экспертная группа руководствовалась действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения г.о. Кинешма актуализирована на 2023 год. В схеме указан объем потребления ООО «РТИК», на данном основании объем полезного отпуска Экспертной группой принят по схеме теплоснабжения г.о. Кинешма в размере 9 253 Гкал.

1. Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов (2021) от значений, учтенных при установлении тарифов(2021) по котельной г.о.Кинешма.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявка ООО «РТИК»  тыс.руб. | План ДЭиТ  тыс.руб. | Отклонение плана ДЭиТ от предложения РСО, тыс.руб. |
| Корректировка с целью учета фактических значений | 0 | 384,125 | + 384,125 |

Возмещение выпадающих доходов, предусмотрено пунктами 51, 52, 55 Методических указаний путем корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2023 год с учетом фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных и фактического объема полезного отпуска за 2021 год. Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по факту 2021 года выполнен теплоснабжающей организацией не в соответствии с нормами Методических указаний. Размер корректировки по формулам Методических указаний выполнен Департаментом самостоятельно с учетом отчета о фактических показателях деятельности ООО «РТИК» за 2021 год, содержащихся в материалах тарифного дела. Размер корректировки по факту 2021 года составил 1 536,498 тыс.руб.

Теплоснабжающая организация общую сумму корректировки за 2021 год не оспаривает, разногласия представлены в части перераспределения суммы корректировки по периодам регулирования.

В соответствии с п.13 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Таким образом, признанные убытки за 2021 год подлежат включению в тарифную выручку предприятия не позднее 2025 года.

С целью сглаживания роста тарифов на тепловую энергию на 2023 и последующие годы в ходе заседания Правления принято решение учесть корректировку необходимой валовой выручки по факту 2021 года в размере 1 536,498 тыс. руб., в т.ч. по периодам регулирования: на 2023 год- 614,599 тыс. руб., на последующие периоды регулирования – 921,899 тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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»:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2023-2027, 2023-2025 годы:

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная квартала Б | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 2 576,90 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 576,90 | 2 741,41 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 2 741,41 | 2 917,74 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 2 917,74 | 3 018,47 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 3 018,47 | 3 196,22 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная д.Новинки | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 5 069,96 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 5 069,96 | 5 563,50 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 5 563,50 | 6 077,28 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 5 429,68 | 5 512,86 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 5 376,97 | 5 463,25 | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная с.Первомайский | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | 2023 | 3 279,92 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 3 279,92 | 3 590,51 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 3 590,51 | 3 809,93 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 [Налогового кодекса Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/901714421).

\* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| 1 полугодие | 2 полугодие | от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| Население (НДС не облагается) | | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная г.Наволоки | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 337,67 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 337,67 | 2 484,94 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 2 484,94 | 2 616,65 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 2 616,65 | 2 755,33 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 2 755,33 | 2 901,36 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная д.Новинки | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 573,12 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 573,12 | 609,22 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 609,22 | 641,51 | - | - | - | - | - |
| 2026 | 641,51 | 675,51 | - | - | - | - | - |
| 2027 | 675,51 | 711,31 | - | - | - | - | - |
| 3. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная с.Первомайский | Одноставочный, руб./Гкал | 2023 | 2 717,85 \* | | - | - | - | - | - |
| 2024 | 2 717,85 | 2 889,07 | - | - | - | - | - |
| 2025 | 2 889,07 | 3 042,19 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 [Налогового кодекса Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/901714421).

\*Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.

1. С 01.12.2022 произвести корректировку установленных долгосрочных льготных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «РТИК» (г. Кинешма) на 2023 год, изложив [приложение 2](consultantplus://offline/ref=7414AB917FFEB433AB548BC1B9BCD444E1E2F2AB1DC5A98E6FA154BEB4BFE7CA8238A108E9AEA1A0DD02868C6AA470BF11BB7AA1D18C9B8E31AE74B238b0J) к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.02.2021 № 8-т/2 в новой редакции:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РТИК»  (г. Кинешма) | Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается | с 19.02.2021 по 30.06.2021 | 2 690,04 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 727,50 |  |  |  |  |  |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 727,50 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 3 215,21 |  |  |  |  |  |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 3 463,90 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 [Налогового кодекса Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/901714421).

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/  см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/  см2 | Свыше 13,0 кг/  см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Население (НДС не облагается) | | | | | | | | | |
| 1. | ООО «РТИК»  (г. Кинешма) | Одноставочный, руб./Гкал | с 19.02.2021 по 30.06.2021 | 2 294,14 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 431,79 |  |  |  |  |  |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 431,79 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 2 563,11 |  |  |  |  |  |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2 845,05 | - | - | - | - | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 [Налогового кодекса Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/901714421).

### С 01.12.2022 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей ООО «РТИК» (г. Кинешма) на 2023 год, изложив [приложение 3](consultantplus://offline/ref=7414AB917FFEB433AB548BC1B9BCD444E1E2F2AB1DC5A98E6FA154BEB4BFE7CA8238A108E9AEA1A0DD02868C6AA470BF11BB7AA1D18C9B8E31AE74B238b0J) к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.02.2021 № 8-т/2 в новой редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Пар |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| 1. | ООО «РТИК»  (г. Кинешма) | Одноставочный, руб./м³,  НДС не облагается | с 19.02.2021 по 30.06.2021 | 109,16 | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 111,48 | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 111,48 | - |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 117,61 | - |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 120,01 | - |

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 [Налогового кодекса Российской Федерации](http://docs.cntd.ru/document/901714421).

### Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2023-2025, 2023-2027 :

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная г.Наволоки | 2023 | 12322,493 | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная д.Новинки | 2023 | 2 916,310 | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2026 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2027 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 3. | ООО «РТИК»  (Кинешемский  район) котельная с.Первомайский | 2023 | 6 452,224 | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2024 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |
| 2025 | X | 1,0 | X | X | X | X | X |

1. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 года № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
2. Тарифы, установленные в п. 1, 4 действуют с 01.12.2022 по 31.12.2027 года.
3. Тарифы, установленные в п. 2, 5 действуют с 01.12.2022 по 31.12.2025 года.
4. С 01.12.2022 признать утратившими силу приложения 1-5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.10.2021 № 47-т/5, постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 21.10.2022 № 41-т/3.
5. 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 аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |